Постановление Правительства РФ от 28.05.2013 N 449
(ред. от 25.12.2021)
"О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности"
(вместе с "Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии")

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 07.02.2022

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 мая 2013 г. N 449

О МЕХАНИЗМЕ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.02.2014 N 116,
от 10.11.2015 N 1210, от 28.02.2017 N 240, от 27.09.2018 N 1145,
от 10.03.2020 N 257, от 09.02.2021 N 139, от 05.03.2021 N 328,
от 12.07.2021 N 1169, от 06.12.2021 N 2209, от 25.12.2021 N 2486)

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Определить в качестве механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности механизм продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, предусмотренный правилами оптового рынка.

2. Утвердить прилагаемые:

Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии;

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

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. N 449

ПРАВИЛА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2017 N 240,
от 27.09.2018 N 1145, от 10.03.2020 N 257, от 09.02.2021 N 139,
от 05.03.2021 N 328, от 12.07.2021 N 1169, от 06.12.2021 N 2209,
от 25.12.2021 N 2486)

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок расчета цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, предусмотренным подпунктом 14 пункта 4 Правил 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" (далее соответственно - договоры о предоставлении мощности, Правила оптового рынка).

Установленный настоящими Правилами порядок расчета цены на мощность и ее составляющих применяется также при расчете цены на мощность по договорам о предоставлении мощности, измененным в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в связи с изменением параметров генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора, и по договорам о предоставлении мощности, заключенным в связи с реализацией права, предусмотренного абзацем вторым пункта 214 Правил оптового рынка. В случае реализации поставщиком мощности права, предусмотренного абзацем вторым пункта 214 Правил оптового рынка, составляющие цены на мощность, определяемые в соответствии с настоящими Правилами исходя из соответствующих величин, указанных в заявке, отобранной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в целях расчета цены на мощность по договорам о предоставлении мощности, заключенным и (или) измененным в связи с реализацией указанного права, определяются исходя из соответствующих величин, указанных в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, проект по строительству (реконструкции, модернизации) которого был отобран по результатам конкурсного отбора и заменен в соответствии с абзацем вторым пункта 214 Правил оптового рынка.
(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

2. Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности, определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов.

В настоящих Правилах под генерирующим объектом понимается генерирующее оборудование, месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные минимальные и максимальные характеристики которого определены договорами о предоставлении мощности.

3. Для определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности, генерирующие объекты с учетом особенностей, определенных договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка, подразделяются на следующие виды:

а) генерирующий объект, функционирующий на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, соответствующий категории 1, предусмотренной приложением N 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее соответственно - генерирующий объект солнечной генерации, Правила квалификации);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

б) генерирующий объект, функционирующий на основе использования энергии ветра, соответствующий категории 2, предусмотренной приложением N 5 к Правилам квалификации (далее - генерирующий объект ветровой генерации);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

в) генерирующий объект установленной мощностью менее 50 МВт, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, соответствующий категории 3, предусмотренной приложением N 5 к Правилам квалификации (далее - генерирующий объект гидрогенерации);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

г) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, соответствующая категории 12, предусмотренной приложением N 5 к Правилам квалификации (далее - генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).

4. 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 до 1 января 2021 года, определяется в соответствии с разделом II настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

Цена на мощность генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 настоящих Правил, определяется в соответствии с разделом III настоящих Правил.

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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

II. Определение цены на мощность отобранных до 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
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

5. 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 до 1 января 2021 г. (далее в настоящем разделе - генерирующий объект), определяется исходя из условия компенсации произведения доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определенной согласно приложению N 1 в отношении данного генерирующего объекта и в отношении года, в котором производится продажа мощности, и суммарных затрат в отношении данного генерирующего объекта, включающих:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

а) разность скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю в порядке, предусмотренном согласно приложению N 2, плановой величины капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении данного генерирующего объекта, определяемой советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

б) величину эксплуатационных затрат, определенную исходя из значения удельных эксплуатационных затрат, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида согласно пункту 7 настоящих Правил;

в) расчетную величину расходов на уплату налога на имущество организаций, определенную в отношении данного генерирующего объекта.

6. Порядок предоставления коммерческому оператору оптового рынка документов, подтверждающих предусмотренные подпунктом "в" пункта 5 настоящих Правил затраты, и определения соответствующей величины устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

7. Величина удельных эксплуатационных затрат индексируется за период с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен за период с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Порядок получения коммерческим оператором оптового рынка указанного значения индекса потребительских цен определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Величины удельных эксплуатационных затрат в 2012 году принимаются равными следующим значениям:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 170 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 118 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 100 тыс. руб./МВт в месяц.

8. Для расчета цены на мощность генерирующего объекта к скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю в порядке, предусмотренном приложением N 2 к настоящим Правилам, плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, и коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта.

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;

0,35 - 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;

0,45 - 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;

0,45 - 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.

Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, определяется в следующем порядке:

0,99 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

0,9 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

0,9 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

9. Составляющая цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, рассчитывается в соответствии с приложением N 2 к настоящим Правилам.

10. Цена на мощность генерирующего объекта по договору о предоставлении мощности рассчитывается в следующем порядке:

а) к рассчитанной в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил величине прибавляется произведение расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций, определенной в отношении данного генерирующего объекта исходя из ставки налога на имущество организаций, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (без учета специальных льгот по налогу на имущество организаций), и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в соответствии с приложением N 1 к настоящим Правилам в отношении данного генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности;

б) к рассчитанной в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта величине применяется коэффициент загрузки генерирующего объекта, определяемый следующим образом:

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения N 1 к настоящим Правилам, не превысило 0,5, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения N 1 к настоящим Правилам, превысило 0,5, но не превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0,8;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения N 1 к настоящим Правилам, превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 1;

в) к рассчитанной в соответствии с подпунктами "а" и "б" настоящего пункта величине

применяется коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 1,005;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 1,005;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 1,005.

III. Определение цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

11. Цена на мощность генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 настоящих Правил (далее в настоящем разделе - генерирующий объект), поставляемую по договорам о предоставлении мощности в календарном месяце m определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов.

12. Цена на мощность генерирующего объекта определяется в целях частичной компенсации затрат в отношении данного генерирующего объекта, включающих следующие величины, определяемые в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с настоящим разделом с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

а) величина эксплуатационных затрат, определенная исходя из величины удельных эксплуатационных затрат, рассчитанных в отношении генерирующего объекта в соответствии с настоящим разделом;

б) величина капитальных затрат, определенная исходя из указанной в настоящем разделе величины удельных капитальных затрат на строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта, скорректированной в соответствии с настоящим разделом, в случае если в отношении генерирующего объекта заключены договоры о предоставлении мощности по результатам отборов проектов, проведенных до 1 января 2018 г.;

разность величины капитальных затрат, определенной исходя из указанной в настоящем разделе величины удельных капитальных затрат на строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта, скорректированной в соответствии с настоящим разделом, и величины, определенной в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из величины бюджетных ассигнований, предоставленных за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (далее - размер средств бюджетной поддержки) в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, в случае если в отношении генерирующего объекта заключены договоры о предоставлении мощности по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов, проведенных после 1 января 2018 г.
(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

12(1). Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенных после 1 января 2018 г., ежегодно, не позднее 31 января, направляет

совету рынка информацию о размере средств бюджетной поддержки, предоставленной в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры. Перечень документов, подтверждающих указанную информацию, и требования к их оформлению устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Впервые такая информация в отношении генерирующего объекта должна быть предоставлена не позднее даты начала поставки мощности по соответствующим договорам. Если средства бюджетной поддержки в целях обеспечения строительства генерирующего объекта не предоставлялись, то поставщик мощности в отношении такого генерирующего объекта направляет совету рынка информацию о нулевом значении размера средств бюджетной поддержки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

Если поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенных после 1 января 2018 г., не предоставит информацию о размере средств бюджетной поддержки, предоставленных в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, в сроки, установленные настоящим пунктом, или предоставит ее с нарушением требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, то при расчете цены мощности такого генерирующего объекта, поставленной в расчетных периодах, предшествующих месяцу, следующему за месяцем, в котором указанная информация предоставлена в соответствии с установленными требованиями, размер средств бюджетной поддержки принимается равным произведению определяемых для него в соответствии с настоящим разделом коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, величины удельных капитальных затрат, определенной в соответствии с настоящим разделом, и значения установленной мощности этого генерирующего объекта, указанного в договорах о предоставлении мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

Если совет рынка или коммерческий оператор оптового рынка получат от федерального органа исполнительной власти информацию о том, что информация о размере средств бюджетной поддержки, предоставленная поставщиком мощности в соответствии с настоящим пунктом, не соответствует информации о размере средств бюджетной поддержки, предоставленной в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры о предоставлении мощности, то при расчете цены мощности такого генерирующего объекта, поставленной в течение 12 расчетных периодов, следующих за месяцем, в котором указанная информация от федерального органа исполнительной власти получена советом рынка или коммерческим оператором оптового рынка, размер средств бюджетной поддержки принимается равным произведению определяемых для него в соответствии с настоящим разделом коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, величины удельных капитальных затрат, определенной согласно настоящему разделу, и значения установленной мощности этого генерирующего объекта, указанного в договорах о предоставлении мощности.

Если информация о размере средств бюджетной поддержки предоставлена поставщиком мощности совокупно в отношении нескольких генерирующих объектов, то при расчете цены на мощность генерирующего объекта размер средств бюджетной поддержки в отношении такого

генерирующего объекта в совокупном размере средств бюджетной поддержки определяется пропорционально значению установленной мощности этого генерирующего объекта, указанному в договорах о предоставлении мощности.

Размер средств бюджетной поддержки, предоставленной в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, учитывается при расчете цены на мощность генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного после 1 января 2018 г.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)
(п. 12(1) введен Постановлением Правительства РФ от 09.02.2021 N 139)

13. Величина удельных эксплуатационных затрат, учитываемых при расчете цены на мощность генерирующего объекта g в i-м календарном году ($ЭЗ_g^i$), определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$ЭЗ_g^i = ЭЗ_g^{2020} \times \prod_{j=2020}^{i-1} ИПЦ_j,$$

где:

$ЭЗ_g^{2020}$ - величина удельных эксплуатационных затрат, принимаемая для 2020 года равной 741 тыс. рублей на 1 МВт в месяц;

$ИПЦ_j$ - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре j-го года к декабрю года j-1.

Порядок получения коммерческим оператором оптового рынка указанного значения индекса потребительских цен определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

14. Величина удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g принимается равной плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, указанной в отношении данного генерирующего объекта в заявке, исходя из которой был отобран проект по его строительству (реконструкции, модернизации) на конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

15. Величина скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g ($СКЗ_g$) принимается равной:

произведению определяемых для генерирующего объекта g в соответствии с настоящим разделом коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, и

величины удельных капитальных затрат, определенной согласно настоящему разделу, в случае если в отношении генерирующего объекта заключены договоры о предоставлении мощности по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов, проведенных ранее 2018 года;

максимальному значению из нуля и разности определяемых для генерирующего объекта g в соответствии с настоящим пунктом величины сниженных удельных капитальных затрат и расчетного удельного размера средств бюджетной поддержки, в случае если в отношении генерирующего объекта заключены договоры о предоставлении мощности по результатам отборов проектов, проведенных не ранее 2018 года.

При этом величина сниженных удельных капитальных затрат принимается равной произведению определяемых для генерирующего объекта в соответствии с настоящим разделом коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, и величины удельных капитальных затрат, определенной в соответствии с настоящим разделом.

Расчетный удельный размер средств бюджетной поддержки принимается равным отношению величины, определенной в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из размера средств бюджетной поддержки, предоставленных в целях обеспечения строительства генерирующего объекта, к значению установленной мощности такого генерирующего объекта, указанному в договорах о предоставлении мощности.
(п. 15 в ред. Постановления Правительства РФ от 25.12.2021 N 2486)

16. Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется для генерирующего объекта g 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, принимаемого равным 55 процентам в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее в настоящем разделе - целевой показатель локализации);

0,45 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, меньше значения целевого показателя локализации.

17. Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, для генерирующего объекта g принимается равным 0,91.

18. Для целей расчета цены на мощность в i-м календарном году коммерческий оператор оптового рынка в срок, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает норму доходности капитала, инвестированного в генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления (далее - норма доходности), по итогам года i-1, предшествующего i-му году ($НД_{i-1}$), по формуле:

$$НД_{i-1} = (1 + ДГО_{i-1}) \times \frac{(1 + НД_б)}{1{,}085} - 1,$$

где:

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, равный 12 процентам годовых;

$ДГО_{i-1}$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для года i-1 в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития.

19. Приведенное значение скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g ($СКЗ_g^{прив}$) определяется по формуле:

$$СКЗ_g^{прив} = СКЗ_g \times (1 + НД^g_{-1})^{1,5},$$

где:

$СКЗ_g$ - величина скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g, определяемая в соответствии с настоящим разделом;

$НД^g_{-1}$ - норма доходности, определяемая в соответствии с настоящим разделом по итогам года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности генерирующего объекта g, определенная по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

20. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности генерирующего объекта g (плановый 1-й месяц поставки генерирующего объекта начинается с даты начала поставки мощности, определенной в его отношении по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) (R_g^1) равен произведению приведенного значения скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g ($СКЗ_g^{прив}$) и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления ($ДЗ_g^i$), определенной в порядке согласно приложению N 3 в отношении генерирующего объекта g и календарного года, к которому относится месяц m.

21. Размер инвестированного капитала по состоянию на месяц m поставки мощности генерирующего объекта g (начиная с месяца, следующего за плановым 1-м месяцем поставки мощности генерирующего объекта g) (R_g^m) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$R_g^m = R_g^{m-1} - r_g^{m-1} + \frac{(НД_{i-1} - НД_{i-2})}{12} \times (НД_{i-1} + 1) \times R_g^{m-12},$$

где:

R_g^{m-1} - размер инвестированного капитала по состоянию на месяц поставки m-1, предшествующий месяцу поставки m;

R_g^{m-12} - размер инвестированного капитала по состоянию на месяц поставки m-12 (месяц, начинающийся на 12 месяцев раньше месяца поставки m);

r_g^{m-1} - размер возврата инвестированного в генерирующий объект g капитала в месяце поставки m-1, предшествующем месяцу поставки m;

$НД_{i-1}$ - норма доходности, определяемая в соответствии с настоящим разделом для предшествующего i-му году, к которому относится месяц поставки m, года i-1;

$НД_{i-2}$ - норма доходности, определяемая в соответствии с настоящим разделом для года i-2, предшествующего году i-1.

22. Размер возврата инвестированного в генерирующий объект g капитала в месяце поставки m (r_g^m) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_g^m = \frac{R_g^m \times НД_{i-1}}{12 \times ((\frac{НД_{i-1}}{12} + 1)^{(181-m_n^g)} - 1)},$$

где m_n^g - порядковый номер месяца m (порядковый номер, равный 1, соответствует плановому 1-му месяцу поставки мощности генерирующего объекта g).

23. Расчетная необходимая выручка генерирующего объекта g в месяце m ($НВ_g^m$) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$НВ_g^m = (R_g^m \times \frac{НД_{i-1}}{12 \times (1 - НП)} + r_g^m + ДЗ_g^i \times ЭЗ_g^i) \times К_g^{сн},$$

где:

НП - величина, принимаемая равной 15,5 процента;

$ДЗ_g^i$ - величина доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенная в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m, в порядке, предусмотренном приложением N 3 к настоящим Правилам;

$К_g^{сн}$ - коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, который принимается равным 1,075.

24. Цена на мощность генерирующего объекта g в месяце m ($Ц_g^m$) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Ц_g^m = НВ_g^m - ДУ_g^i - ЭС_g^i,$$

где:

$ДУ_g^i$ - расчетная величина доходов от деятельности по обращению с отходами производства и потребления (в том числе по обезвреживанию, энергетической утилизации), определяемая в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m, в соответствии с настоящим разделом;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

$ЭС_g^i$ - расчетная величина экологического сбора, определяемая в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m, в расчете на 1 МВт установленной мощности в месяц.

25. Расчетная величина доходов от деятельности по обращению с отходами производства и потребления (в том числе по обезвреживанию, энергетической утилизации) ($ДУ_g^i$) определяется

в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

$$ДУ^{i}_{g} = \frac{МАКС(ТУ^{i}_{g};1396 \times \prod_{j=2019}^{i-1} ИПЦ_{j}) \times V^{i}_{ТКО}}{12},$$

(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

где:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

$ТУ^{i}_{g}$ - среднее взвешенное значение тарифов на услуги (услугу) по обращению с отходами производства и потребления (в том числе по обезвреживанию, энергетической утилизации), оказываемые с использованием генерирующего объекта g, установленных на i-й год в отношении этого генерирующего объекта для соответствующей организации, рублей за тонну;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

$V^{i}_{ТКО}$ - значение планового объема энергетической утилизации или обезвреживания отходов в год i, равное 10000 тонн на 1 МВт;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

$ИПЦ_{j}$ - фактическое значение индекса потребительских цен в j-м году, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на его официальном сайте в сети Интернет.

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

(введен Постановлением Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

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 соответственно - генерирующий объект, отбор проектов), 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 отбора проектов, по итогам которого соответствующий генерирующий объект был отобран, и указанных в договоре о предоставлении

мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

Цена на мощность генерирующего объекта в месяце m равна произведению:

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;

коэффициента, отражающего выполнение планового объема выработки электрической энергии ($k_{штраф, m}$), определяемого по формуле:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

$$k_{штраф, m} = \begin{cases} 1, \text{если } m \le 60; \\ \min\left(1; \dfrac{\sum_{max(ms;m-60)}^{m-1} V_i^{факт}}{\sum_{max(ms;m-60)}^{m-1} V_i^{план}}\right), \end{cases}$$

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

где:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта (m = 1 для месяца, на который приходится дата начала поставки мощности генерирующего объекта, указанная в соответствующих договорах о предоставлении мощности (далее - первый месяц поставки мощности);
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

ms - порядковый номер более позднего из следующих месяцев:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

первый месяц поставки мощности генерирующего объекта (m = 1) в соответствии с договором о предоставлении мощности соответствующего генерирующего объекта;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

месяц, в котором определяемый 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;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

$V_i^{факт}$ - фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц i;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

$V_i^{план}$ - плановый объем поставки электрической энергии для месяца i, определенный в соответствии с пунктом 32 настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

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

$$ЧТСm = (Пэфф \times П_{j=Yопв}^{i-1} ИПЦ_j - Црсв, уч) \times V_m^{уч} / (ИПЦплан)^{(i-YS)},$$

где:

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169;

Пэфф - указанный в договорах о предоставлении мощности показатель эффективности генерирующего объекта, определенный по результатам отбора проектов;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

ИПЦj - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года j-1;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

Yопв - календарный год проведения отбора проектов, по итогам которого отобран генерирующий объект;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

i - календарный год, в который входит месяц m;

Црсв, 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 $V_m^{уч}$;

$V_m^{уч}$ - 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, равная произведению объема мощности, который был бы поставлен в соответствующем месяце на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, и разности между ценами на мощность, определенными для соответствующего месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным 1, и с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным коэффициенту несоблюдения требований по экспорту, двукратно превысит объем экспортных обязательств по генерирующему объекту, определенный как произведение указанных в договоре о предоставлении мощности планового годового объема производства электрической энергии и показателя эффективности генерирующего объекта, определенных в отношении такого генерирующего объекта по результатам отбора проектов, и 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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

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 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;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,79 - для 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;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,67 - для 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;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,9 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2025 год или 2026 год;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,79 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2027 год или 2028 год;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,38 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2029 год или 2030 год;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

0,27 - для генерирующих объектов солнечной генерации, 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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

30. Коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат (К кз), 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:

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

где:

$К_{локал}$ - 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:

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

где:

$КР^{ИНВ}$ - среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта;

$КР_{опв}^{долл}$ - среднее арифметическое значение курсов доллара США по отношению к рублю, установленных 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;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

$КР_{опв}^{евро}$ - среднее арифметическое значение курсов евро по отношению к рублю, установленных 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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

Среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта ($КР^{ИНВ}$) определяется по формуле:

$$КР^{ИНВ} = \frac{\sum_{Д \in ИП} КР_{Д}^{долл} + \sum_{Д \in ИП} КР_{Д}^{евро}}{2 \times ДИП},$$

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;

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

$КР_{Д}^{евро}$ - 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:

$$К_{ипц} = П_{j=Yопв}^{YS-1} ИПЦ_j.$$

(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

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

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

где:

$V_m^{факт}$ - фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц m;

$V_i^{уч}$ - объем электрической энергии, учтенный при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце i.
(п. 31 в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

32. Плановый объем поставки электрической энергии в месяце m ($V_m^{план}$) 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 отбора проектов, и коэффициента распределения по месяцам плановой годовой выработки электрической энергии генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, для соответствующего месяца.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

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 отношение произведения количества часов в соответствующем месяце, максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в соответствующих договорах о предоставлении мощности, и планового объема установленной мощности, определенного в отношении этого генерирующего объекта по итогам отбора проектов, к плановому годовому объему выработки электрической энергии, определенному в отношении этого генерирующего объекта по итогам отбора проектов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.07.2021 N 1169)

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.

Приложение N 1
к Правилам определения
цены на мощность генерирующих
объектов, функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛИ ЗАТРАТ, КОМПЕНСИРУЕМОЙ ЗА СЧЕТ ПЛАТЫ ЗА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, КРОМЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

1. Настоящая методика определяет расчет доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 3 Правил 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" (далее соответственно - Правила определения цены на мощность, генерирующий объект, доля затрат).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет долю затрат для каждого генерирующего объекта, поставка мощности которого предусмотрена договорами купли-продажи (поставки) мощности, заключенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренными подпунктом 14 пункта 4 Правил 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" (далее - договоры о предоставлении мощности), в текущем году.

3. В отношении генерирующего объекта, для которого 31 декабря предшествующего года приходится на нечетный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, установленной в отношении указанного генерирующего объекта в предшествующем году.

В отношении генерирующего объекта, для которого либо текущий год является 1-м годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, определенной на текущий год для категории генерирующих объектов, к которой генерирующий объект относится в соответствии с пунктом 6 настоящего документа.

4. В целях расчета доли затрат в текущем году коммерческий оператор оптового рынка определяет перечень генерирующих объектов, для которых либо текущий год является 1-м годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности. Особенности и сроки определения указанного перечня устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5. Перечень категорий генерирующих объектов в целях настоящего документа формируется с учетом следующих параметров генерирующих объектов, включенных в перечень, предусмотренный пунктом 4 настоящего документа:

а) вид генерирующего объекта в соответствии с подпунктами "а" - "в" пункта 3 Правил определения цены на мощность;

б) принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка.

6. В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов вид генерирующего объекта определяется в соответствии с пунктом 3 Правил определения цены на мощность и соответствующими договорами о предоставлении мощности.

В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка определяется соответствующими договорами о предоставлении мощности.

7. Доля затрат для категории генерирующих объектов на текущий год равна произведению 0,5 и суммы значений предварительной доли затрат для категории генерирующих объектов, рассчитанных для текущего года и для следующего года.

8. Предварительная доля затрат для категории генерирующих объектов для i-го года принимает следующие значения:

0 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года превышает 1;

1 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года менее 0;

единица, уменьшенная на отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года, - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года не превышает 1 и не менее 0.

9. Отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года ($Д_i$) определяется по формуле:

$$Д_i = \frac{Пр_i^{ЭЭ}}{12 \times НВВ_i^{уд}},$$

где:

$Пр_i^{ЭЭ}$ - удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль от продажи электрической энергии на i-й год;

$НВВ_i^{уд}$ - удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка.

10. Для целей настоящего документа удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка принимается равной определяемой в соответствии с Правилами определения цены на мощность и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка цене на мощность генерирующего объекта, отнесенного к категории, для

которой определяется доля затрат, с учетом следующих особенностей:

а) цена определяется для декабря;

б) в расчете не учитывается (принимается равным единице) сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) фактические значения индекса потребительских цен, не определенные на дату расчета значения доли затрат, принимаются равными величинам, определенным в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (в случае отсутствия на дату расчета этой информации указанное значение принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен);

г) не определенные на дату расчета значения доли затрат значения средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, принимаются равными последнему определенному в установленном порядке значению указанной доходности;

д) ставки налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций принимаются равными максимальным значениям, установленным Налоговым кодексом Российской Федерации;

е) доля затрат принимается равной 1;

ж) скорректированная исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величина капитальных затрат определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности соответствующих генерирующих объектов значение плановых величин капитальных затрат, заявленных на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, отнесенных к категории, для которой определяется доля затрат;

з) расчет осуществляется для 1-го года поставки мощности по договорам о предоставлении мощности;

и) для целей определения расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций в качестве 1-го месяца поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности принимается январь;

к) величина бюджетных субсидий определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности соответствующих генерирующих объектов значение величин бюджетных субсидий в отношении генерирующих объектов, отнесенных к категории, для которой определяется доля затрат.

11. Удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль на i-й год ($Пр_i$) определяется по формуле:

$$ПР_i = КИУМ \times ЧЧ_i \times \left(Ц_{РСВ_i} : К_{сн} - S_{выраб_i}\right),$$

где:

КИУМ - коэффициент использования установленной мощности, принимаемый равным:

0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации;

0,27 - в отношении генерирующих объектов ветровой генерации;

0,38 - в отношении генерирующих объектов гидрогенерации;

$ЧЧ_i$ - число часов в i-м году, равное 8784 для високосных лет и 8760 для других лет;

$Ц_{РСВ_i}$ - прогноз цены, определяемой путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - цена рынка на сутки вперед), на i-й год;

$К_{сн}$ - коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определенный в отношении соответствующего вида генерирующего объекта в соответствии с пунктом 10 Правил определения цены на мощность;

$S_{выраб_i}$ - удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом соответствующего вида в i-м году.

12. Прогноз цены рынка на сутки вперед на i-й год ($Ц_{РСВi}$) определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Ц_{РСВi} = \frac{\sum_h \sum_q Ц_{q,h} \times ППП_{q,h}}{\sum_h \sum_q ППП_{q,h}} \times \prod_{Y=X}^{i} РЦЭ_Y^C,$$

где:

h - час года, предшествующего текущему году;

q - группа точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенная к одному из субъектов Российской Федерации, в которых расположены генерирующие объекты, отнесенные к категории генерирующих объектов, для которой определяется доля затрат;

$Ц_{q,h}$ - цена электрической энергии в час h в группе точек поставки q, рассчитанная для целей определения стоимости электрической энергии на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ППП_{q,h}$ - полный плановый объем производства электрической энергии в группе точек поставки q в час h, определяемый в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$РЦЭ^{с}_{Y}$ - прогноз роста цен на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности в Y-м году, равный:

величине роста регулируемых цен на газ за Y-й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены в первой ценовой зоне оптового рынка;

величине роста цен на энергетический уголь за Y-й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены во второй ценовой зоне оптового рынка.

13. Удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом соответствующего вида в 2012 году принимается равной следующему значению:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 1 рубль/МВт·ч;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 1 рубль/МВт·ч;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 10 рублей/МВт·ч.

Удельная стоимость выработки электрической энергии индексируется с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

Приложение N 2
к Правилам определения
цены на мощность генерирующих
объектов, функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА
РАСЧЕТА СОСТАВЛЯЮЩЕЙ ЦЕНЫ НА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ

ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕЙ ВОЗВРАТ КАПИТАЛЬНЫХ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ЗАТРАТ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.03.2020 N 257,
от 05.03.2021 N 328)

1. Настоящая методика определяет порядок расчета составляющей цены на мощность отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" - "в" пункта 3 Правил определения цены на мощность отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., 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" (далее соответственно - Правила определения цены на мощность отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., генерирующий объект), обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.03.2021 N 328)

2. Для определения цены на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренным подпунктом 14 пункта 4 Правил 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" (далее соответственно - договоры о предоставлении мощности, Правила оптового рынка), коммерческий оператор оптового рынка ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает норму доходности инвестированного в генерирующий объект капитала за i-й год ($НД_i$) по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_б) \times (1 + ДГО_i) : (1 + ДГО_б) - 1,$$

где:

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного в генерирующий объект капитала, устанавливаемый в размере:

14 процентов - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2016 г.;

12 процентов - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2016 г.;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая для i-го года в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента.

3. Расчет составляющей цены на мощность генерирующих объектов, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат в i-м году ($КЭ_i$), определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЭ_i = (R_i \times НД_{i-1} : (1 - НП) + r_i) : 12 + ЭР_i,$$

где:

R_i - размер инвестированного капитала на начало i-го года;

$НД_{i-1}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала за год, предшествующий i-му году;

НП - расчетное значение, определяемое в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом ставки налога на прибыль организаций, применяемой для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в федеральный бюджет, и ставки налога на прибыль организаций, применяемой для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации;

r_i - размер возврата инвестированного капитала в i-м году;

$ЭР_i$ - произведение величины эксплуатационных затрат, определенной для соответствующего вида генерирующих объектов и i-го года в соответствии с пунктом 7 Правил определения цены на мощность, и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, определенной в отношении этого генерирующего объекта и в отношении i-го года в порядке, предусмотренном приложением N 1 к Правилам определения цены на мощность.

4. Расчет размера возврата инвестированного капитала в i-м году (r_i) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_i = R_i \times НД_{i-1} : ((НД_{i-1} + 1)^{16-i} - 1).$$

5. Размер инвестированного капитала на начало i-го года (R_i) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле (для i от 2 до 15):

$$R_i = Ri\text{-}1 - r_{i-1} + (НД_{i-1} - НД_{i-2}) \times (1 + НД_{i-1}) \times R_{i-1},$$

где:

R_{i-1} - размер инвестированного капитала на начало года, предшествующего i-му году (i-1);

r_{i-1} - размер возврата инвестированного капитала в году, предшествующем i-му году (i-1);

$НД_{i-2}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект капитала за год, предшествующий году i-1.

Размер инвестированного капитала на начало 1-го года равен произведению максимального значения из нуля и приведенной к 1 января 1-го года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разности скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в отношении соответствующего генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности, в порядке, предусмотренном приложением N 1 к Правилам определения цены на мощность.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.03.2020 N 257)

Если определенная для соответствующего генерирующего объекта и i-го года доля затрат, компенсируемая за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, отличается от значения этой величины, определенного для соответствующего генерирующего объекта и предшествующего года, размер инвестированного капитала на начало i-го года, относящийся к возмещению капитальных затрат, корректируется прямо пропорционально изменению указанной доли в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Приведенная к 1 января 1-го года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разность скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении этого генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий

в отношении этого генерирующего объекта ($КЗ^{прив}$) определяется в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЗ^{прив} = КЗ \times (1 + НД_{-1})^{ст},$$

где:

КЗ - произведение коэффициентов, предусмотренных пунктом 8 Правил определения цены на мощность, и скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уменьшенное на величину бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта;

$НД_{-1}$ - норма доходности инвестированного в генерирующий объект капитала, рассчитанная в соответствии с пунктом 2 настоящего документа для года, предшествующего 1-му году поставки мощности соответствующего генерирующего объекта;

^{ст} - показатель приведения, равный:

1,5 - для генерирующего объекта гидрогенерации;

1 - для остальных генерирующих объектов.

7. Скорректированная исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величина капитальных затрат, заявленная в отношении генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется как произведение величины капитальных затрат, заявленной в отношении генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определяемого коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, коэффициента, отражающего изменение нелокализованной части капитальных затрат.

8. Коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, принимается равным:

а) 1 - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых отобраны в ходе конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2015 г., а также для генерирующих объектов, в отношении которых в заявках, на основании которых отобраны инвестиционные проекты по строительству таких генерирующих объектов, в качестве предполагаемого начала поставки мощности указаны месяц и год не позднее июня 2015 г.;

б) сумме значения целевого показателя локализации, установленного в отношении

генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта в качестве предполагаемого года начала поставки мощности, и произведения разности 1 и указанного целевого показателя локализации и коэффициента, отражающего изменение курса иностранных валют по отношению к рублю, определяемого в соответствии с настоящим документом, - для прочих генерирующих объектов.

9. Коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю (ККР), определяется по формуле:

$$ККР = \frac{КР^{инв}}{0,5 \times \left(КР_{опв}^{долл} + КР_{опв}^{евро}\right)},$$

где:

$КР^{инв}$ - среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта;

$КР_{опв}^{долл}$ - значение курса доллара США по отношению к рублю, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату опубликования в соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка информации для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого отобран проект строительства указанного генерирующего объекта;

$КР_{опв}^{евро}$ - значение курса евро по отношению к рублю, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату опубликования в соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка информации для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого отобран проект строительства указанного генерирующего объекта.

Если значение коэффициента, отражающего изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, рассчитанное в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, превышает 3, то коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, принимается равным 3. Если значение коэффициента, отражающего изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, рассчитанное в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, не превышает 3, то коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, принимается равным указанному рассчитанному значению.

10. Среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю за инвестиционный период генерирующего объекта

($КР^{инв}$) определяется по формуле:

$$КР^{инв} = \frac{\sum_{Д \in ИП} КР_{д}^{долл} + \sum_{Д \in ИП} КР_{д}^{евро}}{2 \times ДИП},$$

где:

Д - день, входящий в инвестиционный период;

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

длящийся 6 месяцев период, 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;

длящийся 12 месяцев период, 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;

длящийся 36 месяцев период, 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;

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

$КР_{д}^{евро}$ - 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.

Приложение N 3
к Правилам определения
цены на мощность генерирующих
объектов, функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА

ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛИ ЗАТРАТ, КОМПЕНСИРУЕМОЙ ЗА СЧЕТ ПЛАТЫ ЗА МОЩНОСТЬ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА

1. Настоящая методика определяет порядок расчета доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 Правил 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" (далее соответственно - Правила определения цены на мощность, генерирующий объект, доля затрат).

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет долю затрат для каждого генерирующего объекта, поставка мощности которого предусмотрена договорами купли-продажи (поставки) мощности, заключенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренными подпунктом 14 пункта 4 Правил 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" (далее - договоры о предоставлении мощности), в текущем году.

3. В отношении генерирующего объекта, для которого 31 декабря предшествующего года приходится на нечетный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, установленной в отношении указанного генерирующего объекта в предшествующем году.

В отношении генерирующего объекта, для которого либо текущий год является первым годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной произведению 0,5 и суммы значений предварительной доли затрат для этого генерирующего объекта, рассчитанных для текущего года и для следующего года.

4. Предварительная доля затрат для генерирующего объекта в отношении i-го календарного года принимает следующие значения:

0 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года превышает 1;

1 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года менее 0;

единица, уменьшенная на отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года, - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года не превышает 1 и не менее 0.

5. Отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i-го года ($Д_i$) определяется по формуле:

$$Д_i = \frac{Пр_i^{ээ}}{12 \times НВВ_i^{уд}},$$

где:

$Пр_i^{ээ}$ - удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль от продажи электрической энергии на i-й год;

$НВВ_i^{уд}$ - удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка.

6. Для целей настоящего документа удельная (на единицу мощности) месячная для i-го года необходимая валовая выручка принимается равной определяемой в соответствии с Правилами определения цены на мощность и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка цене на мощность генерирующего объекта, для которого определяется доля затрат, с учетом следующих особенностей:

а) цена определяется для декабря i-го года;

б) в расчете не учитывается (принимается равным единице) сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) фактические значения индекса потребительских цен, не определенные на дату расчета значения доли затрат, принимаются равными величинам, определенным в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (в случае отсутствия на дату расчета этой информации указанное значение принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен);

г) не определенные на дату расчета значения доли затрат значения средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, принимаются равными последнему определенному в установленном порядке значению указанной доходности;

д) доля затрат принимается равной 1;

е) в расчете не учитывается (не вычитается) расчетная величина доходов от деятельности по

энергетической утилизации или обезвреживанию отходов производства и потребления, определяемая в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m ($ДУ^{i}_{g}$);

(пп. "е" введен Постановлением Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

ж) в расчете не учитывается (не вычитается) расчетная величина экологического сбора, определяемая в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующего объекта g и i-го календарного года, к которому относится месяц m, в расчете на 1 МВт установленной мощности в месяц ($ЭС^{i}_{g}$).

(пп. "ж" введен Постановлением Правительства РФ от 06.12.2021 N 2209)

7. Удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль на i-й год ($Пр_i$) определяется по формуле:

$$Пр_i = КИУМ \times ЧЧ_i \times \left(\frac{Црсв^{g}_{i}}{К^{сн}_{g}} - Sвыраб^{g}_{i}\right),$$

где:

КИУМ - коэффициент использования установленной мощности, принимаемый равным 0,85;

$ЧЧ_i$ - число часов в i-м году, равное 8784 для високосных лет и 8760 для других лет;

$Црсв^{g}_{i}$ - прогноз цены, определяемой путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - цена рынка на сутки вперед), на i-й год на вырабатываемую генерирующим объектом электрическую энергию;

$К^{сн}_{g}$ - коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определенный в отношении генерирующего объекта в соответствии с пунктом 23 Правил определения цены на мощность;

$Sвыраб^{g}_{i}$ - удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в i-м году.

8. Если в году, предшествующем текущему году, электрическая энергия, выработанная генерирующим объектом g, не продавалась на рынке на сутки вперед, то прогноз цены рынка на сутки вперед на i-й год на вырабатываемую генерирующим объектом g электрическую энергию определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Црсв^{g}_{i} = Црсв^{суб_g}_{x-1} \times \prod_{Y=X}^{i-1} РЦЭ_{Y},$$

где:

$Црсв^{суб_g}_{x-1}$ - определяемая в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, средневзвешенная цена электрической энергии по итогам года, предшествующего текущему году, в группах точек поставки генерации, отнесенных к субъекту Российской Федерации, определенному в отношении генерирующего объекта g по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

$РЦЭ_Y$ - прогноз роста цен на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности в Y-м году, равный:

величине роста регулируемых цен на газ за Y-й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующий объект, для которого определяется доля затрат, расположен в первой ценовой зоне оптового рынка;

величине роста цен на энергетический уголь за Y-й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующий объект, для которого определяется доля затрат, расположен во второй ценовой зоне оптового рынка.

Если в году, предшествующем текущему году, электрическая энергия, выработанная генерирующим объектом g, продавалась на рынке на сутки вперед, то прогноз цены рынка на сутки вперед на i-й год на вырабатываемую генерирующим объектом электрическую энергию определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Црсв^{g}_{i} = \frac{\sum_{h} Ц_{q,h} \times ППП_{q,h}}{\sum_{h} ППП_{q,h}} \times \prod_{Y=X}^{i-1} РЦЭ_{Y},$$

где:

h - час года, предшествующего текущему году;

q - группа точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенная к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат;

$Ц_{g,h}$ - цена электрической энергии в час года, предшествующего текущему году, в группе

точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенных к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат, рассчитанная для целей определения стоимости электрической энергии на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ППП_{g,h}$ - полный плановый объем производства электрической энергии в группе точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенной к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат, в час года, предшествующего текущему году, определяемый в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

9. Удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в 1-м году ($Sвыраб^{g}_{i}$) определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$Sвыраб^{g}_{i} = Sвыраб^{g}_{2020} \times \prod_{j=2020}^{i-1} ИПЦ_{j},$$

где:

$Sвыраб^{g}_{2020}$ - удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в 2020 году, принимаемая равной 1336 рублям на 1 МВт·ч;

$ИПЦ_{j}$ - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре j-го года к декабрю года j-1.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. N 449

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

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.02.2014 N 116)

1. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. N 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 23, ст. 2716; 2010, N 6 ст. 664):

а) в пункте 1:

после слов "в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии" дополнить словами "и целевым показателям степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - степень локализации)";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Степень локализации по генерирующему объекту определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и выполняемых при проектировании и строительстве работ в степень локализации по генерирующему объекту. Вклады элементов оборудования (оборудования в сборе) и выполняемых при проектировании и строительстве работ в степень локализации по генерирующему объекту определяются согласно приложениям N 1 - 4.";

б) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 17.02.2014 N 116;

в) пункт 4 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, для которого установлены целевые показатели степени локализации, в заявлении о квалификации генерирующего объекта (далее - заявление) указывается плановый показатель степени локализации по генерирующему объекту.";

г) в пункте 5:

в абзаце первом слова "о квалификации генерирующего объекта (далее - заявление)" исключить;

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"Заявитель, имеющий намерение подтвердить степень локализации по генерирующему объекту, прилагает к заявлению заключение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, о степени локализации по генерирующему объекту.";

д) дополнить пунктами 8(1) и 8(2) следующего содержания:

"8(1). Подтверждение страны происхождения элементов оборудования (оборудования в сборе), использованных при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе возобновляемых источников энергии, и выполнения работ на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующего объекта проводится либо на основе декларации о происхождении товара, либо на основе сертификатов о происхождении

товара, оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также на основе иных подтверждающих документов.

8(2). Степень локализации по генерирующему объекту определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в зависимости от использования основного и (или) вспомогательного оборудования, произведенного на территории Российской Федерации, и работ, выполненных на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

В случае если происхождение элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы не подтверждено для рассматриваемого генерирующего объекта в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, то федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений и функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, присваивает соответствующему вкладу элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы значение, равное нулю.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплекса, в области развития авиационной техники, технического регулирования и обеспечения единства измерений, а также функции уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляющего государственное регулирование внешнеторговой деятельности, передает степень локализации по генерирующему объекту в совет рынка не позднее 10 рабочих дней со дня определения степени локализации по генерирующему объекту.";

е) в пункте 9:

абзац второй дополнить словами ", указывающего в том числе категорию квалификации";

абзац третий дополнить словами ", либо предоставления недостоверных сведений о происхождении элементов оборудования (оборудования в сборе) или работ";

ж) дополнить пунктом 13(1) следующего содержания:

"13(1). В случае изменения Правительством Российской Федерации значений целевых показателей степеней локализации, используемых для определения категорий квалификации, или сроков и условий их применения совет рынка вправе в одностороннем порядке изменить отнесение генерирующего оборудования к категории квалификации. В этом случае совет рынка

вносит соответствующие изменения в реестр квалифицированных генерирующих объектов, в течение 10 рабочих дней уведомляет собственника или иного законного владельца генерирующего объекта о внесенных изменениях и направляет ему исправленное квалификационное свидетельство.";

з) дополнить приложениями N 1 - 5 к указанным Правилам следующего содержания:

"Приложение N 1
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ
УСЛОВИЙ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВКЛАДА ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБОРУДОВАНИЯ В СБОРЕ) И РАБОТ В СТЕПЕНЬ ЛОКАЛИЗАЦИИ ПО ГЕНЕРИРУЮЩЕМУ ОБЪЕКТУ, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕМУ НА ОСНОВЕ ЭНЕРГИИ ВЕТРА

		Вклад в степень локализации (процентов)
1.	Лопасти ветровых агрегатов, в том числе исходные материалы, использованные для производства лопастей (волокно, ткань, препрег), изготовлены в Российской Федерации, технологическая оснастка для лопастей собрана в Российской Федерации	18
2.	Система управления углом поворота лопасти с приводом, где зубчатые колеса системы управления фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, или без привода, механические компоненты которой изготовлены в Российской Федерации, и система управления лопастями собраны и протестированы в Российской Федерации	3
3.	Система управления углом поворота гондолы, зубчатые колеса которой фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, собрана и протестирована в Российской Федерации	6
4.	Ступица ветроагрегата и ее оголовок собраны и протестированы в Российской Федерации (при условии, что ступица полностью изготовлена в Российской Федерации, то есть без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода литой заготовки с завода)	2
5.	Ступица ветроагрегата в сборе (включая все устанавливаемые компоненты) собрана в Российской Федерации, и тестирование готового устройства в сборе проведено в Российской Федерации	3
6.	Зубчатые колеса редуктора ветроагрегата с зубчатой передачей усилия с вала ротора фрезерованы, цементованы и отшлифованы в Российской Федерации, а сам редуктор собран и протестирован в Российской Федерации	10
7.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей усилия с вала ротора с использованием редуктора используются турбины с прямым приводом без использования коробки приводов	-

8.	Для ветроагрегатов с зубчатой передачей с использованием редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, обмотка и пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в сборку в Российской Федерации	5
9.	Для ветроагрегатов с прямым приводом без использования редуктора генератор изготовлен и протестирован в Российской Федерации, при изготовлении генератора пластины статора и ротора вырезаны и собраны в Российской Федерации, постоянные магниты установлены в Российской Федерации	15
10.	Система охлаждения собрана и протестирована в Российской Федерации	2
11.	Вал привода полностью изготовлен в Российской Федерации без какой-либо предварительной механической обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки поверхностей в целях контроля качества после выхода с завода	2
12.	Силовой преобразователь тока (инвертор) собран, протестирован и обмотан в Российской Федерации	8
13.	Бетонные секции башни ветроагрегата изготовлены в Российской Федерации, стальные секции башни изготовлены и вырезаны из стальных пластин (прокатанной ленты) в Российской Федерации, стальные пластины (прокатанная лента), используемые для изготовления башен, произведены в Российской Федерации, сталь, из которой сформированы и вырезаны стальные секции башни, была превращена в листовую сталь на сталелитейном комбинате в Российской Федерации, сталь для арматуры и проводов или их эквивалентов для цементных секций башни изготовлена в Российской Федерации, а также портландцемент, используемый для цементных секций башни, произведен в Российской Федерации	13
14.	Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации	7
15.	Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на	7

	ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, были проведены в Российской Федерации	
16.	Монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	7
17.	Каркас гондолы полностью произведен в Российской Федерации с использованием листовой стали и стальных балок, которые не были предварительно обработаны, то есть без какого-либо сгибания, сворачивания, сварки, пробивания или скрепления и другой предварительной обработки за пределами Российской Федерации, за исключением частичной зачистки в целях контроля качества после выхода с завода	2
18.	Установка арматуры и материалов конструкции корпуса гондолы произведена в Российской Федерации	3
19.	Трансформаторы, установленные на бетонной плите фундамента башни, или эквивалентные индивидуальные трансформаторы ветроагрегатов изготовлены в Российской Федерации	4

Примечания: 1. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в позициях 2, 4, и 5 настоящего приложения, в сумме не может превышать 5 процентов.

2. Максимальная степень локализации по комбинированным элементам, указанным в позициях 6, 8 и 9 настоящего приложения, составляет 14 процентов.

3. Фундамент башни ветроагрегата не считается частью башни.

Приложение N 2
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВКЛАДА ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБОРУДОВАНИЯ В СБОРЕ) И РАБОТ В СТЕПЕНЬ ЛОКАЛИЗАЦИИ ПО ГЕНЕРИРУЮЩЕМУ ОБЪЕКТУ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ФОТОЭЛЕКТРИЧЕСКОГО ПРЕОБРАЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ СОЛНЦА, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ТЕХНОЛОГИИ НА ОСНОВЕ КРИСТАЛЛИЧЕСКОГО КРЕМНИЯ

		Вклад в степень локализации (процентов)
1.	Кремний и кремниевые слитки, используемые для производства фотоэлементов, произведены на территории Российской Федерации	20
2.	Кремниевые пластины произведены в Российской Федерации	15
3.	Кристаллические кремниевые фотоэлементы изготовлены в Российской Федерации, что включает в себя обработку кремниевых пластин, внедрение арматуры для улавливания потока электроэнергии, а также конечную обработку поверхности	25
4.	Электрическое соединение между фотоэлементами фотоэлектрических модулей (панелей) выполнено в Российской Федерации, материалы фотоэлектрических модулей капсулированы в Российской Федерации	5
5.	Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12
6.	Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, а также механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
7.	Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3
8.	Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5
9.	Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5

10.	Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	5

Приложение N 3
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ УСЛОВИЙ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВКЛАДА ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБОРУДОВАНИЯ В СБОРЕ) И РАБОТ В СТЕПЕНЬ ЛОКАЛИЗАЦИИ ПО ГЕНЕРИРУЮЩЕМУ ОБЪЕКТУ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ФОТОЭЛЕКТРИЧЕСКОГО ПРЕОБРАЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ СОЛНЦА, С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ТОНКОПЛЕНОЧНОЙ ТЕХНОЛОГИИ

		Вклад в степень локализации (процентов)
1.	Тонкопленочные фотоэлектрические модули, в которых фотогальванический слой изготовлен методами, которые включают плазмохимическое осаждение, но не ограничиваются им, изготовлены в Российской Федерации	65
2.	Сборка, конечное соединение элементов проводки и тестирование преобразователя тока (инвертора) выполнены в Российской Федерации	12

3.	Детали и компоненты опорных конструкций неподвижного или поворотного типа для солнечных панелей изготовлены в Российской Федерации, металл произведен в Российской Федерации, механическая обработка и сборка опорных конструкций выполнены в Российской Федерации в полном объеме	5
4.	Проводка и электрическое оборудование, не входящие в состав других элементов настоящего приложения, предоставлены поставщиком из Российской Федерации	3
5.	Изыскания площадки и проектирование солнечной электростанции, включая подготовку рабочих чертежей, проведены в Российской Федерации	5
6.	Сборка, подключение преобразователей тока (инверторов), а также другие электромонтажные работы на солнечной электростанции, за исключением работ, выполняемых по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	5
7.	Монтажные работы на солнечной электростанции, за исключением электромонтажных работ на солнечной электростанции, по строительству фундаментов, сборке и установке опорных конструкций, фотоэлектрических модулей, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	5

Приложение N 4
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ

ОТДЕЛЬНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОБОРУДОВАНИЯ (ОБОРУДОВАНИЯ В СБОРЕ)
И РАБОТ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ КОТОРЫХ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ОПРЕДЕЛЯЕТ ВКЛАД В СТЕПЕНЬ ЛОКАЛИЗАЦИИ ПО ГЕНЕРИРУЮЩЕМУ
ОБЪЕКТУ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ
ПОТОКОВ ВОДЫ (В ТОМ ЧИСЛЕ ЭНЕРГИИ СТОЧНЫХ ВОД),
ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ СЛУЧАЕВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТАКОЙ ЭНЕРГИИ
НА ГИДРОАККУМУЛИРУЮЩИХ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СТАНЦИЯХ

		Вклад в степень локализации (процентов)
	I. Гидроагрегат	
	Всего	43,8
1.	Блок гидротурбины - всего	17,1
	в том числе:	
	обтекатель ступицы рабочего колеса турбины	0,5
	ступица рабочего колеса гидротурбины	0,8
	лопасти рабочего колеса гидротурбины	1
	механизм разворота лопастей рабочего колеса	0,8
	сервомотор привода лопастей рабочего колеса	1
	датчик открытия лопастей рабочего колеса	0,1
	опорные подшипники	0,2
	упорные подшипники	0,2
	уплотнения вала турбины	0,6

	вал турбины	1,8
	тормозное устройство	1
	муфты соединения валов гидроагрегата	1,3
	камера рабочего колеса гидротурбины	1,5
	статор гидротурбины	1,2
	лопатки направляющего аппарата	1,3
	уплотнение цапф лопаток направляющего аппарата	0,2
	предохранительные серьги приводов лопаток направляющего аппарата	0,5
	сервомотор привода лопаток направляющего аппарата	0,5
	поворотное кольцо привода лопаток направляющего аппарата	0,6
	датчик открытия направляющего аппарата	0,1
	маслопроводы гидротурбины	0,1
	датчики оборотов ротора турбины	0,1
	датчики вибрации гидроагрегата	0,1
	датчики температуры подшипников гидроагрегата	0,1
	мультипликатор (турбина-генератор)	1
	прочие составные части блока	0,5
2.	Трубопроводы турбины - всего	7,8
	в том числе:	

	водозаборные трубопроводы	1,5
	отсасывающие трубопроводы	1,9
	запорная арматура напорных трубопроводов	1
	электрические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
	гидравлические привода запорной арматуры напорных трубопроводов	0,8
	маслостанции гидравлических приводов запорной арматуры напорных трубопроводов	1,3
	датчики давления воды трубопроводов гидротурбины	0,5
3.	Генератор - всего	13,4
	в том числе:	
	корпус генератора	2,5
	статор генератора	1,5
	обмотки статора	1,5
	ротор генератора	2,5
	подшипники генератора	0,1
	щеточный узел генератора	0,1
	датчики температуры генератора	0,1
	датчики температуры подшипников генератора	0,1
	измерительные трансформаторы тока	0,6

	теплообменное оборудование системы охлаждения	1
	трубопроводы системы охлаждения	0,1
	циркуляционные насосы системы охлаждения	1
	вентиляторы системы охлаждения	0,2
	трубопроводы системы смазки	0,1
	маслонапорные установки системы смазки	0,9
	вводная коробка	0,1
	система возбуждения генератора	1
4.	Система автоматического управления гидроагрегатом - всего	5,5
	в том числе:	
	шкаф системы автоматического управления гидроагрегатом	1,5
	контроллер системы автоматического управления гидроагрегатом	1
	терминал системы автоматического управления гидроагрегатом	1
	маслостанции гидравлических приводов элементов управления турбины	2
	II. Механическое оборудование гидроэлектростанции	
	Всего	23,7
5.	Сороочистное оборудование - всего	5,9
	в том числе:	
	сороудерживающие решетки водоприемников	1,4

	сороочистные машины для очистки сороудерживающих решеток водоприемников	1,4
	электрические привода сороочистных машин	0,2
	гидравлические привода сороочистных машин	0,2
	маслостанции гидравлических приводов сороочистных машин	1
	электрические датчики сороочистных машин	0,1
	шкафы управления сороочистными машинами	1
	конвейеры сороочистных машин	0,6
6.	Механическое оборудование водопропускных сооружений - всего	9
	в том числе:	
	затворы водопропускных сооружений	2
	закладные пазовые конструкции затворов водопропускных сооружений	1,2
	системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов водопропускных сооружений	1,3
	электрические привода подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
	гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема- опускания затворов водопропускных сооружений	0,7
	маслостанции гидравлических приводов подъема- опускания затворов водопропускных сооружений	0,9
	шкафы управления приводов подъема-опускания затворов водопропускных сооружений	0,7

	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов водопропускных сооружений	1,5
7.	Механическое оборудование турбинных водозаборов - всего	5,3
	в том числе:	
	затворы турбинных водозаборов	2
	закладные пазовые конструкции затворов турбинных водозаборов	0,7
	системы обогрева затворов и пазовых конструкций затворов турбинных водозаборов	0,2
	электрические привода подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
	гидравлические привода (гидроцилиндры) подъема- опускания затворов турбинных водозаборов	0,2
	маслостанции гидравлических приводов подъема- опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
	шкафы управления приводов подъема-опускания затворов турбинных водозаборов	0,5
	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки затворов турбинных водозаборов	1
8.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов - всего	1,5
	в том числе:	
	ремонтные затворы отводящих турбинных каналов	0,8
	закладные пазовые конструкции ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,2

	подъемные механизмы, конструкции, механизмы для маневрирования и захватные балки ремонтных затворов отводящих турбинных каналов	0,5
9.	Крановое оборудование гидроэлектростанции - всего	2
	в том числе:	
	оборудование крана для обслуживания оборудования машинного зала гидроэлектростанции	2
	III. Электросиловое оборудование	
	Всего	12,5
10.	Распределительные устройства 6 кВ и выше	2
11.	Распределительные устройства 0,4 кВ	2
12.	Силовой трансформатор	2
13.	Источники бесперебойного питания	2
14.	Электрические шкафы собственных нужд	1,5
15.	Автоматизированные системы управления гидроэлектростанции	3
	IV. Проектирование	
	Всего	10
16.	Блок гидротурбины	1,1
17.	Трубопроводы турбины	1

18.	Генератор	1,1
19.	Системы автоматического управления гидроагрегатом	0,4
20.	Сороочистное оборудование	0,4
21.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,6
22.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,6
23.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,6
24.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,6
25.	Электросиловое оборудование	0,8
26.	Все прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2,8
	V. Строительно-монтажные работы	
	Всего	10
27.	Блок гидротурбины	1,1
28.	Трубопровод турбины	1
29.	Генератор	1,3
30.	Система автоматического управления гидроагрегатом	0,7
31.	Сороочистное оборудование	0,6
32.	Механическое оборудование водопропускных сооружений	0,7
33.	Механическое оборудование турбинных водозаборов	0,7

34.	Механическое оборудование отводящих турбинных каналов	0,7
35.	Крановое оборудование гидроэлектростанции	0,4
36.	Электросиловое оборудование	0,8
37.	Прочие компоненты гидроэлектростанции, включая гидротехнические сооружения	2

Приложение N 5
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

КАТЕГОРИИ КВАЛИФИКАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

1. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца:

а) со степенью локализации менее 50 процентов;

б) со степенью локализации не менее 50 процентов, но не более 70 процентов;

в) со степенью локализации более 70 процентов.

2. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии ветра:

а) со степенью локализации менее 35 процентов;

б) со степенью локализации не менее 35 процентов, но не более 55 процентов;

в) со степенью локализации не менее 55 процентов, но не более 65 процентов;

г) со степенью локализации более 65 процентов.

3. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях:

а) со степенью локализации менее 20 процентов;

б) со степенью локализации не менее 20 процентов, но не более 45 процентов;

в) со степенью локализации не менее 45 процентов, но не более 65 процентов;

г) со степенью локализации более 65 процентов.

4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии приливов.

5. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования энергии волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей и океанов.

6. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования геотермальной энергии с использованием природных подземных теплоносителей.

7. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования низкопотенциальной тепловой энергии земли, воздуха и воды с использованием специальных теплоносителей.

8. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биомассы, включая специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива.

9. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования биогаза.

10. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов.

11. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования газа, образующегося на угольных разработках.".

2. Положение о Министерстве промышленности и торговли Российской Федерации, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июня 2008 г. N 438 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 24, ст. 2868; 2009, N 3, ст. 378; N 25, ст. 3065; N 26, ст. 3197; 2010, N 6, ст. 649; N 9, ст. 960; N 35, ст. 4574; 2011, N 46, ст. 6523; N 47, ст. 6653, 6662; 2012, N 43, ст. 5886; 2013, N 5, ст. 392):

а) дополнить подпунктом 5.2.18(32) следующего содержания:

"5.2.18(32). порядок определения степени локализации в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;";

б) дополнить подпунктом 5.8.16 следующего содержания:

"5.8.16. определение степени локализации в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии;".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 8, ст. 825):

а) пункт 4 дополнить подпунктом 14 следующего содержания:

"14) торговля мощностью, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании договоров купли-продажи (поставки) мощности, заключенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).";

б) пункт 40 дополнить подпунктом 35 следующего содержания:

"35) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка, производимых квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии.";

в) абзац первый пункта 48 после слова "оборудование" дополнить словами ", за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

г) дополнить пунктом 48(1) следующего содержания:

"48(1). Генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, признается готовым к выработке электрической энергии, если:

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) участником оптового рынка обеспечена готовность к отключению генерирующего оборудования по команде системного оператора, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения указанных команд.";

д) абзац первый пункта 50 после слов "работы генерирующего оборудования" дополнить словами ", за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

е) пункт 54 дополнить подпунктом 14 следующего содержания:

"14) при несоблюдении участником оптового рынка требования по отключению генерирующего оборудования, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, по команде системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.";

КонсультантПлюс: примечание.
В абзаце четвертом пункта 62 слова "за исключением гидроаккумулирующих электростанций" отсутствуют, так как Постановлением Правительства РФ от 23.05.2013 N 433 абзац четвертый пункта 62 был изложен в новой редакции.

ж) абзац четвертый пункта 62 после слов "за исключением гидроаккумулирующих электростанций" дополнить словами "и квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

з) дополнить пунктом 100(1) следующего содержания:

"100(1). Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится коммерческим оператором оптового рынка в порядке и сроки, которые установлены разделом XV настоящих Правил.";

и) в абзаце втором пункта 103 слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

к) в абзаце третьем пункта 107 предложение последнее изложить в следующей редакции: "При определении спроса на мощность в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности учитываются также генерирующие объекты, функционирующие на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, и генерирующие объекты, мощность которых должна поставляться на оптовый рынок в соответствующем году по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил.";

л) в пункте 117:

в абзаце шестом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

в абзаце седьмом слова "в подпунктах 1, 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 1, 7, 8, 10, 11 и 14";

м) в пункте 119:

в абзаце первом слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

абзац четвертый после слов "по договорам о предоставлении мощности" дополнить словами ", договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии";

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"внесение в установленном порядке генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр квалифицированных объектов.";

абзац восьмой дополнить следующим предложением: "Период поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на оптовый рынок заканчивается по истечении 15 календарных лет с указанной в договоре даты начала поставки мощности.";

в абзаце десятом слова "в подпунктах 7 и 10" заменить словами "в подпунктах 7, 10 и 14";

абзац четырнадцатый после слов "(в том числе гидроаккумулирующих электростанций)," дополнить словами "а также с договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил,";

н) дополнить пунктом 120(1) следующего содержания:

"120(1). Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанному договору. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этим договором порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

о) в пункте 121:

предложения четвертое и пятое абзаца второго заменить предложениями следующего содержания "В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил. В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности). В шестую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности.";

в абзаце шестом слова "в подпунктах 7 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 11 и 14";

п) в пункте 123:

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах;";

в абзацах восьмом и девятом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

р) в пункте 124:

в абзаце первом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

в абзаце втором слова "подпунктами 8 и 10" заменить словами "подпунктами 8, 10 и 14";

в абзацах шестом и седьмом слова "в подпунктах 7, 8, 10 и 11" заменить словами "в подпунктах 7, 8, 10, 11 и 14";

с) дополнить разделом XV следующего содержания:

"XV. Правила проведения конкурсных отборов
инвестиционных проектов по строительству генерирующих
объектов, функционирующих на основе использования
возобновляемых источников энергии

194. Цель проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее соответственно - отбор, проекты), состоит в определении проектов, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 14 пункта 4 настоящих Правил.

195. Отбор проектов проводится отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях отбора проектов подразделяются на следующие виды:

1) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее - генерирующий объект солнечной генерации);

2) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

3) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее - генерирующий объект гидрогенерации).

196. Ежегодно коммерческим оператором осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка отбор проектов. В 2013 году такой отбор должен быть завершен до 30 сентября. В последующие годы отбор проектов должен завершаться не позднее 30 июня. По результатам отбора проектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, период поставки мощности по которым начинается с 1-го числа месяца, указанного в представляемой участником оптового рынка заявке на участие в отборе проектов:

1) в календарном году, следующем за календарным годом проведения отбора проектов;

2) в календарном году, наступающем через 1 календарный год после года проведения отбора проектов;

3) в календарном году, наступающем через 2 календарных года после года проведения отбора проектов;

4) в календарном году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов.

197. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству генерирующего объекта на территориях ценовых зон оптового рынка, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, ранее не отбиравшийся по результатам конкурентного отбора мощности и прошедший установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности.

199. Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному пунктом 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, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).

Плановый объем необходимой к отбору мощности определяется как разность между целевым показателем величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, в ценовых зонах оптового рынка, установленным Правительством Российской Федерации на соответствующий год для генерирующих объектов соответствующего вида для реализации механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке путем продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и объемом установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных до наступления текущего года.

200. При отборе проектов в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, учитываются плановые капитальные затраты в отношении соответствующего генерирующего объекта, включающие плановые затраты на оплату услуг по технологическому присоединению указанного генерирующего объекта к электрическим сетям.

Правительством Российской Федерации устанавливаются предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года. Ежегодно федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по

согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики направляет в Правительство Российской Федерации информацию об изменениях средних по отрасли капитальных затрат в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил.

201. Правительством Российской Федерации устанавливаются целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели локализации) для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года.

202. 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 на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 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) предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;

2) плановый объем необходимой к отбору мощности;

3) целевые показатели локализации;

4) 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;

5) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (не позднее 10 сентября - для отбора, проводимого в 2013 году).

204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору заявки на участие в отборе

проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки предоставления 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) предполагаемый 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 (датой начала поставки мощности является 1-е число указанного месяца);

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) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую 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.

205. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться дополнительные требования к форме и содержанию заявки на участие в отборе проектов.

206. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, организациями, соответствующими требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении участников отбора проектов. В целях проверки заявки на участие в отборе проектов устанавливается ее соответствие (несоответствие) в том числе следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, установленной Правительством Российской Федерации;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) в заявке на участие в отборе проектов указан в отношении генерирующего объекта гидрогенерации плановый объем установленной мощности генерирующего объекта менее 25 МВт;

4) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен или превышает значение целевого показателя локализации для соответствующего вида генерирующих объектов и соответствующего года начала поставки мощности;

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов 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 произведения 0,05 и суммы произведений предельных величин капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановых объемов установленной мощности (выраженных в кВт) генерирующих объектов, в отношении которых поданы заявки указанным участником;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

207. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов, соответствующего генерирующего объекта или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

208. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом значение указанной величины в заявке не может превышать значение, указанное в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на отбор проектов участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

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 в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. 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 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, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении отобранных по итогам первого этапа генерирующих объектов плановые объемы установленной мощности генерирующего объекта, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, а также вид генерирующего объекта (без указания наименований проектов). 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, 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, последовательно, начиная с проекта (проектов), в отношении которого (которых) указаны наименьшие плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

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.

211. Отборы проектов на календарные годы проводятся последовательно, начиная с отбора на календарный год, следующий за календарным годом проведения отбора проектов.

Если по результатам отбора проектов на какой-либо год, за исключением календарного года, наступающего через 3 календарных года после года проведения отбора проектов, сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых входят в группу отобранных на указанный год по результатам отбора проектов, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на данный год, то плановый объем необходимой к отбору мощности на последующий год снижается на величину указанного превышения.

212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

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

4) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

5) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

6) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

213. Перечень отобранных проектов подлежит опубликованию коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 20 дней после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов.

214. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Цена на мощность, поставляемую

по договорам о предоставлении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.".