



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ  
ВИАНДЫМАШ  
ДА САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ**

**МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ**

## **ПРИКАЗ**

от 28 декабря 2020 г.

№ 182 т

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,  
ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
сетевых организаций, расположенных на территории Республики  
Марий Эл, на 2021 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2021 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Министр



С.И.Крылов

Министерство внутренней политики,  
развития местного самоуправления и юстиции  
Республики Марий Эл  
Внесен в Реестр нормативных  
правовых актов органов исполнительной власти  
Республики Марий Эл

Регистрационный номер

121220200185

« 29 » 12 20 20 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 28 декабря 2020 г. № 182 т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых  
организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл,  
на 2021 год**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки 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 технических  
условий заявителем**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	C <sub>1</sub>	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 технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	18 226
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 252

1.2	C <sub>1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	13 974
-----	------------------	--	------------------------------	--------

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки определены для постоянной схемы электроснабжения и для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергии передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Таблица № 2

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
сетевой организации на строительство воздушных линий  
электропередачи**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.2.1.1.4.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	143 590
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.1.1.4.1			-
	C <sub>город, 35 кВ</sub> 2.1.1.4.1			-
	C <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.1.1.4.1			-
I.2.3.1.4.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	523 495
	C <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 2.3.1.4.1			2 661 384
	C <sub>город, 35 кВ</sub> 2.3.1.4.1			-
	C <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.1.4.1			-
I.2.3.1.4.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	воздушные линии на	рублей/км	1 043 160

	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	железобетонных изолированным опорах алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		2 296 060
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 2.3.1.4.2			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			-
I.2.3.1.4.3	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 214 355
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3			-
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 2.3.1.4.3			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			-
I.2.3.2.3.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	173 111
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1			1 782 247
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 2.3.2.3.1			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 2.3.2.3.1			-
I.2.3.2.3.2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2			2 702 513
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 2.3.2.3.2			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 2.3.2.3.2			-
I.2.3.2.4.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	29 747
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1			1 734 029
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 2.3.2.4.1			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 2.3.2.4.1			-
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.1.1.4.1	С <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	143 590
	С <sub>не город</sub> , 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1			-
	С <sub>не город</sub> , 35 кВ 2.1.1.4.1			-

	Сне город, 110 кВ и выше 2.1.1.4.1			-
П.2.3.1.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	523 495
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			2 661 384
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.1			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			-
П.2.3.1.4.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 043 160
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2			2 296 060
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.2			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			-
П.2.3.1.4.3	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 214 355
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.3			-
	Сне город, 35 кВ 2.3.1.4.3			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.3			-
П.2.3.2.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолрированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	173 111
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1			1 782 247
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.1			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.1			-
П.2.3.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолрированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.2			2 702 513
	Сне город, 35 кВ 2.3.2.3.2			-
	Сне город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.2			-
П.2.3.2.4.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолрированным	рублей/км	29 747
	Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1			1 734 029

	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 2.3.2.4.1	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 2.3.2.4.1			-

**Примечание:**

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушных линий электропередачи, равны нулю.

2. Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 3

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.3.1.1.1.5	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.1.1.5			4 117 364
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.1.1.1.5			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.5			-
I.3.1.2.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	631 082
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.1			-
I.3.1.2.1.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях	рублей/км	724 220



	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.2	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 655 090
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.1.2			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 3.1.2.1.2			-
I.3.1.2.1.3	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 066 523
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			-
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.1.3			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			-
I.3.1.2.2.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 292 685
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			1 420 989
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.2.1			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			-
I.3.1.2.2.2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 595 593
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			2 709 985
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.2.2			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			-
I.3.1.2.2.3	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 136 990
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			1 973 196
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.2.3			-
	С <sub>город</sub> , 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			-
I.3.1.2.2.4	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 701 984
	С <sub>город</sub> , 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			2 401 898
	С <sub>город</sub> , 35 кВ 3.1.2.2.4			-

	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.2.4			-
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.3.1.1.1.5	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.1.1.5			4 117 364
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.1.1.5			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.1.1.5			-
II.3.1.2.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	631 082
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.1			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.1			-
II.3.1.2.1.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	724 220
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.2			1 655 090
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.2			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.2			-
II.3.1.2.1.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 066 523
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.1.3			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.1.3			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.1.3			-
II.3.1.2.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 292 685
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.1			1 420 989
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.2.1			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.2.1			-

II.3.1.2.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 595 593
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.2			2 709 985
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.2.2			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.2.2			-
II.3.1.2.2.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 136 990
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.3			1 973 196
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.2.3			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.2.3			-
II.3.1.2.2.4	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 701 984
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 3.1.2.2.4			2 401 898
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 3.1.2.2.4			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 3.1.2.2.4			-

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством кабельных линий электропередачи, равны нулю.

2. Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 4

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)

I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{4.2.3}$			1 444 135
	$C_{\text{город, 35 кВ}}^{4.2.3}$			-
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}^{4.2.3}$			-
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.4.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{4.2.3}$			1 444 135
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{4.2.3}$			-
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{4.2.3}$			-

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), равны нулю.

2. Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 5

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.1}$	однотрансформаторные	рублей/кВт	13 274

	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1	подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		-
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 087
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 239
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 781
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 024
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.3			-
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 540
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.4			-
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 810
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.5			-
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 934
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.6			-
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 274
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.1			-
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 087
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.2			-
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 239
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.3			-

II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 781
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.1.4			-
II.5.2.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 024
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.3			-
II.5.2.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 540
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.4			-
II.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 810
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.5			-
II.5.2.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 934
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}$ 5.2.6			-

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, равны нулю.

2. Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 6

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.8.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.1.1			13 190
	С <sub>город, 1-20 кВ</sub> 8.1.1			-
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.1.1			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 8.1.1			-
I.8.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.1			20 028
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.1			338 492
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.2.1			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.1			-
I.8.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 452
	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.2			-
I.8.2.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.3			-
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.3			172 039
	С <sub>город, 35 кВ</sub> 8.2.3			-
	С <sub>город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.3			-
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.1.1	средства коммерческого	рублей за	-

	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.1.1	учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	точку учета	13 190
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 8.1.1			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 8.1.1			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 8.1.1			-
II.8.2.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.1			20 028
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.1			338 492
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 8.2.1			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.1			-
II.8.2.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28 452
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 8.2.2			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.2			-
II.8.2.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ</sub> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ</sub> 8.2.3			-
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> 8.2.3			172 039
	С <sub>не город, 35 кВ</sub> 8.2.3			-
	С <sub>не город, 110 кВ и выше</sub> 8.2.3			

Примечание:

1. Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 28 декабря 2020 г. № 182 т

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2021 год**

Таблица № 1

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт 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 технических условий заявителем**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)	
				для постоянной схемы электро-снабжения	для временной схемы электро-снабжения
1	$C_{\max N1}$	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 технических условий	рублей/кВт	1 303	277

		технических условий заявителем			
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	304	65
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	999	212

Примечание:

1. Размер ставок за единицу максимальной мощности определен для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Таблица № 2

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.2.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.1.1.4.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 256
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.1.1.4.1}$			-
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 506
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.1}$			12 171

I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 124
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.3.1.4.2			18 145
I.2.3.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 254
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.3.1.4.3			-
I.2.3.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 537
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.3.2.3.1			9 610
I.2.3.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.3.2.3.2			3 378
I.2.3.2.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	397
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.3.2.4.1			27 022
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.2.1.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 256
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 2.1.1.4.1			-

II.2.3.1.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 506
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.1.4.1			12 171
II.2.3.1.4.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 124
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.1.4.2			18 145
II.2.3.1.4.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 254
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.1.4.3			-
II.2.3.2.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 537
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.2.3.1			9 610
II.2.3.2.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.2.3.2			3 378
II.2.3.2.4.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таx N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	397
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таx N 2.3.2.4.1			27 022

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов, связанных со строительством воздушных линий

электропередачи, равны нулю.

2. Размер ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 3

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.3.1.1.1.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.1.1.5}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.5}}$			3 001
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 049
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$			-
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 718
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$			3 862
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 180
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.3}}$			-
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	3 245

	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.2.1	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		15 261
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 665
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.2.2			8 529
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 330
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.2.3			3 269
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 413
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.2.4			3 360
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.3.1.1.1.5	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.1.1.5			3 001
II.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 049
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.1.1			-
II.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 718
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.1.2			3 862
II.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 180
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.1.3			-
II.3.1.2.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях	рублей/кВт	3 245

	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.1.2.2.1	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		15 261
II.3.1.2.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 665
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.1.2.2.2			8 529
II.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 330
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.1.2.2.3			3 269
II.3.1.2.2.4	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 413
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.1.2.2.4			3 360

**Примечание:**

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов, связанных со строительством кабельных линий электропередачи, равны нулю.

2. Размер ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 4

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.4.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N 4.2.3	распределительные пункты	рублей/кВт	-

	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ max N 4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно		-
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.4.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 4.2.3	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ max N 4.2.3			-

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), равны нулю.

2. Размер ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

Таблица № 5

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 274
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1			-
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 087
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}$ max N 5.1.2			-
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.3	однотрансформаторные	рублей/кВт	6 239



	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		-
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 781
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.4}}$			-
I.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 024
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.3}}$			-
I.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 540
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.4}}$			-
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 810
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.5}}$			-
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 934
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.2.6}}$			-
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	13 274
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.1}}$			-
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 087
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.2}}$			-
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 239
	$C_{\text{не город, 20/0,4 кВ}}^{\text{max N 5.1.3}}$			-

II.5.1.4	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ таx N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 781
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ таx N 5.1.4			-
II.5.2.3	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 024
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.3			-
II.5.2.4	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 540
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.4			-
II.5.2.5	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 810
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.5			-
II.5.2.6	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	4 934
	$C_{не\ город, 20/0,4\ кВ}$ таx N 5.2.6			-

Примечание:

1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, равны нулю.

2. Размер ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$			3 021
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$			-
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{тах N 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{тах N 8.2.1}}$			1 441
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N 8.2.1}}$			9 248
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{тах N 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	438
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{тах N 8.2.2}}$			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N 8.2.2}}$			-
I.8.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{тах N 8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{тах N 8.2.2}}$			-
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N 8.2.3}}$			273
<b>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</b>				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$			3 021
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\text{тах N 8.1.1}}$			-

П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.1			1 441
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.1			9 248
П.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	438
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.2			-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.2			-
П.8.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.3			-
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.3			273

Примечание:

1. Размер ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 28 декабря 2020 г. № 182 т

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных  
на территории Республики Марий Эл, на 2021 год**

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{8s,t} \times q_{s,t},$$
$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}, \text{ (руб.)};$$

б) если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{8s,t} \times q_{s,t}), \text{ (руб.)};$$

в) если при технологическом присоединении заявителя 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:

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

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 технических условий заявителем (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);

$C_{1.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от 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 на уровне напряжения (s) в зависимости от 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) (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 (рублей/кВт);

$C_{8s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (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, 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.);

$p_{s,t}$  - 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;

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»,

публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$C_{1(s,t)}^{\max N} = C_{1.1(s,t)}^{\max N} + C_{1.2(s,t)}^{\max N},$$

$$P_{\text{тп}} = (C_{1(s,t)}^{\max N} + C_{2(s,t)}^{\max N} + C_{3(s,t)}^{\max N} + C_{4(s,t)}^{\max N} + C_{5(s,t)}^{\max N} + C_{8(s,t)}^{\max N}) \times N_s, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_{1(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий 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 технических условий заявителем (руб./кВт);

$C_{1.1(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб./кВт);

$C_{1.2(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб./кВт);

$C_{2(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{3(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{4(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{5(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (РТП), на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{8(s,t)}^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$N_s$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения (s) (кВт).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.

---



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 28 декабря 2020 г. № 182 т

**Размер выпадающих доходов,  
связанных с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных  
на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение, на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.руб., (без НДС)
1.	АО «Энергия»	15 209,81
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	25 754,15
3.	ООО «Волжская сетевая компания»	10 106,08
4.	ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания	169,22
5.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Марийэнерго»)	67 858,33