



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӨНÖZАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНГДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 20 декабря 2023 г.

№ 174 т

г. Йошкар-Ола

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2024 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» приказываю:

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2024 год согласно приложению к приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Минэкономразвития Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 168 т «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл».

Министерство внутренней политики,
правоохраны и государственного управления
Республики Марий Эл
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер

161220230132 007821

« 25 » 12 2023 г.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 г.

Министр



С.И.Крылов

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 20 декабря 2023 г. № 174 т

**Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности
в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому
присоединению к электрическим сетям сетевых организаций,
расположенных на территории Республики Марий Эл на 2024 год**

№ п/п	Группы заявителей	Льготная ставка, рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС)
1	Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения 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, при заключении договора категориями заявителей, указанными в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 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 г. № 861	1 114,07
2	Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих	7 000,00

	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 по третьей категории надежности 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 необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	
3	Заявители - физические лица, подающие заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности 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 необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	7 000,00
4	Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, подающие заявку в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (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 объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности	7 000,00

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пункте 1 приложения настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой:

$$P_{\text{соц}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизованных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{соц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения 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, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пунктах 2, 3 приложения настоящего приказа, определяется в соответствии с формулой:

$$P_{\text{несоц}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\},$$

где:

$P_{\text{несоц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении 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 энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в абзаце первом настоящего пункта, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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 необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт.

3. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации заявителей, указанных в пункте 4 приложения настоящего приказа, определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до}150+\text{мкт}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до}150},$$

где:

$P_{ЭПУд150}$ - плата за технологическое присоединение 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 и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее – Методические указания), рублей.

При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{ЭПУд150}$ приравнивается к нулю.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1 - 4 приложения 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;

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

в) при технологическом присоединении в границах Республики Марий Эл энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 1 - 3 приложения 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 Республики Марий Эл, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, 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 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.
