



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2017 г.

№ 159 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 2018 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 2018 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 2018 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2018 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

Министерство юстиции Республики Марий Эл
Внесен на территории Республики Марий Эл
правовых актов органов исполнительной
власти Республики Марий Эл

Регистрационный номер
1212 2017 0160
от 28 в 12 20 17 г.

016522 *

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 2018 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

Министр промышленности,
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл



Д.Б.Пугачев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2017 г. № 159 т

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2018 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) <*>
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)	14 990
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3 301
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	11 689

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км (без НДС) <*> <**> <***>		
	Дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ	На уровне напряжения 0,4 кВ	На уровне напряжения 6-10 кВ
1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением:		
1.1	до 50 мм	272 263	2 312 479
1.2	50 мм включительно	993 799	2 312 479
1.3	от 50 до 100 мм включительно	1 051 999	2 419 586
1.4	от 100 до 200 мм включительно	1 406 854	2 313 461
2.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением:		
2.1	до 50 мм включительно	72 719	-
2.2	от 50 до 100 мм включительно	-	3 201 372
3.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, алюминиевый, сечением:		
3.1	до 50 мм включительно	317 931	-

<*> 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 (С3), руб./км (без НДС)		
	<*> <***> <****>		
	Дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ	На уровне напряжения 0,4 кВ	На уровне напряжения 6-10 кВ
1.	Кабель в траншее, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	4 704 791
2.	Кабель в траншее, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
2.1	до 50 квадратных мм включительно	230 788	-
2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 285 293	2 420 949
2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 011 726	-
2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 536 962	-
3.	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией сечением:		
3.1	до 50 квадратных мм включительно	1 161 626	-
3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 490 998	1 321 863
3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 908 025	2 226 036
3.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 182 608	2 471 611

<*> 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	20 773
1.2	от 25 до 100 кВА включительно	9 976
1.3	от 100 до 250 кВА включительно	7 494
1.4	от 250 до 500 кВА включительно	6 553
1.5	от 500 до 900 кВА включительно	5 974
2.	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:	
2.1	от 100 до 250 кВА включительно	7 929
2.2	от 250 до 500 кВА включительно	2 786
2.3	от 500 до 900 кВА включительно	4 060
2.4	свыше 1000 кВА	6 741

<*> 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
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2017 г. № 159 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 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятия	Размер ставок, руб./кВт (без НДС) <*> <**> <***> <****>	
		На уровне напряжения 0,4 кВ	На уровне напряжения 6-10 кВ
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 ($C^{\max N_1}$)		
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C^{\max N_{1.1}}$)		222
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C^{\max N_{1.2}}$)		785
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи ($C^{\max N_2}$)		
2.1	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением:		
2.1.1	до 50 мм включительно	2 358	5 674
2.1.2	50 мм включительно	8 607	5 674
2.1.3	от 50 до 100 мм включительно	9 439	16 170
2.1.4	от 100 до 200 мм включительно	8 300	8 841
2.2	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением:		
2.2.1	до 50 мм включительно	15 271	-
2.2.2	от 50 до 100 мм включительно	-	9 519
2.3	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, алюминиевый, сечением:		
2.3.1	до 50 мм включительно	5 593	-

3.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи ($C_{\max N_3}$)		
3.1	Кабель в траншее, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	13 253
3.2	Кабель в траншее, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением:		
3.2.1	до 50 квадратных мм включительно	1 102	-
3.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 179	6 867
3.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 196	-
3.2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 470	-
3.3	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией сечением:		
3.3.1	до 50 квадратных мм включительно	5 600	-
3.3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 523	6 795
3.3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 815	5 040
3.3.4	Кабель в траншее, многожильный, с бумажной изоляцией, сечением:		
3.3.5	от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 298	9 028
4	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{\max N_5}$)		
5.1	Трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью:		
5.1.1	до 25 кВА включительно	20 773	
5.1.2	от 25 до 100 кВА включительно	9 976	
5.1.3	от 100 до 250 кВА включительно	7 494	
5.1.4	от 250 до 500 кВА включительно	6 553	
5.1.5	от 500 до 900 кВА включительно	5 974	
5.2	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:		
5.2.1	от 100 до 250 кВА включительно	7 929	
5.2.2	от 250 до 500 кВА включительно	2 786	
5.2.3	от 500 до 900 кВА включительно	4 060	
5.2.4	свыше 1000 кВА	6 741	

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

<*> Ставки платы, предусмотренные пунктами 1.1 и 1.2 указанной таблицы применяются для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией

передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

<***> 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
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2017 г. № 159 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2018 год**

1. Формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок:

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

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

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);

$C_{1.1}$ - 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:

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

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_{2st} - 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 на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) 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:

$$P_5 = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{5s,t} \times N_s), \text{ (руб.)},$$

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 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 на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ 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).

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, умножается на 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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. Формулы платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности:

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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 следующим образом:

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

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
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2017 г. № 159 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 2018 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. руб. (без НДС)
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	47,91
2.	АО «Энергия»	6 643,94
3.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	7 986,83
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	3 161,11
5.	ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»	0,00
6.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»)	28 008,39