



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 16 апреля 2013 г.

№ 8

г. Саранск

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на 2013 год.**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия» и протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 16 апреля 2013 г. № 7, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» согласно приложению № 1.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО-ТФ «Ватт» согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г. о. Саранск «Горсвет» согласно приложению № 3.

4. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерголин» согласно приложению № 4.

5. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» согласно приложению № 5.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» согласно приложению № 6.

7. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть» согласно приложению № 7.

8. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Приволжский» ОАО «Оборонэнерго» согласно приложению № 8.

9. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 9.

10. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение для осуществления запланированных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности, к электрическим сетям:

- филиал ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 11 637,95 руб. (без НДС);

- ЗАО-ТФ «Ватт» - 14 522,60 руб. (без НДС);

- МП г.о.Саранск «Горсвет» - 14 231,94 руб. (без НДС);

- ООО «Энерголин» - 5 629,06 руб. (без НДС);

- ОАО Мордовская электротеплосетевая компания» - 4 933,11 руб. (без НДС);

- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 5 172,31 руб. (без НДС);

- ООО «Электротеплосеть» - 4 255,36 руб. (без НДС);

- ОАО «Оборонэнерго» - 11 632 руб. (без НДС).

11. Определить выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности, включенные в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год по сетевым организациям:

- филиал ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 15 361,47 тыс.руб. (без НДС);

- ЗАО-ТФ «Ватт» - 9 169,63 тыс.руб. (без НДС);

- МП г.о.Саранск «Горсвет» - 675,46 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 4,50 тыс.руб. (без НДС);
- ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» - 308,94 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 780,24 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 459,09 тыс.руб. (без НДС).

12. Утвердить плату за одно технологическое присоединение для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) Заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погреб, сарай и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей составит 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт.

13. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

14. Экономия, полученную в результате проведения торгов по закупке материалов, выполнению работ, оказания услуг по мероприятиям, связанным с созданием технической возможности технологического присоединения с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4 ставок за единицу максимальной мощности направлять на строительство, реконструкцию (модернизацию) объектов электросетевого оборудования сетевой организации, согласованных Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия

15. Электросетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующим за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчет по заключенным договорам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, по которым стоимость договора, определена по утвержденным формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок C_2, C_3, C_4 , ставок за единицу максимальной мощности, по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 10 с приложением следующих документов: договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, технических условий, расчета платы за технологическое присоединение, договоров на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

16. Признать утратившим силу приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 26 октября 2012 г. № 93 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Республики Мордовия от 28 декабря 2010 г. № 71 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2011 год» (с изменениями от 4 апреля 2011 г. № 24, от 29 декабря 2011 г. №121, от 9 февраля 2012 г. № 4)».

17. Настоящий приказ вступает в силу с момента его опубликования и действует до 31 декабря 2013 года.

18. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель Министра

О.В. Захаркина

Приложение № 1
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от «16» апреля 2013 г. № 8

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» на уровне напряжения
ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	(без НДС)	
		Уровень напряжения, 0,4кВ	Уровень напряжения, 6-10 кВ
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	32,6	32,6
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" (в ценах 2001 г.)	X	X
3.1	строительство воздушных линий	1 872,90	1 512,90
3.2	строительство кабельных линий	1566,90	-
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированному тарифному ставкам C ₄	Ставки равны стандартизированному тарифному ставкам C ₄
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	29,75	29,75
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	0,75	0,75
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств к электрической сети	35 18	35,18

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью которых составляет от 150 кВт до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для Заявителей в целях временного (на срок не более 6

месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»

(без НДС)

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Уровень напряжения	
		0,4 кВ	6-10 кВ
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 максимальной мощности (руб./кВт) - С ₁		98,28	98,28
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км) - С ₂			
1.	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35мм ² +1х50 мм ²	218 783,70	-
2.	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм ² +1х50мм ²	228 156,30	-
3.	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм ² +1х70мм ²	242 266,50	-
4.	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм ² +1х95мм ²	278 030,70	-
5.	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм ² +1х95мм ²	264 809,70	-
6.	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм ²	-	223 939,80
7.	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм ²	-	244 570,50
8.	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм ²	-	261 504,90
9.	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм ²	-	284 961,60
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий без прокола грунта в расчете на 1 км линий (руб./км) - С ₃			
1.	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм ²	342 556,20	-
2.	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм ²	366 889,50	-
3.	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм ²	383 708,70	-
4.	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм ²	400 096,80	-
5.	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм ²	413 202,60	-
6.	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х70мм ²	-	294 826,50
7.	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х95мм ²	-	295 866,90
8.	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм ²	-	295 882,20
9.	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм ²	-	297 706,50
10.	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм ²	-	298 801,80

11	КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х70мм ² /35	-	294 147,90
12	КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х95мм ² /35	-	295 284,60
13	КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х120мм ² /50	-	295 310,70
14	КЛ-10 (6) кВ, АПвПг-10 3х240мм ² /70	-	303 340,50
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт) - С ₄			
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	2 968,20	2 968,20
2	КТП 100 кВА-10/0,4кВ	1 445,40	1 445,40
3	КТП 160 кВА-10/0,4кВ	998,10	998,10
4	КТП 250 кВА-10/0,4кВ	620,10	620,10
5	КТП 400 кВА-10/0,4кВ	509,40	509,40
6	КТП 630 кВА-10/0,4кВ	316,80	316,80
7	КТП 1000 кВА-10/0,4кВ	272,70	272,70
8	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	1 166,40	1 166,40
9	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	1 008,00	1 008,00

Приложение № 9
к приказу Министерства
энергетики и тарифной политики
Республики Мордовия
от « 16 » апреля 2013 г. № 8

Утвердить плату за технологическое присоединение в виде формулы.

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) и (или) кабельных линий (C_3) 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

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

при прокладке КЛ

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

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 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{вл} + \text{ктп})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (4)$$

КЛ + КТП

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

ВЛ + КЛ + КТП

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

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяженность 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 регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.