



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 36 н

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»**

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 МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» согласно приложению № 1.

2. Утвердить на 2015 год ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» согласно приложению № 2.

3. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» согласно приложению № 3.

4. Утвердить размер выпадающих доходов МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» на 2015 год на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического

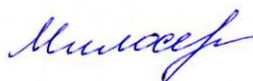
Министерство юстиции Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Марий Эл
Регистрационный номер
12.12.2014.0046
от « 31 » 12 20 14 г.

012129 *

присоединения энергопринимающих устройств 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 7 873,46 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. № 36 н

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое
присоединение к электрическим сетям
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»**

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 электрообеспечения	
			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
С _{1.1}	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

С _{1.2}	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
С _{1.3}	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
С _{1.4}	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

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
СИП 2 3x25+1x54,6	182 518
СИП 2 3x35+1x54,6	188 882
СИП 2 3x50+1x54,6	195 154
СИП 2 3x70+1x54,6	206 397
СИП 2 3x95+1x70	223 126
СИП 2 3x120+1x95	237 721
СИП 3 1x50	206 177
СИП 3 1x70	212 678
СИП 3 1x95	215 293

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

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

Стандартизированные тарифные ставки (СЗi) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС)	
Тип (марка кабеля), сечение	Размер ставок
ААБл-1-4х50	273 070
ААБл-1-4х70	298 750
ААБл-1-4х95	318 440
ААБл-1-4х120	356 600
ААБл-1-4х150	373 060
ААБл-1-4х185	406 760
ААБл-1-4х240	448 100
ААБл-10-3х70	311 490
ААБл-10-3х95	332 310
ААБл-10- 3х120	347 630
ААБл-10-3х150	365 830
ААБл-10-3х185	388 770
ААБл-10-3х240	420 740
АПвПу2Г-10-1х400/70	910 011

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
КТПК-250 кВА/10(6)/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМГ-250/10(6)/0,4 (киоскового типа)	642
КТПК-630 кВА/10(6)/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/10(6)/0,4 (киоскового типа)	669
2БКТТП-К/К-630-10(6)-0,4-У1 с двумя силовыми трансформаторами ТМГ-630/10(6)/0,4 (блочно-модульного исполнения)	778
Трансформаторная подстанция с 4 кабельными вводами 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2х630 кВА (типа К-42-630М5)	996

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. № 36 н

**Ставки платы за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»**

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	69,26	40,23
	свыше 150 кВт до 670 кВт	24,75	14,56
	свыше 670 кВт до 8900 кВт	10,47	10,47
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х	х
строительство воздушных линий	до 150 кВт	7 554	-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	-	-
	свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	-
строительство кабельных линий	до 150 кВт	5 632	-
	свыше 150 кВт до 670 кВт	3 759	3 562
	свыше 670 кВт до 8900 кВт	-	-
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (Таблица № 4 Приложения № 1 к настоящему приказу)		

Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	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
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	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
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

* - 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 строительно-монтажным 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. № 36 н

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»**

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.