



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНГДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 35 н

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Энергия»**

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», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2015 год стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергия» согласно приложению № 1.

2. Утвердить на 2015 год ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергия» согласно приложению № 2.

3. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергия» согласно приложению № 3.

4. Утвердить размер выпадающих доходов ОАО «Энергия» на 2015 год на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств

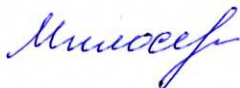
Министерство юстиции Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных
правовых актов с целью
обеспечения их
исполнения органами
исполнительной власти
Республики Марий Эл
Регистрационный номер
121220140047
от « 31 » 12 20 14 г.

011501 *

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 1427,26 тыс. руб. (без НДС).

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

Министр



С.И.Милосердова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2014 г. № 35 н

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергия»**

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,
за исключением расходов по разработке проектной документации
и выполнение мероприятий, связанных со строительством
«последней мили»**

Наименование показателя		Присоединяемая максимальная мощность	Стандартизированные тарифные ставки (С1), руб./кВт (без учета НДС)	
			Для постоянной и временной схемы электропитания	
			НН	СН2
С1	Итого стандартизированная тарифная ставка	до 150 кВт	274,09	151,34
		свыше 150 кВт до 8900 кВт	75,25	74,44
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт	118,38	60,55
		свыше 150 кВт до 8900 кВт	30,63	28,13
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	до 150 кВт	73,64	28,28
		свыше 150 кВт до 8900 кВт	13,60	15,94

С _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	до 150 кВт	0	20,54
		свыше 150 кВт до 8900 кВт	11,07	12,06
С _{1.4}	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	до 150 кВт	82,07	41,97
		свыше 150 кВт до 8900 кВт	19,95	18,31

Таблица № 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи

Стандартизированные 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
А 70	69 714
АС 95	202 292
СИП 2 3х35+1х54,6	154 479
СИП 2 3х50+1х54,6	167 987
СИП 2 3х70+1х54,6	172 886
СИП 2 3х95+1х70	181 216
СИП 2А 3х95+1х70	187 321
СИП 4 4х16	144 686

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

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

Стандартизированные тарифные ставки (СЗі) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС)	
Тип (марка кабеля), сечение	Размер ставок
ААБл 3х95	194 059
ААБл 4х50	192 496
ААБл 3х35	169 281
ААБл 3х95	123 232
ААБл 3х120	391 768
ААБл 4х95	226 660
ВБбШв 4х35	61 901
ВВГ 4х35	136 562
ААБл 4х70	210 582
ААБл 4х120	242 735
ААБл 4х150	258 812
ААБл 4х185	283 390
ААБл 4х240	357 010
АВБбШв 4х35	149 487
АВБбШв 4х50	157 598
АВБбШв 4х70	169 020
АВБбШв 4х95	172 807
АВБбШв 4х120	189 575
АВБбШв 4х150	212 593
АВБбШв 4х185	230 679
АВБбШв 4х240	252 471

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

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

Стандартизированные тарифные ставки (С4i) 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 63 кВА	447
КТПГ (КК) 10/0,4 кВ 400 кВА	871
К-42-630 МЗ 10/0,4 кВ	1 101

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2014 г. № 35 н

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «Энергия»**

Наименование мероприятий	Присоединяемая максимальная мощность	Ставка за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, руб./кВт (без учета НДС)	
		НН	СН2
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	до 150 кВт	118,38	60,55
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	30,63	28,13
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х	х
строительство воздушных линий	до 150 кВт	3 341	-
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	-	-
строительство кабельных линий	до 150 кВт	1 565	2 524
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	3 816	-
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	до 150 кВт	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (Таблица № 4 Приложения № 1 к настоящему приказу)	
	свыше 150 кВт до 8900 кВт		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт	73,64	28,28
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	13,60	15,94
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт	0	20,54
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	11,07	12,06
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт	82,07	41,97
	свыше 150 кВт до 8900 кВт	19,95	18,31

* - В случае, если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, данные ставки умножаются на индекс изменения сметной стоимости по строительным работам (Зизм.ст) для Республики Марий Эл, 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2014 г. № 35 н

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Энергия»**

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:

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

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:

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

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

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

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 строительномонтажным 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.