



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫН
ВИЯНДЫМАШ ДА
САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 26 декабря 2019 г.

№ 209 т

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Марий Эл на 2020 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» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Министерство экономического
развития местного самоуправления
Республики Марий Эл
Внесен в реестр нормативных
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер
121220190181

« 27 » 12 20 19 г.

002746



на территории Республики Марий Эл на 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2020 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Министр



Д.Б.Пугачев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 26 декабря 2019 г. № 209 т

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, не связанных со строительством объектов электросетевого
хозяйства**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер тарифной ставки (С ₁), руб. за одно присоединение (без НДС)	
		для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения
1.	Итого стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (С ₁)	15 651	15 651
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3 834	3 834
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	11 817	11 817

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (C ₂), руб./км (без НДС) <*> <**> <***>		
	дифференциация в зависимости от вида используемого материала	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 20 - 1 кВ
1.	Материал опоры - деревянные, тип провода – изолированный, материал провода – алюминиевый, сечение провода:		
1.1	до 50 квадратных мм включительно	142 332	-
2.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - изолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.1	до 25 квадратных мм включительно	336 940	-
2.2	от 25 до 50 квадратных мм включительно	585 598	2 892 661
2.3	от 50 до 100 квадратных мм включительно	968 444	2 565 408
2.4	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 087 117	-
3.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - сталеалюминиевый, сечение провода:		
3.1	до 50 квадратных мм включительно	83 016	2 547 709
3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	3 862 927
4.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
4.1	до 50 квадратных мм включительно	181 132	1 718 841

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<**> 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.

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

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км (без НДС) <*> <**> <***>		
	дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 20 – 1 кВ
1.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 370 963
1.2	от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	4 081 300
	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
2.1	до 50 квадратных мм включительно	264 651	-
2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	668 765	1 640 593
2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 182 686	-
2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 166 256	-
3.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечение провода:		
3.1	до 50 квадратных мм включительно	1 191 292	1 697 766
3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 668 362	2 529 598
3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 285 779	2 012 741
3.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 189 047	2 553 104

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<**> 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.

<***> 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
на строительство трансформаторных подстанций,
за исключением распределительных трансформаторных подстанций,
с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт (без НДС) <*> <***> <***>	
	тип и мощность трансформаторной подстанции	на уровне напряжения до 35 кВ
1.	Трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью:	
1.1	до 25 кВА включительно	13 246
1.2	от 25 до 100 кВА включительно	8 882
1.3	от 100 до 250 кВА включительно	6 606
1.4	от 250 до 500 кВА включительно	8 166
1.5	от 500 до 900 кВА включительно	2 369
2.	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:	
2.1	от 100 до 250 кВА включительно	5 566
2.2	от 250 до 500 кВА включительно	4 460
2.3	от 500 до 900 кВА включительно	2 859
2.4	свыше 1000 кВА	5 612

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<***> 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, равны нулю.

<***> 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 26 декабря 2019 г. № 209 т

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже
35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

№ п/п	Наименование	Размер ставок, руб./кВт (без НДС) <*> <***> <****>	
		для постоянной схемы электроснаб- жения	для временной схемы электроснаб- жения
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства ($C_1^{\max N}$), в том числе в разбивке по следующим мероприятиям:	1016	384
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}^{\max N}$)	249	87
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1.2}^{\max N}$)	767	297
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи ($C_2^{\max N}$)	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 20 - 1 кВ
2.1	Материал опоры - деревянные, тип провода - изолированный, материал провода – алюминиевый, сечение провода:		
2.1.1	до 50 мм включительно	1 245	-
2.2	Материал опоры - железобетонные, тип провода - изолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.2.1	до 25 мм включительно	2 365	-
2.2.2	от 25 до 50 мм включительно	4 583	10 972
2.2.3	от 50 до 100 мм включительно	9 127	1 859
2.2.4	от 100 до 200 мм включительно	16 359	-
2.3	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - сталеалюминиевый, сечение провода:		
2.3.1	до 50 мм включительно	17 433	4 716

2.3.2	от 50 до 100 мм включительно	-	12 117
2.4	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.4.1	до 50 мм включительно	1 319	26 785
3.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$)		
3.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
3.1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	15 130
3.1.2	от 500 до 800 квадратных мм включительно	-	2 975
3.2	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	на уровне напряжения 20 - 1 кВ
3.2.1	до 50 квадратных мм включительно	797	-
3.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 745	3 828
3.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 912	-
3.2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 174	-
3.3	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечение провода:		
3.3.1	до 50 квадратных мм включительно	4 635	8 078
3.3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 764	3 494
3.3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 223	6 184
3.3.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 056	5 620
4.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_5^{\max N}$)		
4.1	Трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1	до 25 кВА включительно	13 246	
4.1.2	от 25 до 100 кВА включительно	8 882	
4.1.3	от 100 до 250 кВА включительно	6 606	
4.1.4	от 250 до 500 кВА включительно	8 166	
4.1.5	от 500 до 900 кВА включительно	2 369	
4.2	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:		
4.2.1	от 100 до 250 кВА включительно	5 566	
4.2.2	от 250 до 500 кВА включительно	4 460	
4.2.3	от 500 до 900 кВА включительно	2 859	
4.2.4	свыше 1000 кВА	5 612	

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<**> Размер ставок за технологическое присоединение на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определен для третьей категории надежности электроснабжения.

<***> 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 объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 26 декабря 2019 г. № 209 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2020 год**

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

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

$$P_{\text{тп}} = C_1$$
$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение), в том числе по мероприятиям:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (руб. за одно присоединение);

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

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

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. 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 (руб./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 (руб./км);

$L_{2s,t}$ - 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);

в) если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. 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 (руб./км);

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

$C_{5s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + 0,5 \times ((C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + (C_{5s,t} \times N_s)) \times Z_i + 0,5 \times ((C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + (C_{5s,t} \times N_s)) \times Z_j, \text{ (руб.)},$$

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. 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 (руб./км);

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

$C_{5s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

Z_i - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z_j - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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

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

где:

$C_{1(s,t)}^{\text{maxN}}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

$C_{2(s,t)}^{\text{maxN}}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 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);

$C_{3(s,t)}^{\text{maxN}}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 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);

$C_{5(s,t)}^{\text{maxN}}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией 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, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)},$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения

и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 26 декабря 2019 г. № 209 т

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл, не включаемых
в плату за технологическое присоединение, на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.руб., (без НДС)
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	47,26
2.	АО «Энергия»	8 076,06
3.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	15 710,39
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	6 441,67
5.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»)	29 808,46