



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНГДЫМАШ  
ДЕН САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 45 н

г. Йошкар-Ола

### Об утверждении стандартизованных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Портал»

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» и на основании Указа Главы Республики Марий Эл от 18 декабря 2014 г. № 313 «Об изменении в структуре органов исполнительной власти Республики Марий Эл», приказываю:

1. Утвердить на 2015 год стандартизованные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Портал» согласно приложению № 1.

2. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Портал» согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 года.

Министерство юстиции Республики Марий Эл	
Внесен в Реестр нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Марий Эл	
Министр	
Регистрационный номер	
12/220140041	
от «	31
»	12
20	14 г.

Милосердова

С.И.Милосердова

012138 \*

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
**к приказу Министерства**  
**экономического развития и торговли**  
**Республики Марий Эл**  
**от 29 декабря 2014 г. № 45 н**

**Стандартизованные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ЗАО «Портал»**

Таблица № 1

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили»**

Наименование показателя		Присоединяемая максимальная мощность	Стандартизованные тарифные ставки (С1), руб./кВт (без учета НДС)	
			Для постоянной и временной схемы электроснабжения	
			НН	СН2
С1	Итого стандартизированная тарифная ставка	до 150 кВт	212,51	83,39
		свыше 150 кВт до 670 кВт	94,55	55,64
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	28,95	28,95
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт	69,26	40,23
		свыше 150 кВт до 670 кВт	24,75	14,56
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	10,47	10,47
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	до 150 кВт	52,91	30,80
		свыше 150 кВт до 670 кВт	28,31	16,66
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	9,49	9,49

C <sub>1.3</sub>	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	до 150 кВт	0	0
		свыше 150 кВт до 670 кВт	13,00	7,65
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	2,78	2,78
C <sub>1.4</sub>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт	90,34	52,59
		свыше 150 кВт до 670 кВт	28,49	16,77
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	6,21	6,21

Таблица № 2

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

Стандартизованные тарифные ставки (С2i) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС)	
Тип (марка кабеля), сечение	Размер ставок
AC-35/6,2	187 375
AC-50/8	163 340
AC-70/11	218 998
AC-95/16	220 201
СИП 2 2x25	163 340
СИП 2 3x35+1x54,6	187 351
СИП 2 3x50+1x54,6	196 872
СИП 2 3x50+1x54,6+1x16	202 709
СИП 2 3x70+1x54,6	194 495
СИП 2 3x70+1x54,6+1x16	217 469
СИП 2 3x95+1x70	203 071
СИП 2 3x120+1x95	208 217
СИП 3 1x50	162 112
СИП 3 1x70	171 286
СИП 4 2x16	157 517
СИП 4 2x25	159 862

Примечание: Стандартизованные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

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

Стандартизованные тарифные ставки (С3i) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС)	
Тип (марка кабеля), сечение	Размер ставок
ААБл 4x50	268 732
ААБл 4x70	284 132
ААБл 4x120	284 573
ААБл 4x150	302 541
ААБл 4x185	322 831
ААБл 4x240	296 109
ААБл 3x70	258 586
ААБл 3x150	307 678
ААБл 3x240	342 944
ААБл 4x150 прокол грунта	318 165
ААБл 4x185 прокол грунта,	338 456
ААБл 4x240 прокол грунта	374 068
ААБл 3x150 прокол грунта	323 303
ААБл 3x240 прокол грунта	337 505
ААБлУ 3x120	239 454
АВББШВ 4x50	179 439
АВББШВ 4x95	207 682

Примечание: Стандартизованные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 4

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

Стандартизованные тарифные ставки (С4и) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС)	
Тип и мощность трансформаторной подстанции	Размер ставок
КТП 10/0,4 кВ 25 кВА	2635
КТП 10/0,4 кВ 40 кВА	1788
КТП 10/0,4 кВ 63 кВА	1165
КТП 10/0,4 кВ 100 кВА	753
КТП 10/0,4 кВ 160 кВА	483
КТП 10/0,4 кВ 250 кВА	317
КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	208
КТП 10/0,4 кВ 630 кВА	158
КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА	123
КТП 10/0,4 кВ 2x100 кВА	694
КТП 10/0,4 кВ 2x250 кВА	312
КТП 10/0,4 кВ 2x400 кВА	207
КТП 10/0,4 кВ 2x630 кВА	167

Примечание: Стандартизованные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 29 декабря 2014 г. № 45 н

**Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ЗАО «Портал»**

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

$$P_{i1} = C_{1i} \times N_i, \text{ (руб.)}$$

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

$$P_{i2} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{ВЛ} + \sum C_{3i} \times L_i^{КЛ}] \times Z_{изм.ст}, \text{ (руб.)}$$

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

$$P_{i3} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{ВЛ} + \sum C_{3i} \times L_i^{КЛ} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{изм.ст}, \text{ (руб.)}$$

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

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_i^{ВЛ} + \sum C_{3i} \times L_i^{КЛ} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{изм.ст} \times K_{1/2n} + \\ + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{изм.ст} \times K_n, \text{ (руб.),}$$

где:

$P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{i2}$ ,  $P_{i3}$ ,  $P_{i4}$  – плата за технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (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);

$C_{1i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, 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.);

$Z_{изм.ст}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{1/2n}$  – 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, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$K_n$  – 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, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$n$  – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.