

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 3 июня 2008 г. N 426

О КВАЛИФИКАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА, ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике"
Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии.
2. Министерству энергетики Российской Федерации совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти:

разработать и представить до 1 сентября 2008 г. в установленном порядке проект акта Правительства Российской Федерации об определении основных направлений государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии, содержащих целевые показатели объема производства и потребления электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии;

разработать и представить до 1 октября 2008 г. в установленном порядке проект нормативного правового акта Правительства Российской Федерации о порядке определения прибавляемой к равновесной цене оптового рынка на электрическую энергию надбавки для определения цены на электрическую энергию, произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

разработать и представить до 1 октября 2008 г. в установленном порядке проект нормативного правового акта Правительства Российской Федерации о критериях для предоставления субсидий из федерального бюджета в порядке компенсации стоимости

технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие объекты принадлежат на праве собственности или ином законном основании;

разработать и утвердить до 1 октября 2008 г. порядок ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

3. Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденные настоящим Постановлением, вступают в силу с 1 октября 2008 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 3 июня 2008 г. N 426

ПРАВИЛА
КВАЛИФИКАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА,
ФУНКЦИОНИРУЮЩЕГО НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают критерии и порядок квалификации электрических станций и отдельных энергоустановок по производству электрической энергии (энергоблоков) (далее - генерирующие объекты), функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Понятие "возобновляемые источники энергии" используется в

настоящих Правилах в значении, установленном в статье 3 Федерального закона "Об электроэнергетике".

При квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется соответствие указанных генерирующих объектов целевым показателям объема производства и потребления электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии в совокупном балансе производства и потребления электрической энергии 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), установленным в соответствии с основными направлениями государственной политики в сфере повышения энергетической эффективности электроэнергетики на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели).

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

Органом, уполномоченным определять степень локализации по генерирующему объекту, является 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 (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти).

2. Признание генерирующих объектов функционирующими на основе

использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами осуществляет совет рынка на основании заявлений их собственников или иных законных владельцев, уполномоченных собственниками указанных генерирующих объектов (далее - заявители).

3. Генерирующий объект признается квалифицированным при условии соответствия его следующим критериям:

а) генерирующий объект функционирует на основе использования исключительно возобновляемых источников энергии или в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива и осуществляет выработку электрической энергии или комбинированную выработку электрической и тепловой энергии;

б) генерирующий объект находится в эксплуатации (введен в эксплуатацию и не выведен в ремонт или из эксплуатации);

в) генерирующий объект в установленном порядке присоединен к электрическим сетям сетевой организации;

г) для субъектов оптового рынка генерирующий объект оснащен средствами измерений (приборами учета) объемов производства (потребления) электрической энергии, соответствующими требованиям Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172](#), а для субъектов розничных рынков - требованиям Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442](#);

д) генерирующий объект функционирует в режиме комбинированного использования различных видов топлива (один или более из которых признается возобновляемым источником энергии в соответствии с категориями 8 - 12 классификации согласно приложению N 5 к настоящим Правилам) и оснащен приборами учета используемого топлива, позволяющими определить объем использования каждого вида топлива для производства электрической энергии,

соответствующими требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений;

е) генерирующий объект включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект.

3(1). Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 17.02.2014 N 116.

II. Порядок квалификации

4. В целях признания генерирующего объекта квалифицированным заявитель представляет в совет рынка лично либо заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении заявления о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом (далее - заявление) с приложением оригиналов или заверенных в установленном порядке копий следующих документов:

а) выписка из схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации о включении генерирующего объекта в схему и программу перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект;

б) учредительные документы, свидетельство о государственной регистрации юридического лица, свидетельство о постановке на учет в налоговом органе, выписка из Единого государственного реестра юридических лиц - для юридических лиц;

в) свидетельство о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельство о постановке его на учет в налоговом органе, выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей - для индивидуальных предпринимателей;

г) документ, удостоверяющий наличие у заявителя права собственности или иного законного основания владения генерирующим объектом;

д) проектная документация на генерирующий объект;

е) документы, подтверждающие ввод генерирующего объекта в эксплуатацию, в том числе присоединение к электрическим сетям сетевой организации;

ж) документы, подтверждающие допуск в эксплуатацию расчетных (основных), а также контрольных (резервных), в случае их наличия, приборов (систем) учета объемов производства (потребления) электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации. Субъекты розничных рынков дополнительно к документам, указанным в настоящем абзаце, обязаны предоставить в случае наличия заключенных договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении указанных генерирующих объектов выписки из таких договоров с указанием перечня расчетных (контрольных) приборов учета, их мест установки и порядка определения объемов продажи электрической энергии по соответствующим договорам;

з) документы, подтверждающие оснащение приборами учета используемого топлива, позволяющими определить объем использования каждого вида топлива для производства электрической энергии, - в случае функционирования генерирующего объекта в режиме комбинированного использования различных видов топлива (один или более из которых признается возобновляемым источником энергии в соответствии с категориями 8 - 11 классификации, предусмотренной приложением N 5 к настоящим Правилам);

и) документы, подтверждающие полномочия лиц, заверивших подлинность копий документов, представляемых в соответствии с настоящим пунктом.

5. Копии документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, заверяются подписью представителя заявителя, полномочия которого подтверждены надлежащим образом. Копии документов, состоящих более чем из одного листа, должны быть прошиты и пронумерованы.

Указанные копии также представляются совету рынка в электронной форме на электронном носителе.

6. Собственники или иные законные владельцы квалифицированных

генерирующих объектов в случае изменения сведений, предоставленных при подаче заявления, в течение 30 дней со дня возникновения указанных изменений представляют в совет рынка уведомление о произошедших изменениях, а также документы, подтверждающие указанные изменения. В течение 2 месяцев со дня выявления (возникновения) неисправности, утраты, демонтажа или истечения межповерочного интервала расчетных приборов (систем) учета, которыми оснащен квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на розничных рынках электрической энергии, собственник или иной законный владелец указанного квалифицированного генерирующего объекта обязан направить в адрес совета рынка акт допуска в эксплуатацию приборов (систем) учета.

7. При условии представления всех надлежащим образом оформленных документов, указанных в пункте 4 настоящих Правил, совет рынка проводит обследование генерирующего объекта и готовит экспертное заключение в течение 45 дней со дня представления заявителем всех указанных документов. Экспертное заключение должно содержать выводы о соответствии (несоответствии) генерирующего объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, а также технические параметры генерирующего объекта, в том числе величину установленной мощности генерирующего объекта, с указанием величины установленной мощности каждого объекта по производству электрической энергии, входящего в состав генерирующего объекта, и описание технологических процессов производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.

8. Совет рынка не чаще одного раза в 3 месяца и не менее одного раза в 3 года осуществляет проверку генерирующих объектов на соответствие критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил.

Проверка генерирующего объекта не может продолжаться более 60 дней, а с 1 июля 2015 г. - более 45 дней.

Порядок проведения проверки и обследования генерирующих объектов утверждается советом рынка.

В целях проведения проверки собственник или иной законный владелец генерирующего объекта представляет совету рынка в порядке, утвержденном советом рынка, документы, подтверждающие соответствие генерирующего объекта критериям квалификации, в объеме и порядке, которые предусмотрены пунктом 4 настоящих Правил, а также обеспечивает для проведения обследования доступ представителям совета рынка к генерирующему объекту в месте его расположения.

По результатам обследования генерирующего объекта по месту его расположения и проведенной проверки представленных документов совет рынка до истечения срока окончания проверки готовит экспертное заключение, содержащее сведения, указанные в пункте 7 настоящих Правил.

В случае непредоставления представителям совета рынка доступа к генерирующему объекту в месте его расположения для целей его обследования совет рынка составляет акт о недопуске к генерирующему объекту для целей его обследования, в котором указывает дату и время, когда произошел факт недопуска, место расположения генерирующего объекта, допуск к которому не был обеспечен, и обоснование необходимости такого допуска. Указанный акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями совета рынка и иных лиц, участвующих в обследовании генерирующего объекта.

9. Заявитель, имеющий намерение подтвердить степень локализации по генерирующему объекту, прилагает к заявлению заключение уполномоченного федерального органа исполнительной власти о степени локализации по генерирующему объекту.

10. В случае если в состав электростанции входят несколько генерирующих объектов, заявление подается в отношении каждого генерирующего объекта, который функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии или в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива.

При этом если несколько генерирующих объектов, входящих в состав электростанции, функционируют на основе использования одного и

того же вида возобновляемых источников энергии или в режиме комбинированного использования одного и того же вида возобновляемых источников энергии и иных видов топлива, то в отношении совокупности указанных генерирующих объектов подается одно заявление.

11. На основании заявления и указанного в пункте 7 экспертного заключения совет рынка принимает решение:

о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом и отнесении к одной из категорий квалификации, предусмотренной приложением N 5 к настоящим Правилам;

об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом в случае неподтверждения соответствия такого объекта критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, либо получения от уполномоченного федерального органа исполнительной власти информации о предоставлении заявителем недостоверных сведений о происхождении элементов оборудования (оборудования в сборе) или работ.

Такое решение принимается в срок, не превышающий 60 дней с даты представления заявления в совет рынка, а с 1 июля 2015 г. - в срок, не превышающий 45 дней с даты представления в совет рынка указанного заявления.

12. Отказ в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом оформляется решением в письменной форме, содержащим основание отказа. При этом заявителю не возвращаются представленные им документы.

Отказ в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом не препятствует повторному обращению с заявлением о признании того же генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом.

Решение об отказе в признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом может быть обжаловано в судебном порядке.

13. Признание генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом подтверждается квалификационным свидетельством, в котором указываются следующие сведения:

полное и сокращенное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы, адрес места нахождения в соответствии с его учредительными документами, почтовый адрес, ОГРН, ИНН, сведения о лице, уполномоченном действовать в интересах этого юридического лица без доверенности, - для юридических лиц;

фамилия, имя, отчество (в случае, если имеется), ИНН, ОГРНИП, адрес регистрации по месту жительства, паспортные данные - для индивидуальных предпринимателей;

категория квалификации;

установленная мощность генерирующего объекта;

степень локализации по генерирующему объекту, определенная уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Квалификационное свидетельство не подлежит аннулированию или переоформлению в случае смены собственника или иного законного владельца генерирующего объекта либо изменения его наименования.

На основании решения о признании генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом осуществляется внесение соответствующей записи в реестр квалифицированных генерирующих объектов.

14. Квалифицированный генерирующий объект должен соответствовать критериям квалификации, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, в течение всего срока признания его квалифицированным генерирующим объектом.

15. 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.

III. Порядок принятия решения об исключении квалифицированного генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов

16. В случае принятия решения о признании генерирующего объекта квалифицированным этот объект признается таковым бессрочно с даты принятия советом рынка соответствующего решения.

17. Совет рынка может принять решение об исключении квалифицированного генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов и о прекращении действия квалификационного свидетельства в следующих случаях:

на основании заявления собственника или иного законного владельца, уполномоченного собственником квалифицированного генерирующего объекта;

в случае несоответствия квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил, кроме случаев, когда такое несоответствие установлено в порядке, предусмотренном пунктом 6 настоящих Правил;

в случае выявления фактов предоставления недостоверных сведений о квалифицированном генерирующем объекте и (или) о его функционировании, которые могли бы повлиять на принятие решения о признании такого объекта квалифицированным либо о подтверждении соответствия генерирующего объекта критериям квалификации, указанным в пункте 3 настоящих Правил, либо использование которых влияет на расчет обязательств на оптовом и розничных рынках в отношении объемов электрической энергии (мощности), производимых с использованием квалифицированного генерирующего объекта;

в случае непредоставления представителям совета рынка доступа к генерирующему объекту в месте его расположения для целей его

обследования.

Решение об исключении квалифицированного генерирующего объекта из реестра квалифицированных генерирующих объектов и о прекращении действия квалификационного свидетельства может быть обжаловано в судебном порядке.

18. Совет рынка в течение 3 рабочих дней с даты принятия решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, уведомляет о нем заявителя, гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположен квалифицированный генерирующий объект, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, а также орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в случае, если этот генерирующий объект функционирует на розничных рынках.

19. Совет рынка не позднее 10 рабочих дней после окончания очередного квартала направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, сведения (наименование генерирующего объекта, место расположения, установленная мощность, виды используемых источников энергии) о заявленных на квалификацию генерирующих объектах, о квалифицированных генерирующих объектах, о генерирующих объектах, в отношении которых советом рынка принято решение, указанное в пункте 17 настоящих Правил, с указанием оснований принятых решений. Указанные сведения направляются за период с 1 января текущего года.

Указанные в настоящем пункте сведения также ежегодно в течение 30 дней после окончания календарного года направляются советом рынка в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расположенных на территории этих субъектов Российской Федерации квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на розничных рынках.

IV. Порядок подтверждения степени локализации

20. Степень локализации по генерирующему объекту определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти 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.

21. Подтверждение страны происхождения элементов оборудования (оборудования в сборе), использованных при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнения работ на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующего объекта проводится на основании декларации о происхождении товара либо на основании сертификатов о происхождении товара, либо на основании специального инвестиционного контракта, оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также на основе иных подтверждающих документов.

22. 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 уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, то указанный федеральный орган исполнительной власти присваивает соответствующему вкладу элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работы значение, равное нулю.

Уполномоченный федеральный орган исполнительной власти передает степень локализации по генерирующему объекту в совет рынка не позднее 10 рабочих дней со дня определения степени локализации по генерирующему объекту.

V. Заключительные положения

23. Информация, содержащаяся в реестре квалифицированных генерирующих объектов, является публичной. Раскрытие содержащейся в реестре квалифицированных генерирующих объектов информации осуществляется советом рынка путем ее опубликования в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" на официальном сайте совета рынка.

24. Предоставление содержащейся в реестре информации органам государственной власти, в том числе правоохранительным органам и судам по находящимся в производстве делам, органам местного самоуправления, организациям коммерческой инфраструктуры и иным заинтересованным лицам осуществляется по запросу, составленному в письменной форме с указанием требуемых сведений, путем выдачи выписок из реестра квалифицированных генерирующих объектов. Порядок выдачи выписок из реестра квалифицированных генерирующих объектов устанавливается советом рынка.

25. Продолжительность определенных настоящими Правилами сроков проверок генерирующих объектов, признанных квалифицированными генерирующими объектами, увеличивается на 2 календарных месяца и суммарную продолжительность нерабочих дней, установленных нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, приходящихся на период указанных нерабочих дней.

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 ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ ВЕТРА (ДЛЯ ОТБОРОВ

ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ПРОВЕДЕННЫХ
ДО 1 ИЮНЯ 2016 Г.)

		Вклад в степень локализации (процентов)
1.	Лопастей 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, цементированы и отшлифованы в Российской Федерации, или без привода, механические компоненты которой изготовлены в Российской Федерации, и система управления лопастями собрана и протестированы в Российской Федерации	3
3.	Система управления углом поворота гондолы, зубчатые колеса которой фрезерованы, цементированы и отшлифованы в Российской Федерации, собрана и протестирована в Российской Федерации	6
4.	Ступица ветроагрегата и ее оголовок собрана 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, цементированы 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 ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, были проведены в Российской Федерации	7

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 1(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 ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГИИ ВЕТРА**

		Вклад в степень локализации (процентов)	Требования к промышленной продукции и работам, предъявляемые в целях определения вклада в степень локализации
1.	Лопастей ветроэнергетических установок	18	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет

осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии):
сборка технологической оснастки (молды);
раскрой и выкладка ткани или препрегов;
процесс вакуумной инфузии;
механическая обработка (фрезеровка, сверление отверстий, шлифовка);
окраска;
выходной контроль

с 1 января 2019 г. при производстве лопасти ветроэнергетической установки не допускается использование иностранных исходных материалов (волокно, ткань и препрег) в объеме более 25 процентов общей стоимости указанных материалов (волокно, ткань и препрег)

			<p>допускается применение высокомодульного стекловолокна, углеродного волокна и пултрузионных профилей на его основе, используемых при производстве лопастей, иностранного производства, при этом их стоимость не учитывается при расчете общей стоимости исходных материалов (волокно, ткань и препрег), используемых для производства лопасти</p>
2.	Система управления углом поворота лопасти	3	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка механических компонентов (без привода); сборка системы управления углом поворота лопасти; испытания системы управления углом поворота лопасти</p>

осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2019 г. следующих операций (при наличии):
механическая обработка (фрезерование, цементирование, шлифование) зубчатых колес (при наличии привода)

осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г. следующей операции (при наличии) -
изготовление заготовок зубчатых колес (отливка или поковка)

3.	Система управления углом поворота гондолы	6	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка системы управления углом поворота гондолы (монтаж подшипников, мотор-редукторов, систем торможения, электрооборудования); испытания системы управления углом поворота гондолы. Осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2019 г. одной из следующих операций (при наличии): механическая обработка (фрезерование, цементирование, шлифование) зубчатых колес; изготовление заготовок зубчатых колес (отливка или поковка)</p>
4.	Заготовка ступицы ветроагрегата и ее оголовка	2	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующей операции (при наличии) - изготовление обтекателя</p>

			<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2018 г. следующей операции (при наличии) - механическая обработка ступицы</p>
			<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г. следующей операции (при наличии) - литье ступицы</p>
5.	Сборка ступицы ветроэнергетической установки	3	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций: сборка элементов, которые регламентируются другими положениями настоящего документа; тестирование готового образца</p>

6.	Редуктор (мультипликатор)	10	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): механическая обработка зубчатых колес редуктора (мультипликатора); сборка редуктора (мультипликатора); испытание редуктора (мультипликатора)
7.	Генератор редукторной ветроэнергетической установки	5	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет; наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции; с 1 января 2016 г. соблюдение процентной доли иностранных

комплектующих изделий для производства товара не более 20 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара; осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2016 г. следующих операций при изготовлении электрических машин: производство или использование произведенных на территории Российской Федерации стержневой или катушечной обмотки; изолировка и укладка стержневой или катушечной обмотки; вакуумная пропитка статора либо отдельных компонентов обмотки; производство или использование произведенного на территории Российской Федерации пресс-пакета статора (ротора); сварка корпуса статора; механическая обработка деталей и комплектующих; сборка

8.	<p>Генератор безредукторной ветроэнергетической установки</p>	15	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): изготовление листов статора и (или) ротора; изготовление обмотки статора и (или) ротора; установка постоянных магнитов; намотка катушек возбуждения; сборка генератора; испытание генератора</p> <p>до 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий не более 50 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий, необходимых для производства генератора</p> <p>с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий - не более 25 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий, необходимых для производства генератора</p>
----	---	----	--

9.	Система охлаждения	2	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка системы охлаждения; испытание системы охлаждения</p> <p>пассивные системы охлаждения, где теплообмен организован конструктивными элементами узла, не испытывают</p>
10.	Вал привода	2	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): механическая обработка (точение, сверление, расточка, нарезание резьбы, шлифование, полировка) вала привода</p> <p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2020 г. следующей операции (при наличии) - литье заготовки вала привода</p>

11.	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): монтажные операции комплектующих и полуфабрикатов; тестирование</p> <p>до 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и полуфабрикатов не более 85 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий и полуфабрикатов, необходимых для производства силового преобразователя тока</p> <p>с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и полуфабрикатов не более 50 процентов общей стоимости всех комплектующих изделий и полуфабрикатов, необходимых для производства силового преобразователя тока</p>
-----	---	---	---

12.	Башня ветроэнергетической установки	13	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 5 лет</p> <p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): изготовление стальных пластин, раскрой листа; вальцевание; сварка; финишная обработка элементов, покраска и (или) нанесение защитных покрытий</p>
-----	-------------------------------------	----	--

с 1 января 2018 г.
соблюдение процентной
доли иностранных
материалов не более 50
процентов общей
стоимости всех
материалов, используемых
при производстве башен
ветроэнергетической
установки

с 1 января 2019 г.
соблюдение процентной
доли иностранных
материалов не более 40
процентов общей
стоимости всех
материалов, используемых
при производстве башен
ветроэнергетической
установки

с 1 января 2020 г.
соблюдение процентной
доли иностранных
материалов не более 20
процентов общей
стоимости всех
материалов, используемых
при производстве башен
ветроэнергетической
установки

			<p>при определении процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров учитываются комплектующие изделия (при наличии) и работы, за исключением: лифтов; системы безопасности; фланцев; метизной продукции</p>
13.	<p>Проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции</p>	7	<p>проведение изысканий площадки и проектирование ветроэлектростанции, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации</p>

14.	Электромонтажные работы на ветроэлектростанции	7	сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации
15.	Монтажные работы на ветроэлектростанции	7	монтажные работы на ветроэлектростанции, за исключением электромонтажных работ, указанных в пункте 14 настоящего перечня, на ветроэлектростанции, по сборке и установке оборудования ветроагрегатов и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации

16.	Каркас гондолы	2	<p>осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): изготовление (заготовительное производство, сварка, сборка) каркаса гондолы; покраска и нанесение защитных покрытий</p> <p>обязательно использование следующих исходных материалов российского производства <i>: с 1 января 2017 г. - 20 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий); с 1 января 2018 г. - 40 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий); с 1 января 2019 г. - 60 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий); с 1 января 2020 г. - 80 процентов стальных пластин (литых или кованных изделий). Все остальные исходные материалы могут быть импортированы</p>
-----	----------------	---	---

17.	Сборка гондолы	8	осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2017 г. следующих операций (при наличии): сборка элементов, которые регламентируются пунктами 3, 6, 7, 8, 9, 10, 16 настоящего перечня; испытания систем гондолы
18.	Трансформаторы электрические	4	наличие у юридического лица - налогового резидента стран - членов Евразийского экономического союза прав на техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции, на срок не менее 2 лет; наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции; с 1 января 2016 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий

для производства товара не более 30 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара; с 1 января 2018 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара не более 20 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара; с 1 января 2020 г. соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий для производства товара не более 10 процентов общего количества комплектующих, необходимых для производства товара. При определении процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров учитываются только следующие комплектующие изделия (при наличии): металл для изготовления магнитопровода;

		обмоточные провода; изоляционные материалы; бак; охладители; осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2016 г. следующих операций: изготовление изоляции; намотка обмоток; сборка магнитопровода; сборка активной части; подключение отводов; сушка; установка активной части в бак; вакуумирование; заполнения трансформатора маслом
--	--	--

<i> Определение общей закупочной стоимости осуществляется в соответствии с пунктом 2 Порядка использования правила авалорной доли в качестве критерия достаточной переработки товаров, изготовленных (полученных) с использованием иностранных товаров, помещенных под таможенную процедуру свободной таможенной зоны или таможенную процедуру свободного склада, утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 18 ноября 2010 г. N 515.

Примечания: 1. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в пунктах 2, 4, и 5 настоящего перечня, в сумме не может превышать 6 процентов.

2. Степень локализации, которая может быть присвоена по комбинированным элементам, указанным в пунктах 3, 6 - 10, 16 и 17 настоящего перечня, в сумме не может превышать 30 процентов.

3. Фундамент башни ветроэнергетической установки 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 (в том числе из вторичного сырья) и кремниевые слитки, используемые для производства фотоэлементов, изготовлены 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. Фотоэлектрические модули, в которых тонкопленочный фотогальванический переход изготовлен в Российской Федерации методами, которые включают плазмохимическое осаждение (в том числе на подложку из кристаллического кремния), 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 4(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 ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И
ПОТРЕБЛЕНИЯ,
ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ
ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА**

	Условия, выполняемые для отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)	Вклад в степень локализации (процентов)
1.	Котловое оборудование произведено в Российской Федерации	12

2.	Электротехническое оборудование произведено в Российской Федерации	9
3.	Оборудование для очистки дымовых газов произведено в Российской Федерации	9
4.	Узлы турбины произведены в Российской Федерации	7
5.	Воздушный конденсатор произведен в Российской Федерации	7
6.	Колосниковая решетка и инжиниринг произведены в Российской Федерации	5
7.	Автоматизированная система управления технологическим процессом произведена в Российской Федерации	6
8.	Монтажные работы на генерирующем объекте, за исключением электромонтажных работ на генерирующем объекте, по сборке и установке генерирующего оборудования, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации	15
9.	Проведение изысканий площадки и проектирование генерирующего объекта, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации	15
10.	Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на генерирующем объекте, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации	15

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 25 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 25 процентов, но не более 40 процентов;
- в) со степенью локализации не менее 40 процентов, но не более 55 процентов;
- г) со степенью локализации не менее 55 процентов, но не более 65 процентов;
- д) 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.

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.

12. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного

сырья и топлива:

- а) со степенью локализации менее 55 процентов;
- б) со степенью локализации не менее 55 процентов.