



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2 апреля 2021 г. № 535

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии.

2. Установить, что реализация настоящего постановления осуществляется федеральными органами исполнительной власти в пределах установленной Правительством Российской Федерации штатной численности и бюджетных ассигнований, предусмотренных им на руководство и управление в сфере установленных функций.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 2 апреля 2021 г. № 535

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросам стимулирования использования
возобновляемых источников энергии

1. В Правилах квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 9, ст. 907; 2017, № 11, ст. 1558; № 22, ст. 3165; 2020, № 19, ст. 3005; № 36, ст. 5617):

а) пункт 1 изложить в следующей редакции:

"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, 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) и целевым показателям 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 - показатели экспорта), 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, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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 - Правила оптового рынка электрической энергии и мощности), и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ, выполняемых при проектировании и строительстве, в степень локализации по генерирующему объекту. В целях настоящих Правил в качестве планируемой даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка

электрической энергии и мощности, используется дата начала поставки мощности, определенная в отношении этого генерирующего объекта по итогам указанного отбора.

Степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг), выполняемых при проектировании генерирующего объекта.

Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., определяется как сумма вкладов каждого элемента оборудования (оборудования в сборе) и работ (услуг), выполняемых при проектировании генерирующего объекта.

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, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного до 1 июня 2016 г., приведен в приложении № 1.

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, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного после 1 июня 2016 г., планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно, приведен в приложении № 1¹.

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, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 1².

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием

технологии на основе кристаллического кремния, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 2.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 2¹.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., приведен в приложении № 2².

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием тонкопленочной технологии, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), приведен в приложении № 3.

Перечень отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление которых в Российской Федерации определяет вклад в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, приведен в приложении № 4.

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, приведен в приложении № 4¹.

Перечень условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г. генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях, приведен в приложении № 4².

Органом, уполномоченным определять степень локализации по генерирующему объекту и показатель экспорта 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 (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти).";

б) пункт 13 изложить в следующей редакции:

"13. Признание генерирующего объекта квалифицированным генерирующим объектом подтверждается свидетельством о квалификации, в котором указываются в том числе следующие сведения:

категория квалификации;

наименование, место нахождения, установленная генерирующая мощность генерирующего объекта;

указание на наличие или отсутствие возможности генерирующего объекта функционировать в режиме комбинированного использования возобновляемых источников энергии и иных видов топлива;

идентификационный номер проекта строительства в разделе схемы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен генерирующий объект, в соответствии с абзацем восемнадцатым пункта 28⁵ Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (при наличии), - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на розничных рынках электрической энергии;

код группы точек поставки поставщика электрической энергии и мощности, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта на оптовом рынке электрической энергии и мощности, - в отношении генерирующего объекта, функционирующего на оптовом рынке.

Свидетельство о квалификации 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.";

в) раздел IV изложить в следующей редакции:

"IV. Порядок подтверждения степени локализации и определения показателя экспорта

20. Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.), 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.

Степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., 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 генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Степень локализации по генерирующему объекту, планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., 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 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, планируемого к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января

2023 г. по 31 декабря 2024 г.), и выполнения работ на территории Российской Федерации при проектировании и строительстве генерирующего объекта, проводится на основании установленного уполномоченным федеральным органом исполнительной власти порядка определения степени локализации по генерирующему объекту.

Элементы оборудования (оборудование в сборе), использованные при строительстве генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемого к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г., и генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г., должны соответствовать требованиям к промышленной продукции, предъявляемым в целях ее отнесения к продукции, произведенной на территории Российской Федерации, предусмотренным приложением к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее соответственно - постановление № 719, требования постановления № 719), на планируемый год ввода в эксплуатацию соответствующего генерирующего объекта, действующим на дату подачи заявок на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимом в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности или Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".

Проведение изыскательских, строительных, монтажных и иных видов работ должно быть выполнено юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации.

Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется уполномоченным федеральным органом исполнительной

власти на основании специального инвестиционного контракта или соглашения о реализации корпоративной программы повышения конкурентоспособности, заключенных с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации, и (или) договоров (контрактов), в соответствии с которыми осуществляется экспорт 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 при проектировании, строительстве и монтаже генерирующего объекта, функционирующего на основании использования возобновляемых источников энергии, транспортных (перевозочных) и (или) таможенных документов, подтверждающих вывоз продукции за пределы Российской Федерации, и (или) перечня заявлений о ввозе товаров и об уплате косвенных налогов, составленных по форме, предусмотренной международным межведомственным договором, в случае экспорта продукции на территориях государств - членов Евразийского экономического союза и (или) актов, подтверждающих факт выполнения работ (оказания услуг) по проектированию, строительству и монтажу генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств.

Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется в процентах как отношение объемов экспортной выручки от экспорта промышленной продукции, приходящейся на генерирующий объект, к величине, равной производству планового годового объема производства электрической энергии и показателя эффективности генерирующего объекта, определенных в отношении такого генерирующего объекта по итогам проведенного в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Значение показателя экспорта по генерирующему объекту определяется однократно.

Экспортная выручка определяется в рублевом выражении как совокупный доход, полученный начиная с 1 января 2021 г. от экспорта промышленной продукции и (или) работ (услуг), выполняемых

(оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по перечню отдельных элементов 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, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории Российской Федерации после 31 декабря 2024 г.) согласно приложению № 6.

Объем экспортной выручки, приходящийся на один генерирующий объект и учтенный при определении значения показателя экспорта по такому генерирующему объекту, не может быть учтен при определении значения показателя экспорта по другому генерирующему объекту (вне зависимости от его принадлежности тому же или иному собственнику или иному законному владельцу).

Порядок подтверждения степени локализации и порядок подтверждения показателя экспорта по генерирующему объекту устанавливаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Значение суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту принимается равным:

162 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии ветра;

140 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца;

140 баллам - для генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях.

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, федеральный орган исполнительной власти присваивает соответствующему вкладу элемента оборудования (оборудования в сборе) или выполняемой при проектировании и строительстве работе значение, равное нулю.

В случае неподтверждения значения целевого показателя экспорта для рассматриваемого генерирующего объекта в порядке, установленном уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, федеральный орган исполнительной власти присваивает ему значение, равное нулю.

Уполномоченный федеральный орган исполнительной власти направляет информацию о степени локализации и (или) информацию о значении показателя экспорта по генерирующему объекту собственнику или иному законному владельцу этого генерирующего объекта, а также передает указанную информацию в совет рынка не позднее 10 рабочих дней со дня определения степени локализации и (или) значения показателя экспорта по генерирующему объекту.";

г) наименование приложения № 1 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного до 1 июня 2016 г.";

д) наименование приложения № 1¹ к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии ветра, отобранному по итогам отбора инвестиционных проектов, проведенного после 1 июня 2016 г., планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно";

е) дополнить приложением № 1² следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 1²
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**условий для определения вклада отдельных элементов
 оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации
 по генерирующему объекту, функционирующему на основе
 использования энергии ветра, планируемому к вводу
 в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.**

	Вклад в степень локализации (баллов)
1. Генератор безредукторной ветроэнергетической установки	15 - 25
2. Генератор редукторной ветроэнергетической установки	15
3. Редуктор (мультипликатор) ветроэнергетической установки	10
4. Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)	18 - 28
5. Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	8 - 27
6. Башня ветроэнергетической установки	13 - 15
7. Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
8. Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	8
9. Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием ветроэнергетической установки	7

	Вклад в степень локализации (баллов)
10. Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	5 - 17
11. Трансформаторы электрические	4
12. Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	2
13. Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
Итого	93 - 162";

ж) наименование приложения № 2 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием технологии на основе кристаллического кремния, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)";

з) дополнить приложениями № 2¹ и 2² следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 2¹
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранному в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемому к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

	Вклад в степень локализации (баллов)
1. Фотоэлектрические модули	30 - 75
2. Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
3. Трансформаторы электрические	10
4. Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	10
5. Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10
6. Опорные конструкции	5
7. Система накопления энергии	1
8. Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного	5

	Вклад в степень локализации (баллов)
государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	
Итого	79 - 140

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2²
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**условий для определения вклада отдельных элементов оборудования
(оборудования в сборе) и работ в степень локализации
по генерирующему объекту, функционирующему на основе
использования фотоэлектрического преобразования энергии
солнца, планируемому к вводу в эксплуатацию
после 31 декабря 2024 г.**

	Вклад в степень локализации (баллов)
1. Фотоэлектрические модули	65 - 75
2. Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8 - 24
3. Трансформаторы электрические	10
4. Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	10
5. Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10
6. Опорные конструкции	5
7. Система накопления энергии	1
8. Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического	5

	Вклад в степень локализации (баллов)
или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	
Итого	114 - 140";

и) наименование приложения № 3 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, с использованием тонкопленочной технологии, планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно (за исключением генерирующего объекта, отобранного в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемого к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.)";

к) наименование приложения № 4 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"П Е Р Е Ч Е Н Ь

отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ, изготовление которых в Российской Федерации определяет вклад в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях";

л) дополнить приложением № 4² следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4²
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

П Е Р Е Ч Е Н Ь

условий для определения вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по планируемому к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г. генерирующему объекту, функционирующему на основе использования энергии потоков воды (в том числе энергии сточных вод), за исключением способов использования такой энергии на гидроаккумулирующих электрических станциях

	Вклад в степень локализации (баллов)
1. Гидротурбина мощностью не более 50 МВт	35
2. Генератор	20
3. Система возбуждения генератора	5
4. Автоматизированные и автоматические системы управления оборудованием электрических станций	8
5. Автоматизированная система управления гидроагрегатом	7
6. Трансформаторы электрические и трансформаторы собственных нужд	10
7. Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (затворы гидротехнических сооружений)	5
8. Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (сороудерживающее и сороочистное оборудование гидротехнических сооружений)	5

	Вклад в степень локализации (баллов)
9. Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (механические приводы гидротехнических сооружений)	5
10. Распределительные шкафы среднего и низкого напряжения	10
11. Распределительные устройства 6 - 10 кВ и выше	10
12. Напорные и безнапорные подводящие и отводящие турбинные водоводы, за исключением бетонных без облицовки	5
13. Грузоподъемное и крановое оборудование генерирующего объекта	5
14. Силовой преобразователь тока или система накопления энергии или дизель-генераторная установка	5
15. Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	5
Итого	140";

м) приложение № 5 к указанным Правилам изложить в следующей редакции:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 2 апреля 2021 г. № 535)

КАТЕГОРИИ

квалификации генерирующих объектов, функционирующих
на основе использования возобновляемых источников энергии

I. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию до 31 декабря 2024 г. включительно, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранных в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г. в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, и планируемых к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

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 70 процентов и более.

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 65 процентов и более.

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 65 процентов и более.

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.

II. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, отобранных в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2020 г., и планируемых к вводу в эксплуатацию с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2024 г.

Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца:
со степенью локализации не более 95 баллов;
со степенью локализации 95 баллов и более.

III. Категории квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируемых к вводу в эксплуатацию после 31 декабря 2024 г.

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

- а) со степенью локализации менее 110 баллов;
- б) со степенью локализации не менее 110 баллов, но не более 120 баллов;
- в) со степенью локализации 120 баллов и более.

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

- а) со степенью локализации менее 87 баллов;
- б) со степенью локализации не менее 87 баллов, но не более 102 баллов;
- в) со степенью локализации 102 балла и более.

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 85 баллов;

б) со степенью локализации не менее 85 баллов, но не более 95 баллов;

в) со степенью локализации 95 баллов и более.

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.";

н) дополнить приложением № 6 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

П Е Р Е Ч Е Н Ь

отдельных элементов 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, для расчета показателя экспорта (для генерирующих объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию на территории Российской Федерации после 31 декабря 2024 г.)

	Код ТН ВЭД
1. Генератор безредукторной ветроэнергетической установки	8501 64 000 0
2. Генератор редукторной ветроэнергетической установки	8501 64 000 0
3. Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)	8503 00 990 0
4. Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	8537 10 990 0
5. Башня ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
6. Кожух гондолы ветроэнергетической установки	7019 90 000 9 3926 90 970 9
7. Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	8504 40 840 0 8504 40 880 0 8504 40 900 0 8504 40 300 9

	Код ТН ВЭД
8. Каркас гондолы ветроэнергетической установки	7308 90 980 9
9. Конструкционные элементы лонжерона лопасти ветроэнергетической установки	8503 00 990 0
10. Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием генерирующего объекта	8471 50 000 0 8537 10 910 0
11. Автоматизированная и автоматическая система управления оборудованием ветроэнергетической установки	8471 50 000 0 8537 10 910 0
12. Магниты редкоземельные постоянные	8505 19 900 0
13. Соединительные пластины для башни ветроэнергетической установки	7308 90 590 0
14. Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	8410 90 000 9
15. Пултрузионный профиль из углеродного волокна	3916 10 000 0 3916 20 000 0 3916 90 100 0 3916 90 500 0 3916 90 900 0 8503 00 990 0
16. Кожух ступицы ветроэнергетической установки	7019 90 000 9 3926 90 970 9
17. Опорные конструкции (алюминиевый профиль, метизы, швеллер)	7604 29 900 0 7318 16 300 9 7222 40 900 0
18. Фотоэлектрические модули	8541 40 900 0
19. Кремниевые слитки	2804 61 000 0
20. Кремниевые пластины	3818 00 100 0
21. Трансформаторы электрические	8504 21 000 0 8504 22 100 0 8504 22 900 0 8504 23 000 1 8504 23 000 9
22. Фронтальное стекло и (или) тыльное стекло, используемое для фотоэлектрических модулей	7007 19 800 1 7007 19 800 1

	Код ТН ВЭД
23. Фотоэлектрический преобразователь	8541 40 900 0
24. Ступица ветроэнергетической установки в сборе (без кожуха)	8502 31 000 0
25. Рама гондолы ветроэнергетической установки	7325 10 000 0
26. Отливка ступицы ветроэнергетической установки	8503 00 910 0
27. Корпус подшипника главного вала	8483 30 3209
28. Аккумуляторы литий-ионные	8507 80 300 0
29. Фланцы для башни ветроэнергетической установки	7308 90 980 9 7307 91 000 0
30. Проектирование генерирующего объекта юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	-
31. Монтажные и пусконаладочные работы ветроэнергетических установок, выполняемые юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица	-
32. Разработка технико-экономического обоснования и подготовка площадки для размещения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования энергии вод и ветра (в том числе выбор площадки для размещения генерирующего объекта, проведение ветроизмерений и микросайтинга расположения ветроэнергетических установок, проведение инженерно-геологических и инженерно-гидрологических изысканий перспективных створов, выполнение инженерно-геодезических	-".

изысканий территории, оценка воздействия генерирующего объекта на окружающую среду, сбор исходно-разрешительной документации для проектирования генерирующего объекта, проведение технико-экономической оценки проекта), выполняемые юридическими лицами - налоговыми резидентами Российской Федерации, не находящимися под контролем иностранного государства, и (или) международной организации, и (или) иностранного юридического или физического лица, и (или) иностранной структуры без образования юридического лица

2. В приложении к постановлению Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 30, ст. 4597; 2016, № 33, ст. 5180, 5189; № 49, ст. 6900; 2017, № 4, ст. 663; № 21, ст. 3003; № 27, ст. 4038; № 28, ст. 4136; № 40, ст. 5843; № 41, ст. 5976; 2018, № 1, ст. 358; № 12, ст. 1692; № 26, ст. 3855; № 31, ст. 5009; № 33, ст. 5428, 5432; № 36, ст. 5646; № 44, ст. 6737; 2019, № 1, ст. 33; № 4, ст. 339; № 8, ст. 793; № 13, ст. 1418; № 15, ст. 1741; № 16, ст. 1933; № 22, ст. 2827; № 24, ст. 3091; № 30, ст. 4310, 4333; № 39, ст. 5418; № 42, ст. 5928; № 51, ст. 7641; № 52, ст. 7983; 2020, № 8, ст. 1039; № 11, ст. 1560; № 12, ст. 1764; № 19, ст. 2993; № 22, ст. 3509; № 25, ст. 3912):

а) в разделе "V. Продукция энергетического машиностроения, электротехнической и кабельной промышленности": после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2 "Генератор безредукторный ветроэнергетической установки", дополнить позицию, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2, следующего содержания:

"из 27.11.2 Генератор редуторной ветроэнергетической установки	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.</p> <p>Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.</p> <p>Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.</p> <p>Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) (10 баллов):</p> <p>изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации листов статора и (или) ротора;</p> <p>обмотка статора и (или) ротора;</p> <p>установка постоянных магнитов;</p> <p>намотка катушек возбуждения;</p> <p>сборка генератора;</p> <p>испытание генератора.</p> <p>С 1 марта 2021 г. при производстве не допускается использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 25 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих.</p> <p>Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации всех магнитов редкоземельных постоянных (5 баллов)";</p>
---	---

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.32.120 "Автономные генераторы электро- и тепловой энергии мощностью 30 - 200 Вт", дополнить позициями, классифицируемыми кодами по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 26.11.22.120, из 27.11.32.120, из 27.11.50.120, из 27.11.61.120, из 27.90.52, следующего содержания:

"из 26.11.22.120, Фотоэлектрические модули наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации из 27.11.32.120, прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.
 Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.
 Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.
 Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):
 изготовление фотоэлектрического преобразователя методами, включающими плазмохимическое осаждение, но не ограничивающимися ими, включая обработку кремневых пластин и нанесение на их поверхность токопроводящих элементов (контактная сетка) (30 баллов);
 изготовление кремниевых слитков (в том числе из вторичного сырья) (20 баллов);
 изготовление кремниевых пластин (10 баллов);
 изготовление фронтального стекла и (или) тыльного стекла (если применяется) (10 баллов);
 соединение фотоэлектрических преобразователей в единую матрицу с последующей ее инкапсуляцией, монтаж соединительной коробки; проведение контрольных испытаний (тестирование) (5 баллов)

из 27.11.50.120	Силовой преобразователь тока (конвертор или инвертор)	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.</p> <p>Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.</p> <p>Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.</p> <p>Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):</p> <ul style="list-style-type: none">осуществление монтажных операций комплектующих изделий и систем;изготовление металлоконструкций (оболочка, корпус);сборка силового блока;сборка системы управления;тестирование силового преобразователя тока (функциональные и нагрузочные);использование при производстве иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме менее 50 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих (8 баллов);использование при производстве иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме менее 40 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих (12 баллов);использование при производстве иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме менее 30 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих (16 баллов). <p>При определении процентной стоимости использованных при производстве иностранных материалов (сырья) и комплектующих учитываются все материалы (комплектующие), за исключением IGBT-модулей.</p>
-----------------	---	---

Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации IGBT-модулей (8 баллов)	
наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет ⁶ .	Система возбуждения генераторов
Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.	
Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.	
Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):	
прошивка микропрограмм, установка программного обеспечения;	
сборка возбуждителя;	
сборка устройств управления и защиты возбуждения;	
проведение приемочных, типовых и квалификационных испытаний.	
С 1 марта 2021 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 50 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;	
с 1 января 2023 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 40 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;	
с 1 января 2025 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 30 процентов общей стоимости	

использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается

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 5 лет.

Наличие на территории одной из стран - членов Евразийского экономического союза сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.

Наличие в структуре предприятия - изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.

Соблюдение процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров:

с 1 января 2021 г. - не более 50 процентов цены товара⁴;

с 1 января 2023 г. - не более 40 процентов цены товара⁴.

При определении процентной доли стоимости использованных при производстве иностранных товаров учитываются следующие комплектующие изделия (при наличии):

- электроуды;
- сепараторы;
- электролит;
- вспомогательные детали (корпус, крышки, борны, токовыводы);
- электронные компоненты.

Осуществление на территории Российской Федерации с 1 января 2021 г. не менее 5, а с 1 января 2023 г. всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):

изготовление электродных материалов (или использование электродных материалов российского производства);

из 27.90.52

Единичные
суперконденсаторы,
суперконденсаторные
системы

изготовление электролита (или использование электролита российского производства);
 сборка электрохимического ядра (скрутка электродов с сепаратором);
 приварка токовыводов (борнов), корпусирование, контроль герметичности;
 заправка и пропитка электролитом;
 формировка и приемо-сдаточные испытания суперконденсаторных ячеек;
 сборка и приемо-сдаточные испытания батареи (модуля (системы));

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) 28.11.22 "Турбины гидравлические и водяные колеса", дополнить позицией, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.22.110, следующего содержания:

"из 28.11.22.110 Гидротурбина мощностью менее 50 МВт

наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.

Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.

Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.

Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):

сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка закладных частей турбины;
 сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка аппарата направляющего;
 сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка аппарата направляющего;
 сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка монтажных приспособлений;

сварка, покраска, упаковка, механическая обработка (расточные, сверлильные, фрезерные, шлифовальные операции), сборка подшипника направляющей турбины;

сборка, покраска корпуса рабочего колеса; упаковка рабочего колеса, вала.

С 1 марта 2021 г. при производстве иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 60 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;

с 1 января 2025 г. при производстве и использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 50 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;

с 1 января 2028 г. при производстве и использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 40 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается";

после позиции, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.23 "Турбины газовые, кроме турбореактивных и турбовинтовых (мощностью 35 МВт и более)", дополнить позициями, классифицируемыми кодами по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.3, из 28.13.13, из 28.15.24.110, следующего содержания:

"из 28.11.3 Части турбин (ступица ветроэнергетической установки в сборе)	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет ⁶ . Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.
---	---

	<p>Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.</p>
	<p>Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):</p>
	<p>установка (монтаж) системы управления углом поворота лопасти;</p>
	<p>сборка элементов ступицы;</p>
	<p>тестирование готового образца (5 баллов);</p>
	<p>литье ступицы и механическая обработка ступицы (4 балла);</p>
	<p>сборка системы управления углом поворота лопасти;</p>
	<p>испытания системы управления углом поворота лопасти (3 балла);</p>
	<p>изготовление или использование произведенного на территории Российской Федерации кожуха ступицы (2 балла).</p>
	<p>Соблюдение процентной доли иностранных материалов для производства кожуха ступицы - не более 50 процентов общей стоимости всех материалов, необходимых для производства кожуха ступицы.</p>
	<p>Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации опорно-поворотных колес системы управления углом поворота лопасти, механическая обработка опорно-поворотных колес систем управления углом поворота лопасти или изготовление заготовок опорно-поворотных колес (отливка или поковка) (3 балла)</p>
из 28.13.13	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.</p>
Гидромеханическое оборудование	<p>Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.</p>
гидротехнических сооружений (затворы гидротехнических сооружений)	

- Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.
- Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) - раскрой, гибка, сборка, сварка, монтаж, нанесение покрытия.
- С 1 января 2023 г. при производстве использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 30 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;
- с 1 января 2025 г. при производстве использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 20 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается
- из 28.15.24.110 Редуктор (мультипликатор) ветроэнергетической установки
- наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.
- Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.
- Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.
- Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):
- производство корпуса редуктора, крышек, ступиц (литье,ковка, раскрой, сварка, механическая обработка, термическая обработка);

производство зубчатых колес, входного и выходного валов редуктора (литье, ковка, механическая и термическая обработка);
 механическая обработка зубчатых колес редуктора;
 сборка редуктора;
 испытание редуктора.

При производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 25 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается";

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.2 "Генератор безредукторной ветроэнергетической установки", изложить в следующей редакции:

"из 27.11.2 Генератор безредукторной ветроэнергетической установки

наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.

Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.

Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.

Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) (15 баллов):

изготовление листов статора и (или) ротора;
 обмотка статора и (или) ротора;
 установка постоянных магнитов;
 намотка катушек возбуждения;
 сборка генератора;
 испытание генератора.

С 1 марта 2021 г. при производстве использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 25 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается.

Использование магнитов редкоземельных постоянных (10 баллов)";

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 27.11.61.120 "Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)", изложить в следующей редакции:

"из 27.11.61.120	Комплектующие (запасные части) ветряных турбин, не имеющие самостоятельных группировок (лопасти ветроэнергетических установок)	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 в структуре предприятия-изготовителя собственных подразделений по ремонту, послепродажному и гарантийному обслуживанию продукции или создание на территории одной из стран - членов Евразийского экономического союза сервисного центра или юридического лица, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений. Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) (18 баллов): раскрой и выкладка ткани или препрегов; процесс вакуумной инфузии; механическая обработка; окраска; выходной контроль.
------------------	--	--

При производстве комплектующих (запасных частей) ветряных турбин, не имеющих самостоятельных группировок (лопастей ветроэнергетической установки) и использование иностранных материалов (волокно, ткань и препрег) в объеме более 25 процентов общей стоимости материалов (волокно, ткань и препрег) не допускается.

При производстве лопасти допускается применение высокомолекулярного стекловолокна, углеродного волокна, 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.

При производстве лопасти допускается применение пултрузионных профилей на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного или конструктивных элементов лонжерона лопасти на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна, используемых при производстве лопастей, иностранного производства, при условии что их совокупная стоимость составляет не более 50 процентов общей стоимости пултрузионных профилей на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна или конструктивных элементов лонжерона лопасти на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна, используемых для производства лопасти.

Использование при производстве лопасти произведенных на территории Российской Федерации пултрузионных профилей на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна или конструктивных элементов лонжерона лопасти на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна в общей стоимости пултрузионных профилей на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна или конструктивных элементов лонжерона лопасти на основе высокомолекулярного стекловолокна или углеродного волокна, используемых для производства лопасти:

более 50 процентов, но менее 80 процентов (3 балла);
не менее 80 процентов (5 баллов).

При производстве пултрузионного профиля или конструкционного элемента лонжерона лопасти осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии):

размотка волокнистого наполнителя;
предварительное плетение волокна и (или) производство ткани в виде плетеной однонаправленной, плетеной или многослойной структуры;
пропитка армирующих волокон полимерным связующим;
протягивание и порезка профиля на части требуемой длины;
окончательное формование профиля конструкционного элемента и фиксирование его формы в результате отверждения полимерной матрицы в обогреваемой формующей оснастке, последующая механическая обработка. Использование углеродного волокна или высокомодульного стекловолокна, произведенного на территории Российской Федерации, в общей стоимости материала, использованного при производстве пултрузионного профиля или конструкционных элементов лонжерона лопасти:
не менее 25 процентов, но менее 50 процентов (2 балла);
не менее 50 процентов, но менее 75 процентов (3 балла);
не менее 75 процентов, но менее 100 процентов (4 балла);
не менее 100 процентов (5 баллов)";

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.3 "Части турбин (заготовка ступицы ветроагрегата и ее оголовка)", исключить;

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 28.11.3 "Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)", изложить в следующей редакции:

"из 28.11.3	Части турбин (гондола ветроэнергетической установки в сборе)	<p>наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет⁶.</p> <p>Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.</p> <p>Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.</p> <p>Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии).</p> <p>Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации (при наличии) корпуса (кожуха) гондолы ветроэнергетической установки (2 балла).</p> <p>Соблюдение процентной доли иностранных комплектующих изделий и материалов для производства товара - не более 50 процентов общей стоимости комплектующих изделий и материалов, необходимых для производства корпуса (кожуха) гондолы ветроэнергетической установки.</p> <p>Сварка, сборка каркаса гондолы;</p> <p>покраска и (или) нанесение защитных покрытий, выходной контроль (2 балла).</p> <p>Соблюдение процентной доли стоимости использованных иностранных стальных пластин (литых или кованных изделий) при изготовлении каркаса гондолы - не более 20 процентов общей стоимости пластин, необходимых для производства каркаса гондолы;</p> <p>сборка системы охлаждения;</p> <p>испытания системы охлаждения (2 балла);</p> <p>сборка и испытания системы управления углом поворота гондолы (3 балла);</p>
-------------	--	--

изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации опорно-поворотных колес системы управления углом поворота гондолы;
 механическая обработка опорно-поворотных колес систем управления углом поворота гондолы или изготовления заготовок опорно-поворотных колес (отливка или поковка) (3 балла);
 сборка элементов гондолы;
 установка (монтаж) системы управления углом поворота гондолы;
 установка (монтаж) трансмиссии, в том числе вала привода и редуктора (мультипликатора);
 установка (монтаж) генератора; установка (монтаж) вала привода (при наличии);
 испытания систем гондолы (8 баллов);
 литье главной рамы гондолы (4 балла);
 литье главного вала (2 балла);
 литье корпуса подшипника главного вала (1 балл)";

б) в разделе "XXIII. Продукция отрасли металлургии и материалов":
 дополнить позицией, классифицируемой кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 25.1.1.23 "Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений и сороочистное оборудование гидротехнических сооружений)", следующего содержания:

"из 25.1.1.23	Гидромеханическое оборудование гидротехнических сооружений (сороодерживающее и сороочистное оборудование гидротехнических сооружений)	наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации прав на конструкторскую и техническую документацию в объеме, достаточном для производства, модернизации и развития соответствующей продукции на срок не менее 5 лет ⁶ . Наличие на территории Российской Федерации сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции. Наличие в структуре предприятия-изготовителя собственных конструкторско-технологических подразделений.
---------------	---	---

Осуществление на территории Российской Федерации всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих на) ключевые параметры продукции (при наличии) - раскрой, гибка, сборка, сварка, монтаж, нанесение покрытия.

С 1 января 2023 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 30 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается;

с 1 января 2025 г. при производстве использование иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 20 процентов общей стоимости используемых при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается";

позицию, классифицируемую кодом по ОК 034-2014 (КПЕС 2008) из 25.11.23.110 "Башня ветроэнергетической установки", изложить в следующей редакции:

"25.11.23.110 Башня ветроэнергетической установки
наличие у юридического лица - налогового резидента Российской Федерации 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 одной из стран - членов Евразийского экономического союза сервисного центра, уполномоченного осуществлять ремонт, послепродажное и гарантийное обслуживание продукции.
Осуществление на территории Российской Федерации и стран - членов Евразийского экономического союза всех следующих технологических операций, формирующих (влияющих) на ключевые параметры продукции (при наличии) (13 баллов):
изготовление пластин, раскрой листа;
вальцевание;
сварка;

финишная обработка элементов, покраска и (или) нанесение защитных покрытий;

с 1 марта 2021 г. при производстве использовании иностранных материалов (сырья) и комплектующих в объеме более 20 процентов общей стоимости использованных при производстве материалов (сырья) и комплектующих не допускается.

Допускается применение лифтов, систем безопасности, фланцев, метизной продукции иностранного производства, при этом их стоимость не учитывается при расчете общей стоимости иностранных товаров, использованных при производстве башни ветроэнергетической установки.

Изготовление или использование произведенных на территории Российской Федерации фланцев или соединительных пластин литье или прокат фланцев; механическая обработка, раскрой листа для изготовления соединительных пластин;

покраска и (или) нанесение защитных покрытий (2 балла)";

в) дополнить примечанием 8¹ следующего содержания:

"8¹. Для целей определения вклада отдельных элементов оборудования в степень локализации по генерирующему объекту, функционирующему на основе использования возобновляемых источников энергии в рамках постановления Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" при производстве отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе), должны выполняться операции, которые в соответствии с требованиями, указанными в разделах V и XXIII настоящего приложения, оцениваются совокупным количеством баллов:

с 1 января 2025 г. не менее 15 баллов для генератора безредукторной ветроэнергетической установки;

с 1 января 2025 г. не менее 18 баллов для комплектующих (запасных частей) ветряных турбин, которые не имеют самостоятельных группировок (лопастей ветроэнергетических установок);

с 1 января 2025 г. не менее 8 баллов для части турбин (гондолы ветроэнергетической установки в сборе);

с 1 января 2025 г. не менее 13 баллов для башни ветроэнергетической установки;

с 1 января 2025 г. не менее 8 баллов для силового преобразователя тока (конвертора или инвертора);

с 1 января 2025 г. не менее 5 баллов для части турбин (ступицы ветроэнергетической установки в сборе);

с 1 января 2023 г. не менее 30 баллов и с 1 января 2025 г. не менее 65 баллов для фотоэлектрических модулей.

В случае если при производстве отдельного элемента оборудования (оборудования в сборе) используются не все операции, относящиеся к соответствующему отдельному элементу оборудования (оборудованию в сборе), совокупное количество баллов за выполнение на территории Российской Федерации операций для отдельного элемента оборудования (оборудования в сборе) начисляется в виде суммы баллов за фактическое выполнение операций, относящихся к соответствующему отдельному элементу оборудования (оборудованию в сборе).".