



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 22 июня 2023 г.

№ 25 т

г. Йошкар-Ола

О внесении изменений в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т

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» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 25 ноября 2022 г. № 169 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2023 год» (портал «Марий Эл официальная» (portal.mari.ru/pravo), 30 ноября 2022 г., № 121220220130; 27 февраля 2023 г. № 121220230010) следующие изменения:

а) таблицу № 3 приложения № 1 дополнить позициями 3.6.2.2.2.1, 3.6.2.2.2.2 и 3.6.2.2.4.2 следующего содержания:

Министерство внутренней политики
Республики Марий Эл
Управление по правовым вопросам
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер
121220230019

« 28 » 06 20 23 г.

006803 *

«3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 202 665
3.6.2.2.2.2	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 948 421
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 633 916»;

б) в таблице № 5 приложения № 1:

дополнить позицией 5.2.2.2 следующего содержания:

«5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	43 931»;
----------	-----------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------	----------

позицию 5.2.5.3 изложить в следующей редакции:

«5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 074
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			21 103»;

дополнить позициями 5.2.6.3 и 5.2.8.3 следующего содержания:

«5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 164
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 734»;

в) дополнить приложение № 1 таблицей № 7 следующего содержания:

«Таблица № 7

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
6.2.8.2	$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	29 815»;

г) подпункт «в» пункта 1 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{4s,t} \times n_{s,t}) + \sum (C_{5s,t} \times N_s) + \sum (C_{6s,t} \times N_s) + \sum (C_{7s,t} \times N_s) + \sum (C_{8s,t} \times q_{s,t}), \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (рублей за одно присоединение);

$C_{1,1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (рублей за одно присоединение);

$C_{1,2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{1,2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{3s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{4s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/шт);

$C_{5s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{6s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{7,s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{8,s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на одну точку учета (рублей за точку учета);

$L_{2s,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$L_{3s,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

N_s - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, на уровне напряжения (s) (кВт);

$q_{s,t}$ - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.);

$n_{s,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.»;

д) пункт 4 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

«4. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний,

стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.».$$

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Министр



С.И. Крылов