Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
11 ноября 2026 г.
Государственный регистрационный номер
192026066

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФНЕНЬ КОРЯС ГОСУДАРСТВЕННАЙ КОМИТЕТСЬ	МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФТНЕНЬ КОРЯС ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

ПРИКАЗ

11 ноября 2026 г. № 146

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 27 ноября 2025 года № 159 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2026 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 коммерческого оператора 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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства

Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», протокола заседания коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 11 ноября 2026 г. № 35, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Внести в приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 27 ноября 2025 года № 159 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2026 год» (с изменениями, внесенными приказами от 24 февраля 2026 г. № 16, от 2 марта 2026 г. № 21, от 27 марта 2026 г. № 25, от 29 апреля 2026 г. № 37, от 27 июля 2026 г. № 75, от 6 августа 2026 г. № 77, от 25 сентября 2026 г. № 118) следующие изменения:

1) в пункте 1:

абзацы второй и третий подпункта 1 изложить в следующей редакции:

«объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети класса напряжения 0,4 кВ и ниже сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций класса напряжения

0,4 кВ и ниже составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.»;

В подпункте 2 после слов «отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения),» дополнить словами «которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности,»;

2) пункт 1.3 изложить в следующей редакции:

«1.3 В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, в случае необходимости выполнения работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением мероприятий, связанных с обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности), плата рассчитывается с применением льготной ставки за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности в размере, определенном пунктом 1 настоящего приказа.

В случае если для увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения, точек присоединения, видов производственной деятельности заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением мероприятий, связанных с обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности), в состав платы допускается включение:

затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю;

затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий или выдачей уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям;

затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности).

Затраты сетевой организации, подлежащие включению в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацами третьим - пятым

настоящего пункта, рассчитываются сетевой организацией с применением стандартизированных тарифных ставок.»;

4) пункт 2.2 Приложения 2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети класса напряжения 0,4 кВ и ниже составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

ПТП (со строительством) ≤150кВт (по п. 12(1) = С1 .1 + С1.2.1 + С8 × q (2.2)

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 приложения 2 настоящего приказа, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года либо без указания срока;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 Приложения 2 настоящего приказа, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками

лиц, указанных в подпункте 2 пункта 1 настоящего приказа, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности);

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 2.2 приложения 2 настоящего приказа, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, предусматривающий установленные пунктом 2.2 приложения 2 настоящего приказа особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками лиц, указанных в подпункте 2 пункта 1 настоящего приказа, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности);

При определении размера платы за технологическое присоединение расстояния до ближайшего объекта электросетевого хозяйства класса напряжения 0,4 кВ и ниже, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы земельного участка заявителя (заявителям осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества от границы территории садоводства или огородничества) до ближайшего объекта электросетевого хозяйства классом напряжения 0,4 кВ и ниже, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации классом напряжения 0,4 кВ и ниже.

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 11 октября 2026 года.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Врио первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия Волкова А.А.

Исполняющий обязанности председателя **А.В. Рязанов**