



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ  
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

**Протокол  
Заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной  
политики Республики Мордовия**

от 31 августа 2015 г.

№ 34

г. Саранск

«Утверждаю»



**Председательствовал:**

Рязанов А.В.

- Министр энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, председатель Коллегии.

**Присутствовали:**

Волков А.А.

- Первый заместитель Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, заместитель председателя Коллегии;

Орлова Е.А.

- начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса и тепловой энергии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, член Коллегии;

Кукушкина Е.В.

- начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, член Коллегии;

Попкова Ю.В. - руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы России по Республике Мордовия, член Коллегии;

**Отсутствовали:**

Нищев С.Н. - заместитель Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, заместитель председателя Коллегии (в отпуске);

Баландин Н.В. - начальник отдела нормативов Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, член Коллегии (в отпуске);

Русяева Т.М. - начальник отдела инвестиционных программ и технологического присоединения Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия, секретарь Коллегии (на больничном).

Большаков Я.В. - представитель Ассоциации НП «Совет рынка», член Коллегии.

**Приглашенные:**

Полозов А.В. - консультант отдела инвестиционных программ и технологического присоединения Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия;

Тимофеева С.П. - заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО ТФ «Ватт»;

Евсеев П.Н. - начальник службы перспективного развития и технологического присоединения АО ТФ "Ватт"

**Повестка заседания Коллегии:**

1. О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42).

Члены Коллегии были своевременно оповещены о дате, месте и времени проведения заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия.

Проект приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия был размещен на официальном сайте органов государственной власти Республики Мордовия на странице Министерства [minenergo.e-mordovia.ru](http://minenergo.e-mordovia.ru) 7 августа 2015 г.

В соответствии с Указом Главы Республики Мордовия от 13 октября 2014 года № 238-УГ «О внесении изменений в некоторые указы Главы Республики Мордовия» проект приказа был направлен в Прокуратуру Республики Мордовия для проведения правовой оценки (письмо от 06.08.2015 г. № 03-521).

Также проект приказа был направлен Председателю Правительства Республики Мордовия, в Министерство экономики Республики Мордовия, Министерство финансов Республики Мордовия, Министерство строительства и архитектуры Республики Мордовия, Министерство жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Республики Мордовия (письмо от 07.08.2015 г. № 769-РМ/20), в рабочем порядке в представительство Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «ОПОРА РОССИИ» в Республике Мордовия, Мордовское республиканское региональное отделение общероссийской общественной организации «Деловая Россия», Торгово-промышленную палату Республики Мордовия, союз промышленников и предпринимателей, Мордовскую республиканскую организацию профсоюза работников среднего и малого бизнеса. Прилагаются ответы: Прокуратуры Республики Мордовия от 26.08.2015 г. № 22/1-7-2015/13580, Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Республики Мордовия от 12.08.2015 г. № 1293-РМ/4, Министерства строительства и архитектуры Республики Мордовия от 17.08.2015 г. № 1553-РМ/15, Министерства финансов Республики Мордовия от 14.08.2015 г. № 36897-РМ/20.

На заседание Коллегии были приглашены представители Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Республики Мордовия и представители Общественного совета при Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия (письмо от 17.08.2015 г. № 03-536 прилагается) и представитель Ассоциации НП «Совет рынка» (письмо от 17.08.2015 г. № 03-537 прилагается).

С проектом приказа были ознакомлены все члены Коллегии.

Особое мнение к проекту приказа направил представитель Ассоциации НП «Совет рынка», в котором голосует «за» внесение изменений (прилагается).

Выступили:

**Рязанов А.В., Волков А.А.**

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 г. № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» необходимо до 1 сентября 2015 г. принять решения об установлении (пересмотре) на период с 1 октября 2015 г. по 31 декабря 2015 г. стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в целях исключения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не учитываемых с 1 октября 2015 г. в составе платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт.

С 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В связи с ограничением роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии считаем целесообразным для заявителей до 150 кВт установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство объектов электроэнергетики в размере 49,99 % от установленных приказом Министерства от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год».

На основании выше изложенного подготовлен проект приказа: «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)».

Замечаний к проекту Приказа в установленные сроки не поступало.

#### **Рязанов А.В.**

Выношу на голосование проект приказа «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)».

Если нет замечаний к проекту приказа, прошу членов Коллегии приступить к голосованию.

#### **Голосовали:**

Рязанов А.В. – за,

Волков А.А. – за,

Орлова Е.А. – за,

Кукушкина Е.В. – за,

Попкова Ю.В. – за,  
Большаков Я.В. – за.

**Решили:**

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 г. № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42) следующие изменения и дополнения:

1.1. Дополнить пунктом 23.1 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 26.»;

1.2. Дополнить пунктом 23.2 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о.Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», ОАО «Оборонэнерго», ООО «ДСК Энерго», филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению, филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению, ООО «ВКМ - Сталь», ООО «Мордовская сетевая компания», ООО «Тепло-Люкс М», ФКП «Саранский механический завод», МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское», ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой», ООО «Ремстроймаш», ООО «Авалон С», Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная компания», ООО «Рузаевские электрические сети» для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 27.»;

1.3. Дополнить пунктом 24.1 изложив его в следующей редакции: «Утвердить на период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт согласно приложению № 28.»;

1.4. Дополнить пунктом 27.1 изложив его в следующей редакции: «В период с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года в случае если заявитель при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение  $P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})}$  определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})} = P + 0,4999 \times (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}»$$

1.5. Пункт 4 Приложения № 24 изложить в новой редакции: «В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

#### ВЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + \\ + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (7)$$

#### КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + \\ + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (8)$$

#### ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ+ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \\ + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \\ + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (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 электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}$  – 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;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$  – 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 .».

2. Настоящий Приказ вступает в силу с момента его опубликования и действует до 31 декабря 2015 года.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	Наименование мероприятий									
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6. Фактическое действие по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети
					3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	0,4 кВ и ниже)	244,58	5353,04	17 519,65	26 793,35	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	296,70	0,00	224,28
		(6-10 кВ)	244,58	5353,04	23 416,90	26 793,35				296,70	0,00	224,28
2	АО ТФ «Ватт»	(0,4 кВ и ниже)	214,36	1393,27	5 488,91	4 313,50				192,00	0,00	174,80
		(6-10 кВ)	214,36	746,75	1 788,94	3 938,37				192,00	0,00	174,80
3	МП г.о.Саранск «Горсвет»	(0,4 кВ и ниже)	214,71	1393,27	5 488,91	4 313,50				142,26	0,00	125,68
		(6-10 кВ)	214,71	746,75	1 788,94	3 938,37				142,26	0,00	125,68
4	ООО «Энерголин»	(0,4 кВ и ниже)	244,43	1393,27	5 488,91	4 313,50				182,50	0,00	145,80
		(6-10 кВ)	244,43	746,75	1 788,94	3 938,37				182,50	0,00	145,80



№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжен ия	Наименование мероприятий									
			1. Подготов ка и выдача сетевой организа цией техничес ких условий Заявител ю (ТУ)	2. Разработка сетевой организа цией проектной документа ции по строительс тву "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			4. Проверка сетевой организа цией выполнен ия Заявител ем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственн ого энергетическо го надзора присоединяем ых Устройств Заявителя	6. Фактическ ие действия по присоедин ению и обеспечени ю работы Устройств в электричес кой сети		
					3.1. строитель ство воздушны х линий	3.2. строител ство кабельны х линий	3.3. строите льство пунктов секцион ирован ия				3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительств о центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	190,56	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандар тизирова нным тарифны м ставкам C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизирован ным тарифным ставкам C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизи рованным тарифным ставкам C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	167,64	0,00	213,85
		(6-10 кВ)	190,56	746,75	1 788,94	3 938,37				167,64	0,00	213,85
6	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	(0,4 кВ и ниже)	197,81	5353,04	17 519,65	26 793,35				172,08	0,00	116,09
		(6-10 кВ)	197,81	5353,04	23 416,90	26 793,35				172,08	0,00	116,09
7	ООО «Электротеплосеть»	(0,4 кВ и ниже)	214,82	5353,04	17 519,65	26 793,35				171,36	0,00	127,02
		(6-10 кВ)	214,82	5353,04	23 416,90	26 793,35				171,36	0,00	127,02
8	ОАО «Оборонэнерго»	(0,4 кВ и ниже)	55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				34,22	0,00	64,45
		(6-10 кВ)	55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	0,00	64,45
9	ООО «ДСК Энерго»	(0,4 кВ и ниже)	55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				34,22	0,00	64,45
		(6-10 кВ)	55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	0,00	64,45
10	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжен ия	Наименование мероприятий									
			1. Подготов ка и выдача сетевой организа цией техниче ских условий Заявител ю (ТУ)	2. Разработка сетевой организаци ей проектной документа ции по строительс тву "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"				4. Проверка сетевой организа цией выполнен ия Заявител ем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственн ого энергетическо го надзора присоединяем ых Устройств Заявителя	6. Фактическ ие действия по присоедин ению и обеспечени ю работы Устройств в электричес кой сети	
					3.1. строительс тво воздушны х линий	3.2. строител ьство кабельны х линий	3.3. строите льство пунктов секцион ирован ия	3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				3.5. строительств о центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандар тизиров анным тарифн ым ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизирован- ным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизи рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
12	ООО «ВКМ - Сталь»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
13	ООО «Мордовская сетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
14	ООО «Тепло-Люкс М»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
15	ФКП «Саранский механический завод»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
16	МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ «Елховское»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	Наименование мероприятий									
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6. Фактическое действие по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети
					3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования	3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительство о центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
17	ООО «Производственная фирма «Жилкоммунстрой»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)*</sup>	15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
18	ООО «Ремстроймаш»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
19	ООО «Авалон С»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
20	Мордовского филиала ООО «Региональная распределительная компания»,	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
21	ООО «Рузаевские электрические сети»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х16мм <sup>2</sup> +1х25 мм <sup>1</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	179 498,96
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х25мм <sup>2</sup> +1х35 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	183 646,99
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	189 322,82
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х50мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	194 929,04
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	199 074,91
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	206 543,53
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 476,65
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	218 786,61
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	227 580,26
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	159 756,83
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	164 623,45
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	170 943,94
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	177 269,52
14	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм <sup>1</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	182 524,28
15	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	187 351,04
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	199 005,74
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	213 569,90
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	225 154,56
19	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	277 723,96
20	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	288 635,60
21	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	354 304,39
22	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	373 816,80
23	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	351 687,44

24	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	362 435,84
25	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	448 565,87
26	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	468 062,97
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х50мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	200 448,44
2	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х70 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 467,26
3	КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	217 808,72
4	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х120 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	225 701,98
5	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х150 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	235 410,95
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	188 092,07
7	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	201 260,09
8	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 162,33
9	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	222 627,77
10	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 583,08
11	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 563,07
12	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х120мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	379 346,89
13	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х150мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	436 704,19
14	КЛ-0,4 кВ, ВББШВнг 4х185мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	488 813,02
15	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	203 393,29
16	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 959,71
17	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 839,66
18	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	268 369,91
19	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	228 803,65
20	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	239 260,94
21	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	251 602,37
22	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	269 281,93
23	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	247 864,68
24	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	277 257,04
25	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	310 273,67
26	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	350 681,78
27	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	234 865,78
28	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	246 340,44
29	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	253 297,52
30	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	301 866,88
31	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм <sup>2</sup>	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	263 796,18
32	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил	$C_3^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	294 459,58

	70 мм <sup>2</sup>			
33	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(110 кВ)	1 550 939,58
34	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(110 кВ)	1 246 112,52
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	84 836,08
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	86 039,13
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	86 994,10
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	88 076,04
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	89 138,74
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	90 633,98
7	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х120мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	103 741,45
8	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х150мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	109 450,64
9	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х185мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(0,4 и ниже кВ)	115 634,14
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	88 600,47
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	89 559,43
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	90 792,52
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	92 525,04
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	57 829,14
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2	C <sub>3</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	60 146,63
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключателных пунктов), (руб./кВт)		C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	2 524,28
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	763,73
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА)	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	2 487,83
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА)	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 616,20
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 039,06
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 492,31
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 828,02

8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 176,15
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	683,05
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		$C_{4(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 244,23
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	488,38
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	413,59
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	353,72
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 386,68
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 574,78
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 045,30
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	895,54
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	621,99
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	460,54
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 063,37
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	365,17
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 317,92
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	298,64
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	867,54
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	309,03
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	596,55
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	509,74
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 005,68
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	1 311,26
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	849,57
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	3 866,44
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	3 855,07
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6-10 кВ)	2 708,31

25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	2 510,10
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	2 502,89
27	двухтрансформаторная КТП 400 -10//0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 793,83
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10//0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 616,87
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10//0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 612,32
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 340,07
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 092,04
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	1 089,17
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	974,89
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	772,51
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	935,75
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	586,93
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	705,19
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	908,11
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(6-10 кВ)	604,11
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		C <sub>4</sub> (150 кВт)	х	х
1	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	2 738,29
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	5 494,80
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	6 360,92
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	1 739,35
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	3 490,19
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	4 112,69
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup>	(35 кВ)	1 124,88



8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 177,79
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 563,96
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	3 602,09
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	7 374,58
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	8 090,12
13	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	10 945,43
14	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 258,20
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	4 622,85
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	5 067,12
17	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	6 853,55
18	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	1 476,08
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	3 021,32
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	3 305,82
21	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 779,95
22	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	935,98
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	1 912,97
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 090,79
25	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(35 кВ)	2 804,58

26	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	608,89
27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 245,22
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 358,11
29	открытая однострансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 814,40
30	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	960,43
31	открытая однострансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	628,91
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	3 219,73
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 076,11
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	3 477,18
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 238,31
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	4 475,52
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 867,26

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

$$T_i \text{ (без «последней мили») } = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС) } \quad (1)$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2^{(150 \text{ кВт})}$ ) и (или) кабельных линий ( $C_3^{(150 \text{ кВт})}$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i \text{ (ВЛ)}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) } \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$T_{i \text{ (КЛ)}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) } \quad (3)$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки  $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ , и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_{i \text{ (ВЛ + КТП)}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \text{ (руб.) (без НДС) } \quad (4)$$

## КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (кл)}}^{150 \text{ кВт}} + T_{\text{кТП}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (5)$$

## ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (кл)}}^{150 \text{ кВт}} + T_{\text{вл } 150 \text{ кВт} + \text{кТП}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

## ВЛ + КТП

$$T_{i \text{ (вл)}}^{150 \text{ кВт}} + T_{\text{кТП}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (7)$$

## КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (кл)}}^{150 \text{ кВт}} + T_{\text{кТП}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (8)$$

## ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i \text{ (кл)}}^{150 \text{ кВт}} + T_{\text{вл } 150 \text{ кВт} + \text{кТП}}^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

$C_{2i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{3i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

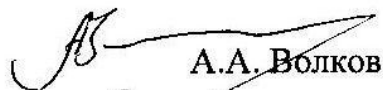
$C_{4i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт);

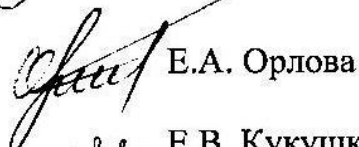
$Z_{\text{изм. ст.}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

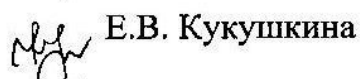
$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$  – 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.

Подписи:

 А.А. Волков

 Е.А. Орлова

 Е.В. Кукушкина

 Ю.В. Попкова



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И  
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ  
МОРДОВИЯ**

Мордовия Республикань  
энергетикань и тарифнай  
политикань министерствась | Мордовия Республикань  
энергетикань ды тарифной  
политикань министерствась  
Советская ул., д. 26, Саранск, 430002 тел. 8(8342) 23-08-60,  
тел/факс 23-08-60 E-mail: [regrm@moris.ru](mailto:regrm@moris.ru)  
ОКПО 51152510, ОГРН 1021300981833, ИНН/КПП  
1326179411/132601001

Прокурору Республики  
Мордовия, государственному  
советнику юстиции 2-го класса

В.М. Мачинскому


«6» августа 2015 г. № 03-521

Уважаемый Валерий Михайлович!

Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия направляет Вам в соответствии с Указом Главы Республики Мордовия от 13 октября 2014 г. № 238-УГ для проведения правовой оценки проект приказа Министерства «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год».

Приложение: направлено на адрес электронной почты:  
[pravo@prokrm.ru](mailto:pravo@prokrm.ru).

Первый заместитель Министра

 А.А.Волков

  
10.08.15



Прокуратура  
Российской Федерации  
**Прокуратура  
Республики Мордовия**

ул. Л. Толстого, 4, г. Саранск, 430005  
Тел./факс (8-834-2) 47-53-77  
E-mail: info@prokrm.ru

Первому заместителю Министра  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия

Волкову А.А.

26.08.2015 № 22/1-7-2015/13580

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

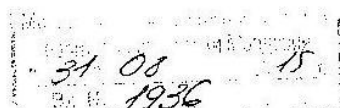
Уважаемый Андрей Алексеевич!

В прокуратуре республики изучены проекты приказов Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год», «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту газоиспользующего оборудования объекта «Блочная модульная комбинированная котельная, расположенная по адресу: г. Саранск, Северовосточное шоссе, 15» к газораспределительным сетям ОАО «Саранскмежрайгаз», «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 18 сентября 2012 г. № 80 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг для населения, проживающего на территории Республики Мордовия», «О внесении изменений в постановление правления Региональной энергетической комиссии Республики Мордовия от 19 октября 2006 г. № 56 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков», при этом нарушений законодательства, правил юридической техники, а также факторов, способствующих проявлениям коррупции, не выявлено.

И.о. старшего помощника прокурора  
республики по взаимодействию  
с законодательными (представительными)  
и исполнительными органами республики,  
органами местного самоуправления

советник юстиции

ИЩ4 № 003632



С.Н. Салдин



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И  
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ  
МОРДОВИЯ**

Мордовия Республикань  
энергетикань и тарифнай  
политикань министерствась  
Советская ул., д. 26, Саранск, 430002 тел. 8(8342) 23-08-60,  
тел/факс 23-08-60 E-mail: [recrm@moris.ru](mailto:recrm@moris.ru)  
ОКПО 51152510, ОГРН 1021300981833, ИНН/КПП  
1326179411/132601001

от 7-08. 2015 г. № 469-ПМ/20

Министерство экономики  
Республики Мордовия

Министерство финансов  
Республики Мордовия

Министерство строительства и  
архитектуры Республики  
Мордовия

Министерство жилищно-  
коммунального хозяйства и  
гражданской защиты населения  
Республики Мордовия

Уважаемые руководители!

Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия (далее – Министерство) направляет для рассмотрения и согласования проект приказа Министерства «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год».

Вышеуказанный проект приказа размещен на официальном сайте Министерства в разделе «Тексты проектов законодательных и иных нормативно правовых актов».

Согласование или замечания прошу представить не позднее 14 августа 2015 г.

Приложение:

1. Проект Приказа на 18 л. в 1 экз.;
2. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.

Первый заместитель Министра

 А.А. Волков







Министерство энергетики  
и тарифной политики  
Республики Мордовия

**МИНИСТЕРСТВО  
жилищно-коммунального  
хозяйства и гражданской защиты населения  
Республики Мордовия**

Мордовия Республикань  
жилищно-коммунальной  
хозяйствань и эряйхнень  
гражданскяй араламаснон  
коряс министерствась

Мордовия Республикань  
жилищно-коммунальной  
хозяйствань ды эрицятнень  
гражданской ванстомань  
министерствась

430005, РМ, г. Саранск, ул. Коммунистическая, 33, корп. 3  
тел./факс (8 8342) 47-50-22, 47-01-07  
E-mail: mjkhrm@e-mordovia.ru

на № 12.08.15г. № 1293-рм/4  
469-рм/20 От 7.08.15г.

Министерство жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Республики Мордовия рассмотрев в пределах своей компетенции проект приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» сообщает, что замечаний и предложений не имеет.

Министр

А.М. Тюркин



**МИНИСТЕРСТВО  
строительства и архитектуры  
Республики Мордовия  
(Министром Республики Мордовия)**

Мордовия Республиканы  
строительстваны и  
архитектураны  
министерствасы

Мордовия Республиканы  
строительстваны да  
архитектураны

430000, Республика Мордовия, г. Саранск  
ул. Коммунистическая, 33, корп. 3  
Тел.: (8342) 24-75-54, факс: (8342) 47-87-03  
E-mail: [rcsms@mail.ru](mailto:rcsms@mail.ru)  
ОКПО 00088070, ОГРН 1021300980667,  
ИНН/КПП 1325127820/132601001

Министерство энергетике и тарифной  
политике Республики Мордовия

14.08.2015 № 1553-Р.2015

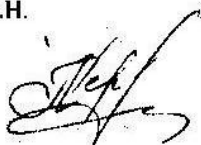
на № 769-PM/20 от 08.08.2015 г.

Министерство строительства и архитектуры Республики Мордовия, рассмотрев проект приказа Министерства «О внесении изменений в приказ Министерства энергетике и тарифной политики Республики Мордовия» от 29.12.2014 г. №118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год», предлагает откорректировать наименование индекса изменения сметной стоимости  $Z_{изм. ст.}$  в соответствии с официальным наименованием федерального органа государственной власти в полномочия, которого входит ежеквартально сообщать рекомендуемые к применению индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, а именно Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Заместитель Председателя Правительства –  
Министр строительства и архитектуры  
Республики Мордовия

 Е.А. Терелов

Герасимова Л.Н.  
247549





**МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ  
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**  
(Минфин Республики Мордовия)

Мордовия Республикань  
финансонь  
Министерствась

Мордовия Республикань  
финансонь  
Министерствась

**Министерство энергетики и  
тарифной политики  
Республики Мордовия**

430005, Саранск, Коммунистическая, 33, корп. 1  
Тел./факс: (8342) 29-53-00/29-53-85  
E-mail: minfin@moris.ru  
ОКПО 00079316, ОГРН 1021300974881  
ИНН/КПП 1300050318/132601001

14.08.15 № 3894-мч/20  
На № 769-мч/20 07.08.15  
771-мч/20 10.08.15

Министерство финансов Республики Мордовия, рассмотрев проект приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года №118», сообщает следующее.

В соответствии с Указом Главы Республики Мордовия от 06.05.2003г. № 66-УГ «Об утверждении Правил подготовки нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Мордовия» проект нормативного правового акта подлежит обязательному согласованию с заинтересованными исполнительными органами государственной власти.

Указанные в проекте приказа правоотношения не относятся к компетенции Министерства финансов Республики Мордовия.

Первый заместитель Министра

И.А.Кулдыркаев



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И  
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ  
МОРДОВИЯ**

Мордовия Республиканы  
энергетиканы и тарифнай  
политиканы министрствасы | Мордовия Республиканы  
энергетиканы ды тарифной  
политиканы министрствасы  
Советская ул., д. 26, Саранск, 430002 тел. 8(8342) 23-08-60,  
тел/факс 23-08-60 E-mail: [recrm@moris.ru](mailto:recrm@moris.ru)  
ОКПО 51152510, ОГРН 1021300981833, ИНН/КПП  
1326179411/132601001

от 17 августа 2015 г. № 03-536

Директору Торгово-промышленной  
палаты Республики Мордовия,  
председателю Межотраслевого  
совета потребителей по вопросам  
деятельности субъектов естественных  
монополий при Главе Республики  
Мордовия  
К.П. Пакшину

Заместителю председателя  
Комитета Государственного  
Собрания Республики Мордовия по  
экономической политике,  
предпринимательству и  
собственности - Председателю  
общественного совета при  
Министерстве энергетики и  
тарифной политики Республики  
Мордовия  
П.И. Автаеву

Уважаемые руководители!

Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия (далее – Министерство) направляет Вам на согласование проект Приказа «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)» и сообщает, что 27 августа 2015 года в 10:00 часов будет проведено заседание Коллегии Министерства.

Направляю Вам повестку и материалы к заседанию Коллегии.

Приложение:

1. Повестка заседания Коллегии Министерства на 1 л. в 1 экз.
2. Проект Приказа на 18 л. в 1 экз.
3. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.

Министр

А.В.Рязанов



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И  
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ  
МОРДОВИЯ**

Мордовия Республикань  
энергетикань и тарифнай  
политикань министерствась  
Советская ул., д. 26, Саранск, 430002 тел. 8(8342) 23-08-60,  
тел/факс 23-08-60 E-mail: [recrm@moris.ru](mailto:recrm@moris.ru)  
ОКПО 51152510, ОГРН 1021300981833, ИНН/КПП  
1326179411/132601001

от 17 августа 2015 г. № 03-537

Руководителю  
Управления Федеральной  
антимонопольной службы по  
Республике Мордовия  
Ю.В. Попковой

Представителю  
НП «Совет рынка»  
Я.В. Большакову

Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия (далее – Министерство) сообщает, что 27 августа 2015 года в 10:00 часов будет проведено заседание Коллегии Министерства по вопросу «Внесение изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)».

Направляю Вам повестку и материалы к заседанию Коллегии.

Приложение:

1. Повестка заседания Коллегии Министерства на 1 л. в 1 экз.
2. Проект Приказа на 18 л. в 1 экз.
3. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.

Министр

А.В. Рязанов

Министру энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
А.В. Рязанову  
Представителя Ассоциации  
НП «Совет рынка»  
Большакова Я.В.

Уважаемый Алексей Владимирович!

В соответствие с заседанием Коллегии Министерства 31.08.2015 г. направляю Вам позицию по вопросам повестки.

По вопросу «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год» (с изменениями от 27 июля 2015 г. № 42)» голосую за.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, голосую «против» принятия каких-либо решений.

В случае поступления предложения о переносе рассмотрения вопросов по установлению тарифов в электроэнергетике голосую «за».

Прошу отразить мою позицию в протоколе и учесть при подсчете голосов.

28 августа 2015 года

Представитель Ассоциации  
НП «Совет рынка»



Я.В. Большаков