

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 октября 2021 г. N 1852

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые **изменения**, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.
2. Министерству энергетики Российской Федерации до 1 января 2023 г. представить в Правительство Российской Федерации предложения по совершенствованию порядка проведения долгосрочных конкурентных отборов мощности генерирующих объектов и отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 октября 2021 г. N 1852

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. В **постановлении** Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2010, N 25, ст. 3175; 2017, N 32, ст. 5077; 2020, N 17, ст. 2795):

а) в **Правилах** недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением:

пункт 30 изложить в следующей редакции:

"30. В случае если потребитель электрической энергии (мощности) планирует осуществлять куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке с использованием точек поставки розничного рынка или осуществляет в отношении точек поставки розничного рынка, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, в отношении которых установлены приборы учета, присоединенные к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), то сетевая организация, являющаяся владельцем данной интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), не вправе препятствовать использованию указанным потребителем электрической энергии (мощности) таких приборов учета и (или) интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в целях его участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке. Такая сетевая организация предоставляет потребителю данные в отношении указанной точки (точек) поставки, соответствующие требованиям правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), для использования их в расчетах на оптовом и (или) розничных рынках электроэнергии (мощности).";

б) абзац третий пункта 8 Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, утвержденных указанным постановлением, изложить в следующей редакции:

"В целях получения данных о фактическом производстве и потреблении энергии, а также проведения расчетов на оптовом рынке электрической энергии (мощности) заявитель представляет документы, подтверждающие соответствие средств измерений, которыми оснащены точки (группы точек) поставки на оптовом рынке электрической энергии (мощности), требованиям Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) и условиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в порядке, установленном администратором."

2. В [Правилах](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 23, ст. 2909; N 31, ст. 4234; 2014, N 19, ст. 2414; N 34, ст. 4677; 2015, N 36, ст. 5034; N 43, ст. 5975; 2016, N 2, ст. 329, ст. 395; N 26, ст. 4067; 2017, N 1, ст. 178; N 25, ст. 3684; N 29, ст. 4372; N 32, ст. 5077; 2018, N 1, ст. 391; N 3, ст. 543; N 28, ст. 4223; N 51, ст. 8007; 2019, N 5, ст. 389; N 11, ст. 1140; N 14, ст. 1548; N 52, ст. 7952; 2020, N 34, ст. 5473; N 36, ст. 5629; 2021, N 1, ст. 157; N 6, ст. 985; N 7, ст. 1146; N 11, ст. 1820; N 12, ст. 2034; N 36, ст. 6431):

а) в [пункте 23](#):

в [подпункте 2](#):

в [абзаце втором](#):

слово "требованиям;" заменить словами "требованиям, если иное не предусмотрено настоящим пунктом.";

[дополнить](#) абзацем следующего содержания:

"Начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности));";

в абзаце четвертом подпункта 3:

слова "(в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими установленным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям" заменить словами "указанными в подпункте 2 настоящего пункта, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 168 настоящих Правил";

слова "соответствующих районов и (или) территории" заменить словами "соответствующей территории";

б) в [пункте 28](#):

[абзац третий](#) изложить в следующей редакции:

"средств измерений, которыми оснащены эти группы точек поставки";

в [абзаце пятом](#) слова "систем коммерческого учета" заменить словами "средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки";

в) в [абзаце третьем пункта 29](#) слова "систем коммерческого учета, ранее использовавшихся" заменить словами "средств измерений, которыми оснащены указанные группы точек поставки и которые ранее использовались";

г) [абзац восьмой пункта 100](#) изложить в следующей редакции:

"Начиная с 2023 года, ежегодно, до 15 ноября, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов с 1 января календарного года, наступающего через 3 календарных года после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности.";

д) [пункт 167](#) изложить в следующей редакции:

"167. Объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности рассчитываются в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений, полученных с использованием средств измерений, которыми в соответствии с настоящими Правилами оснащена точка (группа точек) поставки, с использованием которой организация участвует в торговле на оптовом рынке.

В случае если точка (группа точек) поставки оснащена средством измерения, присоединенным к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), с использованием которой обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности на оптовом рынке рассчитываются в отношении такой точки (группы точек) поставки в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений в месте установки указанного средства измерения.

При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.

В случае если средства измерений расположены не на границе балансовой принадлежности, то объемы поставленной (потребленной) электрической энергии, определенные на основании показаний такого средства измерения, рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств, объектов электросетевого хозяйства) до места установки средства измерения.";

е) [абзац пятый пункта 264](#) изложить в следующей редакции:

"С 2023 по 2027 год (включительно) отбор проектов модернизации проводится ежегодно с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 апреля и с началом поставки мощности по его итогам в году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора проектов модернизации."

3. В [Основах](#) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2013, N 1, ст. 68; N 31, ст. 4216; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 9, ст. 919; N 32, ст. 4521; 2015, N 5, ст. 827; N 28, ст. 4244; N 37, ст. 5153; 2016, N 44, ст. 6135; 2017, N 29, ст. 4372; N 32, ст. 5077; N 47, ст. 6978; N 50, ст. 7627; 2018, N 19, ст. 2756; 2019, N 6, ст. 527; N 11, ст. 1140; N 27, ст. 3589; 2020, N 11, ст. 1550; N 12, ст. 1777; N 36, ст. 5617; N 52, ст. 8867; 2021, N 29, ст. 5670):

[абзац первый пункта 33\(1\)](#) изложить в следующей редакции:

"33(1). Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект) и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с

использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с [Правилами](#) разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 1 января 2021 г., а также на существующих квалифицированных генерирующих объектах, включенных в схему и программу развития субъектов Российской Федерации в соответствии с [подпунктом "г" пункта 28](#) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики до 5 февраля 2015 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф)), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:".

4. В Основных [положениях](#) функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2020, N 17, ст. 2795; N 52, ст. 8863; 2021, N 2, ст. 392):

а) [абзац второй пункта 141](#) после слов "интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" дополнить словами ", если иное не установлено пунктом 145 настоящего документа,";

б) [абзац второй пункта 144](#) дополнить предложением следующего содержания:

"Указанные точки (группы точек) поставки, с использованием которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, должны быть оборудованы средствами измерений в соответствии с требованиями, установленными Правилами оптового рынка.";

в) [пункт 145](#) изложить в следующей редакции:

"145. Для учета электрической энергии (мощности) в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям Правил оптового рынка для субъектов оптового рынка.

Собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, осуществляющая в отношении точек поставки розничного рынка, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, за исключением случаев, предусмотренных в пункте 146 настоящего документа, куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности)), обеспечивают установку (замену) приборов учета в

таких точках самостоятельно. В таком случае указанные лица самостоятельно организывают их допуск в эксплуатацию с приглашением представителей сетевой организации, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки розничного рынка, совпадающие с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке соответствующего собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и представителей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, осуществляющей куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности)), а также осуществляют их дальнейшую эксплуатацию.

Начиная с 1 января 2025 г. собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, осуществляющая в отношении точки (точек) поставки розничного рынка, совпадающей с точкой (точками) поставки (входящей в состав группы точек поставки) на оптовом рынке, куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности)), в случае принятия решения об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) в отношении таких точек поставки, обязан уведомить сетевую организацию, в границах балансовой принадлежности которой расположены такие точки поставки, об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку и замену приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности). При этом предусмотренное настоящим абзацем уведомление должно быть направлено указанными лицами в адрес сетевой организации не позднее 6 месяцев до истечения срока межповерочного интервала прибора учета или срока его эксплуатации и не позднее 5 рабочих дней с даты возникновения иных оснований для установки (замены) прибора учета, предусмотренных пунктом 136 настоящего документа.

После получения соответствующего уведомления сетевая организация, в границах балансовой принадлежности которой расположены точки поставки розничного рынка, совпадающие с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке соответствующего потребителя, обязана обеспечить оснащение таких точек поставки приборами учета в случаях, предусмотренных пунктом 136 настоящего документа, и сроки, указанные в настоящем пункте, а также присоединить установленный прибор учета электрической энергии (измерительный комплекс) к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в сроки, указанные в правилах предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Реализация обязанности сетевой организации, предусмотренная абзацем четвертым настоящего пункта, должна быть осуществлена в течение 30 рабочих дней со дня возникновения оснований для установки (замены) прибора учета электрической энергии, предусмотренных пунктом 136 настоящего документа, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 168 настоящих Правил, в случае двукратного недопуска к месту установки прибора учета.

Если энергоснабжение энергопринимающих устройств потребителя осуществляется гарантирующим поставщиком либо энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, приобретающей электрическую энергию на розничном рынке у гарантирующего поставщика, в точках поставки розничного рынка, входящих в группу точек поставки на оптовом рынке,

то оснащение таких точек поставки приборами учета осуществляется в соответствии с пунктом 136 настоящего документа.

Сетевая организация за неисполнение обязательств, предусмотренных абзацем четвертым настоящего пункта, несет перед собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, осуществляющей в отношении точки (точек) поставки розничного рынка, совпадающей с точкой (точками) поставки (входящей в состав группы точек поставки) на оптовом рынке, куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующего энергопринимающего оборудования, ответственность за невыполнение указанной обязанности и должна возместить собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования и (или) соответствующей энергосбытовой (энергоснабжающей) организации расходы, понесенные на оптовом рынке в связи с невыполнением ею указанной обязанности.";

г) **дополнить** пунктом 153(1):

"153(1). В случае самостоятельной установки (замены) собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией прибора учета, показания которого используются для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) одновременно на оптовом и розничном рынках, в порядке, предусмотренном пунктом 145 настоящего документа, допуск в эксплуатацию такого прибора учета осуществляется на основании запроса о допуске в эксплуатацию прибора учета, полученного от указанного собственника (владельца) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации.

Указанный запрос о допуске прибора учета в эксплуатацию направляется способом, позволяющим подтвердить факт получения такого запроса, в адрес:

сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности);

гарантирующего поставщика;

энергосбытовой (энергоснабжающей организации), с которой в отношении таких энергопринимающих устройств (объектов по производству электрической энергии (мощности) заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности).

В таком запросе о допуске в эксплуатацию прибора учета должны быть указаны:

реквизиты и контактные данные лица, направившего запрос, включая номер телефона;

места нахождения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых лицо, направившее запрос, имеет намерение обеспечить допуск прибора учета в эксплуатацию;

номера договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии (при наличии);

информация о приборе учета и (или) об ином оборудовании, в отношении которых

лицо, направившее запрос, имеет намерение обеспечить допуск в эксплуатацию;

предполагаемые дата и время совершения действий по допуску в эксплуатацию прибора учета.

Сетевая организация осуществляет допуск в эксплуатацию прибора учета, показания которого планируется использовать для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности) одновременно на оптовом и розничном рынках, установленного собственником (владельцем) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности) и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией в порядке, предусмотренном пунктом 145 настоящего документа, в течение 30 дней с даты получения указанного в настоящем пункте запроса на допуск в эксплуатацию."

5. В [Правилах](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 26, ст. 4118):

а) [абзац третий пункта 8](#) дополнить словами ", а в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке электрической энергии и мощности, - в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения отказа владельцем интеллектуальной системы учета или получения сообщения от пользователей такой системы в отношении функций, указанных в подпунктах "а" и "д" пункта 9 настоящих Правил, но не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем возникновения отказа в работе интеллектуальной системы учета";

б) [пункт 9](#) дополнить подпунктами "и" и "к" следующего содержания:

"и) формирование и экспорт отчета в виде электронного документа, содержащего в том числе сведения, указанные в подпункте "в(1)" пункта 23 настоящих Правил, а также автоматизированное подписание указанного отчета в момент его формирования усиленной квалифицированной электронной подписью владельца интеллектуальной системы учета, подтверждающей корректность сведений, содержащихся в интеллектуальной системе учета;

к) формирование и экспорт не чаще одного раза в месяц по запросу, направляемому организациями, указанными в подпункте "ж" пункта 6 настоящих Правил, профиля мощности в получасовой разбивке, полученного с прибора учета, определяющего объемы потребленной (произведенной) электрической энергии в отношении точек поставки розничного рынка, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке электрической энергии и мощности.";

в) [пункт 23](#) дополнить подпунктом "в(1)" следующего содержания:

"в(1)) в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке электрической энергии и мощности, характеристики точки учета (места установки, типы и модификации, регистрационные номера средств измерений утвержденного типа согласно информации об утвержденных типах средств измерений, размещаемых Федеральным информационным фондом по обеспечению единства измерений, заводские

номера используемых приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока (при наличии), трансформаторов напряжения (при наличии), устройств сбора и передачи данных (при наличии), устройств синхронизации времени (при наличии), дата их последней и следующей поверки);";

г) [пункт 55](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"С 1 января 2025 г. в личном кабинете потребителя электрической энергии в отношении точек поставки розничных рынков электрической энергии, совпадающих с точками поставки, входящими в состав групп точек поставки на оптовом рынке, должна быть обеспечена возможность формирования отчета в виде электронного документа в формате XML-файла в соответствии со спецификацией Extensible Markup Language (XML), содержащего в том числе сведения, указанные в подпункте "в(1)" пункта 23 настоящих Правил, а также автоматизированное подписание указанного отчета в момент его формирования усиленной квалифицированной электронной подписью владельца интеллектуальной системы учета, подтверждающей, что данные, содержащиеся в отчете, сформированы в интеллектуальной системе учета."
