



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНГДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2016 г.

№ 189 т

г. Йошкар-Ола

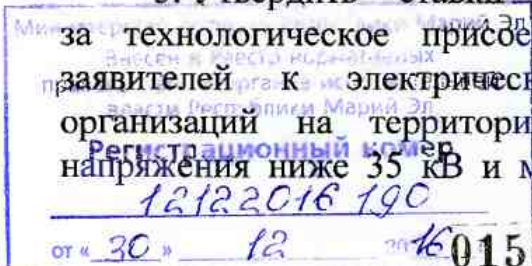
**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Марий Эл на 2017 год**

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 заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл с 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл с 1 октября 2017 г. по 31 декабря 2017 г. согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт



015709 ❁

с 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г. согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт с 1 октября 2017 г. по 31 декабря 2017 г. согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2017 год согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. 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 2017 год согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Министр



Ф.Ф.Ханафеев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 т

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл
с 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г.**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, за исключением мероприятий «последней мили»**

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (С1), руб./кВт (без НДС)
		Для постоянной и временной схемы электроснабжения
С1	Итого стандартизированная тарифная ставка	390,31
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	126,53
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	96,00
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	6,65
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	161,13

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

Стандартизированная тарифная ставка (C2i), руб./км (без НДС)		
Тип (марка провода), сечение	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
	На уровне напряжения 0,4 кВ	
СИП 2 2x16	82 035,0	164 070
СИП 2 2x25	82 500,5	165 001
СИП 2 3x25+1x54,6	99 401,0	198 802
СИП 2 3x35+1x54,6	102 018,0	204 036
СИП 2 3x35+1x54,6+1x16	102 018,0	204 036
СИП 2 3x50+1x54,6	106 585,0	213 170
СИП 2 3x50+1x54,6+1x16	107 610,5	215 221
СИП 2 3x70+1x54,6	112 827,0	225 654
СИП 2 3x70+1x54,6+1x16	114 493,0	228 986
СИП 2 3x70+1x70	110 860,0	221 720
СИП 2 3x95+1x70	122 706,5	245 413
СИП 2 3x95+1x95	122 758,0	245 516
СИП 2 3x120+1x95	131 980,5	263 961
СИП 4 2x16	80 521,5	161 043
СИП 4 2x25	81 673,5	163 347
СИП 4 4x16	83 810,0	167 620
СИП 4 4x25	86 513,5	173 027
СИП 4 4x120	114 226,5	228 453
4 А-25	105 762,5	211 525
4 А-35	109 721,3	219 443
4 А-50	117 640,7	235 281
4 А-70	125 951,0	251 902
4 А-95	134 353,0	268 706
4 АС-25	103 582,0	207 164
4 АС-35	112 419,0	224 838
4 АС-50	117 932,0	235 864
4 АС-70	127 426,0	254 852
4 АС-95	140 209,5	280 419
На уровне напряжения 6-10 кВ		
3 А-35	85 230,0	170 460
3 А-50	95 160,0	190 320
3 А-70	97 320,5	194 641
3 А-95	103 579,5	207 159
3 АС-35	93 038,0	186 076
3 АС-50	110 193,5	220 387
3 АС-70	110 164,0	220 328

3 АС-95	112 043,0	224 086
3 АС-120	147 388,0	294 776
3 АС-240	191 930,0	383 860
СИП 3 1х35	94 183,0	188 366
СИП 3 1х50	101 042,5	202 085
СИП 3 1х70	104 766,5	209 533
СИП 3 1х95	110 644,5	221 289
СИП 3 1х120	114 298,5	228 597

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

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

Стандартизированная тарифная ставка (СЗі), руб./км (без НДС)		
Тип (марка кабеля), сечение	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
ААБл-0,4 4х50	89 767,5	179 535
ААБл-0,4 4х70	105 618,5	211 237
ААБл-0,4 4х120	105 450,5	210 901
ААБл-0,4 4х150	113 728,0	227 456
ААБл-0,4 4х185	124 921,0	249 842
ААБл-0,4 4х240	142 158,5	284 317
ААБл-0,4 3х70	113 886,5	227 773
ААБл-0,4 3х150	113 328,5	226 657
ААБл-0,4 3х240	142 158,5	284 317
ААБлУ-0,4 3х120	114 303,5	228 607
ААБлУ-0,4 4х95	113 330,0	226 660
АПВГнг-LS-0,4 1х240	138 531,0	277 062
АВБШв-0,4 4х50	84 791,5	169 583
АВБШв-0,4 4х70	99 611,0	199 222
АВБШв-0,4 4х95	98 678,0	197 356
АВБШв-0,4 4х120	111 700,5	223 401
АВБШв-0,4 4х150	125 491,5	250 983
АВБШв-0,4 4х185	138 307,0	276 614
АВБШв-0,4 4х240	159 945,0	319 890
ААШв-0,4 4х35	61 626,5	123 253
ААШв-0,4 4х50	75 579,5	151 159
ААШв-0,4 4х70	90 745,0	181 490
ААШв-0,4 4х95	124 062,0	248 124
ААШв-0,4 4х120	144 532,5	289 065
ААШв-0,4 4х150	161 441,0	322 882
ААШв-0,4 4х185	190 999,0	381 998

ААШв-0,4 4х240	232 600,5	465 201
ААБл-10 3х35	89 648,0	179 296
ААБл-10 3х50	122 373,0	244 746
ААБл-10 3х70	138 984,0	277 968
ААБл-10 3х95	141 686,0	283 372
ААБл-10 3х120	163 749,0	327 498
ААБл-10 3х150	171 004,0	342 008
ААБл-10 3х185	188 808,0	377 616
ААБл-10 3х240	212 208,0	424 416
ААБлУ-10 3х120	156 227,0	312 454
АВБШв-0,4 4х50 с проколом	159 398,0	318 796
АВБШв-0,4 4х70 с проколом	168 856,5	337 713
АВБШв-0,4 4х95 с проколом	179 417,5	358 835
АВБШв-0,4 4х120 с проколом	186 352,0	372 704
АВБШв-0,4 4х150 с проколом	200 728,0	401 456
АВБШв-0,4 4х185 с проколом	213 543,5	427 087
АВБШв-0,4 4х240 с проколом	236 665,5	473 331
Прокладка кабельных линий методом горизонтального прокола подземного перехода и с восстановлением асфальта		
ААБл-0,4 4х35	161 199,5	322 399
ААБл-0,4 4х50	166 208,0	332 416
ААБл-0,4 4х70	176 579,5	353 159
ААБл-0,4 4х95	189 492,0	378 984
ААБл-0,4 4х120	201 094,0	402 188
ААБл-0,4 4х150	205 910,5	411 821
ААБл-0,4 4х185	230 584,0	461 168
ААБл-0,4 4х240	255 742,0	511 484
ААБл-10 3х70	183 978,5	367 957
ААБл-10 3х95	198 337,0	396 674
ААБл-10 3х120	206 220,5	412 441
ААБл-10 3х150	208 641,5	417 283
ААБл-10 3х185	220 235,5	440 471
ААБл-10 3х240	240 177,0	480 354
АПвПУ2Г-10 1х400/70	567 893,0	1 135 786

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
на строительство подстанций**

Стандартизированная тарифная ставка (С4i), руб./кВт (без НДС)		
Тип и мощность трансформаторной подстанции	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
КТП 10/0,4 кВ 25 кВА	1 394,0	2 788
КТП 10/0,4 кВ 40 кВА	926,5	1 853
КТП 10/0,4 кВ 63 кВА	594,0	1 188
КТП 10/0,4 кВ 100 кВА	382,5	765
КТП 10/0,4 кВ 160 кВА	254,0	508
КТП 10/0,4 кВ 250 кВА	166,5	333
КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	109,0	218
КТП 10/0,4 кВ 630 кВА	82,5	165
КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА	64,0	128
КТП 10/0,4 кВ 2х100 кВА	245,5	491
КТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	110,0	220
КТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	77,0	154
КТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	61,5	123
КТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	49,0	98
КТПК 10/0,4 кВ 160 кВА	523,0	1046
КТПК 10/0,4 кВ 250 кВА	363,0	726
КТПК 10/0,4 кВ 400 кВА	246,5	493
2КТПК 10/0,4 кВ 630 кВА	333,5	667
2БКТТП-К/К 10/0,4 кВ 630 кВА	488,5	977
БКТТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	825,0	1 650
БКТТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	561,5	1 123
БКТТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	473,5	947
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	260,5	521
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	227,5	455
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1600 кВА	194,0	388
Трансформаторная подстанция 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2*630 кВА (типа К-42-630М5)	345,5	691

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 т

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл
с 1 октября 2017 г. по 31 декабря 2017 г.**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, за исключением мероприятий «последней мили»**

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (С1), руб./кВт (без НДС)
		Для постоянной и временной схемы электроснабжения
С1	Итого стандартизированная тарифная ставка	390,31
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	126,53
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	96,00
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	6,65
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	161,13

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

Стандартизированная тарифная ставка (C2i), руб./км (без НДС)		
Тип (марка провода), сечение	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
	На уровне напряжения 0,4 кВ	
СИП 2 2x16	0	164 070
СИП 2 2x25	0	165 001
СИП 2 3x25+1x54,6	0	198 802
СИП 2 3x35+1x54,6	0	204 036
СИП 2 3x35+1x54,6+1x16	0	204 036
СИП 2 3x50+1x54,6	0	213 170
СИП 2 3x50+1x54,6+1x16	0	215 221
СИП 2 3x70+1x54,6	0	225 654
СИП 2 3x70+1x54,6+1x16	0	228 986
СИП 2 3x70+1x70	0	221 720
СИП 2 3x95+1x70	0	245 413
СИП 2 3x95+1x95	0	245 516
СИП 2 3x120+1x95	0	263 961
СИП 4 2x16	0	161 043
СИП 4 2x25	0	163 347
СИП 4 4x16	0	167 620
СИП 4 4x25	0	173 027
СИП 4 4x120	0	228 453
4 А-25	0	211 525
4 А-35	0	219 443
4 А-50	0	235 281
4 А-70	0	251 902
4 А-95	0	268 706
4 АС-25	0	207 164
4 АС-35	0	224 838
4 АС-50	0	235 864
4 АС-70	0	254 852
4 АС-95	0	280 419
На уровне напряжения 6-10 кВ		
3 А-35	0	170 460
3 А-50	0	190 320
3 А-70	0	194 641
3 А-95	0	207 159
3 АС-35	0	186 076
3 АС-50	0	220 387
3 АС-70	0	220 328

3 АС-95	0	224 086
3 АС-120	0	294 776
3 АС-240	0	383 860
СИП 3 1х35	0	188 366
СИП 3 1х50	0	202 085
СИП 3 1х70	0	209 533
СИП 3 1х95	0	221 289
СИП 3 1х120	0	228 597

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

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

Стандартизированная тарифная ставка (СЗі), руб./км (без НДС)		
Тип (марка кабеля), сечение	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
ААБл-0,4 4х50	0	179 535
ААБл-0,4 4х70	0	211 237
ААБл-0,4 4х120	0	210 901
ААБл-0,4 4х150	0	227 456
ААБл-0,4 4х185	0	249 842
ААБл-0,4 4х240	0	284 317
ААБл-0,4 3х70	0	227 773
ААБл-0,4 3х150	0	226 657
ААБл-0,4 3х240	0	284 317
ААБЛУ-0,4 3х120	0	228 607
ААБЛУ-0,4 4х95	0	226 660
АПВГнг-LS-0,4 1х240	0	277 062
АВБШв-0,4 4х50	0	169 583
АВБШв-0,4 4х70	0	199 222
АВБШв-0,4 4х95	0	197 356
АВБШв-0,4 4х120	0	223 401
АВБШв-0,4 4х150	0	250 983
АВБШв-0,4 4х185	0	276 614
АВБШв-0,4 4х240	0	319 890
ААШв-0,4 4х35	0	123 253
ААШв-0,4 4х50	0	151 159
ААШв-0,4 4х70	0	181 490
ААШв-0,4 4х95	0	248 124
ААШв-0,4 4х120	0	289 065
ААШв-0,4 4х150	0	322 882
ААШв-0,4 4х185	0	381 998

ААШв-0,4 4x240	0	465 201
ААБл-10 3x35	0	179 296
ААБл-10 3x50	0	244 746
ААБл-10 3x70	0	277 968
ААБл-10 3x95	0	283 372
ААБл-10 3x120	0	327 498
ААБл-10 3x150	0	342 008
ААБл-10 3x185	0	377 616
ААБл-10 3x240	0	424 416
ААБЛУ-10 3x120	0	312 454
АВБбШв-0,4 4x50 с проколом	0	318 796
АВБбШв-0,4 4x70 с проколом	0	337 713
АВБбШв-0,4 4x95 с проколом	0	358 835
АВБбШв-0,4 4x120 с проколом	0	372 704
АВБбШв-0,4 4x150 с проколом	0	401 456
АВБбШв-0,4 4x185 с проколом	0	427 087
АВБбШв-0,4 4x240 с проколом	0	473 331
Прокладка кабельных линий методом горизонтального прокола подземного перехода и с восстановлением асфальта		
ААБл-0,4 4x35	0	322 399
ААБл-0,4 4x50	0	332 416
ААБл-0,4 4x70	0	353 159
ААБл-0,4 4x95	0	378 984
ААБл-0,4 4x120	0	402 188
ААБл-0,4 4x150	0	411 821
ААБл-0,4 4x185	0	461 168
ААБл-0,4 4x240	0	511 484
ААБл-10 3x70	0	367 957
ААБл-10 3x95	0	396 674
ААБл-10 3x120	0	412 441
ААБл-10 3x150	0	417 283
ААБл-10 3x185	0	440 471
ААБл-10 3x240	0	480 354
АПвПУ2г-10 1x400/70	0	1 135 786

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
на строительство подстанций**

Стандартизированная тарифная ставка (С4i), руб./кВт (без НДС)		
Тип и мощность трансформаторной подстанции	До 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности	Свыше 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности
КТП 10/0,4 кВ 25 кВА	0	2 788
КТП 10/0,4 кВ 40 кВА	0	1 853
КТП 10/0,4 кВ 63 кВА	0	1 188
КТП 10/0,4 кВ 100 кВА	0	765
КТП 10/0,4 кВ 160 кВА	0	508
КТП 10/0,4 кВ 250 кВА	0	333
КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	0	218
КТП 10/0,4 кВ 630 кВА	0	165
КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА	0	128
КТП 10/0,4 кВ 2х100 кВА	0	491
КТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	0	220
КТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	0	154
КТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	0	123
КТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	0	98
КТПК 10/0,4 кВ 160 кВА	0	1046
КТПК 10/0,4 кВ 250 кВА	0	726
КТПК 10/0,4 кВ 400 кВА	0	493
2КТПК 10/0,4 кВ 630 кВА	0	667
2БКТТП-К/К 10/0,4 кВ 630 кВА	0	977
БКТТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	0	1 650
БКТТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	0	1 123
БКТТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	0	947
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	0	521
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	0	455
БКТТП 10/0,4 кВ 2х1600 кВА	0	388
Трансформаторная подстанция 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2*630 кВА (типа К-42-630М5)	0	691

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 т

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт
с 1 января 2017 г. по 30 сентября 2017 г.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Размер ставок, руб./кВт (без НДС)			
		НН		СН2	
		до 150 кВт*	от 150 кВт до 8900 кВт	до 150 кВт*	от 150 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	126,53			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»				
3.1.	строительство воздушных линий	3371,09	1219,16	3371,09	1606,44
3.2.	строительство кабельных линий	2829,12	4014,00	2738,71	3931,65
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4i**			

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	96,00			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	6,65			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	161,13			

* - При расчете платы за технологическое присоединение для заявителей до 150 кВт ставки по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определяются по диапазону с учетом ранее присоединенной мощности.

** - Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются равными значениям размеров стандартизированных тарифных ставок С4i, указанных в таблице № 4 приложения № 1 к настоящему приказу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 т

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл на уровне
напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт
с 1 октября 2017 г. по 31 декабря 2017 г.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Размер ставок, руб./кВт (без НДС)			
		НН		СН2	
		до 150 кВт*	от 150 кВт до 8900 кВт	до 150 кВт*	от 150 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	126,53			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»				
3.1.	строительство воздушных линий	0	1219,16	0	1606,44
3.2.	строительство кабельных линий	0	4014,00	0	3931,65
3.3.	строительство пунктов секционирования (распределительный пункт)	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4i**			

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	96,00			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	6,65			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	161,13			

* - При расчете платы за технологическое присоединение для заявителей до 150 кВт ставки по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определяются по диапазону с учетом ранее присоединенной мощности.

** - Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, принимаются равными значениям размеров стандартизированных тарифных ставок С4i, указанных в таблице № 4 приложения № 2 к настоящему приказу.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2017 год**

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \times N \text{ (руб.)}$$

2. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = (C_1 \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}}, \text{ (руб.)}$$

3. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, БКТП, КТПК), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

3.1. По 3 категории надежности электроснабжения:

$$P_{i3} = (C_1 \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}} + (C_{4i} \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{Прочие}}, \text{ (руб.)}$$

3.2. По 1 или 2 категории надежности электроснабжения:

$$P_{i3} = (C_1 \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}} + 2 \times (C_{4i} \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{Прочие}}, \text{ (руб.)},$$

где

P_{i1} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения за исключением мероприятий «последней мили», (руб.);

P_{i2} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий электропередачи, (руб.);

P_{i3} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий электропередачи, (руб.);

P_{i4} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство подстанций, (руб.);

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

$L_i^{ВЛ}$ - суммарная протяжённость воздушных линий на i -том уровне напряжения, (км);

$L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, (км);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевой организации за исключением мероприятий «последней мили» в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности, (руб./кВт);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -том уровне напряжения, (руб./кВт.);

$Z_{изм.ст}^{ВЛ, КЛ, Прочие}$ - индексы изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Марий Эл на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемые федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При пересчете платы за технологическое присоединение в части расходов на строительство воздушной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительным работам, указанный в строке «Воздушная прокладка кабеля с медными жилами» или «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» ($Z_{изм.ст}^{ВЛ}$), в части расходов на строительство кабельной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительным работам, указанный в строке «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» или «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» ($Z_{изм.ст}^{КЛ}$), в зависимости от того, какие провода используются при прокладке воздушной или кабельной линии, а в части расходов на строительство подстанций применяется индекс изменения сметной стоимости строительных работ, указанный в строке «Прочие объекты» ($Z_{изм.ст}^{Прочие}$).

4. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2016 г. № 189 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 2017 год**

Таблица № 1

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. руб. (без НДС)
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	50,65
2.	АО «Энергия»	2 302,86
3.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	3 743,52
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	1 781,06
5.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»)	36 859,54

Таблица № 2

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям
энергопринимающих устройств максимальной мощностью
до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы
за технологическое присоединение**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. руб. (без НДС)
1.	АО «Энергия»	1 259,85
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	884,34

СПРАВКА

к приказу Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2016 г. № 189 т «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 2017 год»

Приказ Министерства экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2016 г. № 189 т «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 2017 год» издан в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Приказом утверждены единые стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2017 год.

Иных нормативных правовых актов, принятых по данному вопросу либо требующих приведения в соответствие с законодательством в связи с принятием данного нормативного правового акта, не имеется.

Согласования с заинтересованными органами исполнительной власти Республики Марий Эл принятый нормативный правовой акт не требует.

Проведена антикоррупционная экспертиза данного нормативного правового акта, коррупциогенных факторов не выявлено.

Начальник правового отдела
Минэкономразвития
Республики Марий Эл



М.А.Всеволодова