

Утверждаю
Министр конкурентной политики
и тарифов Калужской области
Н.В. Владимиров

ПРОТОКОЛ
заседания Правления министерства
Конкурентной политики и тарифов Калужской области
от 14 марта 2012 года

Председательствовал: Н.В. Владимиров

Члены Правления: С.И. Велем, Ю.В. Демкин, Н.И. Кухаренко, Г.А. Кузина,
А.В. Мигаль, Т.М. Пирогова

Эксперты: Л.И. Кучма

Представители:

ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» - И.В. Павлова
ОАО «Калужская сбытовая компания» - С.Г. Салтыков

**1. Рассмотрение материалов, подготовленных по исполнению
Пункт 3 постановления Правительства Российской Федерации от
29.12.2011 № 1178 « О ценообразовании в области регулирования цен (
тарифов) в электроэнергетике»**

- 1.1. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12. 2009 №230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в редакции постановлений министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 №363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк)
-

Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области
РЕШИЛО :

1. Внести следующие изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 25 декабря 2009 года № 230-эк «О долгосрочных тарифах на услуги по передаче электрической энергии, необходимой валовой выручке и долгосрочных параметрах регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестированного капитала» (в редакции постановления министерства конкурентной и политики и тарифов Калужской области от 25.12.2010 № 363-эк, от 17.05.2011 № 55-эк) (далее – Постановление):

1. Дополнить Постановление пунктом 1 следующего содержания:

«1. Продлить срок действия первого трехлетнего долгосрочного периода регулирования 2010 - 2012 годы на восьмилетний долгосрочный период регулирования до 2017 года.»

2. Пункт 1 Постановления считать пунктом 2, изложив его в новой редакции:

« 2. Установить на 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 годы:

2.1. Необходимую валовую выручку ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 1

Необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Калугаэнерго" на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Калугаэнерго" (без учета оплаты потерь)*
			тыс. руб.
1.	ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Калугаэнерго"	2010	3 488 122,00
		2011	4 099 123,90
		2012	4 511 062,44
		2013	5 054 234,00
		2014	5 663 718,40
		2015	6 344 471,60
		2016	7 104 669,40
		2017	7 953 407,60

*) Необходимая валовая выручка ОАО "МРСК Центра и Приволжья" филиала "Калугаэнерго" без учета оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях, услуг ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы", а также расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций региона"

2.2. Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго», применяющего метод доходности инвестиционного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 2» (прилагается).

3. Постановление вступает в силу с момента официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2012 года.

4. Решение направить в Федеральную службу по тарифам для согласования.

Решение принято с учетом следующих обстоятельств.

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» (далее - Филиал или Сетевая организация) на 2012 год выполнен экспертами министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области в соответствии с требованиями пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также в соответствии основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Нормативно-правовая база для расчета тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее - Основы ценообразования);
- Методические указания по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденные приказом ФСТ России от 26.06.2008 № 231-э (далее – Методические указания);

- «Регламент рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничном рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», утвержденный приказом ФСТ России от 08.04.2005 г. № 130-/1.

Расчет общей суммы условных единиц по сетям ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

Расчет количества условных единиц осуществляется в соответствии с приказом Минэнерго СССР от 26.01.87. № 51 «Об утверждении показателей для отнесения производственных объединений, предприятий и организаций электроэнергетической промышленности и их структурных подразделений к группам по оплате труда руководителей».

Расчет условных единиц Филиала на 2012 год экспертами выполнен на основании статистической отчетности Филиала «Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей за 2011 год» (Форма 5-Э);

Система условных единиц представлена в Табл. П 2.1 и П 2.2.

Используя данные табл. П 2.1 и П 2.2, эксперты составили расчет общей суммы условных единиц и их распределение по уровням напряжения.

Общая сумма условных единиц - 110 523,35 у.е. (без учета условных единиц по КГ КЭС).

Общая сумма условных единиц

2011 год					
Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 207,39	2 471,26	15 393,2	18 037	38 129,155
Таблица № П 2.2	9 620	10 201	51 438		71 261
Всего	11 847,39	12 672,26	66 831,2	18 037	109 389
То же, %	10,85	11,58	61,09	16,48	100

2012 год					
Источник информации	ВН	СН I	СН II	НН	Итого
Таблица № П 2.1	2 175,38	2 471,26	15 496,93	18 059,18	38 202,75
Таблица № П 2.2	10 405,5	10198,0	51 717,5		72 320,6
Всего	12 580,48	12 669,26	76 440,34	19 520,34	110 523,35
То же, %	10,38	10,46	60,81	16,35	100

Баланс электрической энергии и мощности на 2012 год

В балансе электрической энергии (мощности) Сетевой организации нормативные потери электрической энергии на 2012 год принимаются на основании Приказа ФСТ России от 06.07.2011 № 180-э/4 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2012 год» (в последующих редакциях) и с учетом положения подпункта 9 пункта 7 Методических указаний, в соответствии с которым в течение долгосрочного периода регулирования норматив (относительный процент) потерь электрической энергии не меняется.

Объем нормативных потерь в сетях Филиала утвержден в размере **683,73 млн. кВтч**, что составляет **14,88 %** к отпуску в сеть.

Поступление электроэнергии в сеть планируется в объеме - **4 595,03 млн. кВтч**.

Полезный отпуск электроэнергии потребителям – **3 911,3 млн. кВт.ч**.

Баланс электрической энергии и мощности составлен экспертами министерства совместно с Филиалом и согласован с ОАО «Калужская сбытовая компания».

Расчет необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго»

В соответствии с требованиями пункта 3 Основ ценообразования министерством конкурентной политики Калужской области до 1 апреля 2012 г. необходимо принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г. долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго» и согласовать указанное решение с ФСТ России.

Согласно пункту 9 Методических указаний при установлении долгосрочных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется отдельно на каждый финансовый год в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. При осуществлении корректировки также учитываются:

- 1) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств;
- 2) изменение состава активов регулируемой организации, произошедшее в том числе в результате покупки или продажи активов;
- 3) выбытие активов до установленного срока их использования.

Величина корректировки, учитываемая в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как разница между товарной выручкой регулируемой организации за прошедший год и необходимой валовой выручкой, установленной на прошедший год, с учетом ее корректировки на отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в очередном году долгосрочного периода регулирования, рассчитывается как сумма необходимой валовой выручки, установленной на очередной год долгосрочного периода регулирования, и величины корректировки, рассчитанной по итогам года, предшествовавшего текущему году.

Согласно пункту 35 Основ ценообразования операционные расходы на очередной год долгосрочного периода регулирования определяются путем индексации базового уровня операционных расходов в соответствии с методическими указаниями и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, утверждаемого регулируемыми органами в соответствии с правилами определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов, входящими в состав методических указаний, и индекса изменения количества активов, устанавливаемого регулируемыми органами в соответствии с методическими указаниями.

Формирование необходимой валовой выручки на 2012 год эксперты проводили с учетом одобренного Правительством Российской Федерации 21.09.2011 прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и на плановый период 2013 и 2014 годов.

С целью недопущения скачка цен на электроэнергию в начале 2012 года, в связи с внесенными коррективами в 2011 году в ранее принятые решения, и обеспечения умеренного роста цен и тарифов на товары (услуги) естественных монополий, приняты решения по переносу индексации роста регулируемых тарифов на естественно- монопольные виды деятельности в электроэнергетике на середину года.

По предложению Филиала необходимая валовая выручка на 2012 год Сетевой компании составила (без учета оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС» и без учета стоимости покупки потерь электрической энергии) **1 567 031,23 тыс. руб.**

1. *Операционные расходы* – 1 058 259,63 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен на 2012 год в размере 106,8 %

2. *Неподконтрольные расходы* – 508 771,6 тыс. руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды - 32 498,1 тыс. руб.;

- расходы на покупку теплоэнергии – 11 555,1 тыс. руб.;

- плата за аренду имущества и лизинг - 68 804,7 тыс. руб.;

- налоги всего - 40 590,7 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды - 207 867,9 тыс. руб.;

- прочие неподконтрольные расходы – 42 436,8 тыс. руб.;

- налог на прибыль - 87 917,0 тыс. руб.;

- выпадающие доходы – 17 101,3 тыс. руб.

3. *Возврат инвестированного капитала* - 931 908,6 тыс. руб.

4. *Доход на инвестированный капитал* - 524 224,0 тыс. руб.

5 *Изменение необходимой валовой выручки*, производимое в целях сглаживания (-280 282,8) тыс. руб.

6. *Корректировка необходимой валовой выручки* за 2010 год в размере 154 240,8 тыс. руб.

На основании изложенных выше требований действующего законодательства необходимая валовая выручка Сетевой организации, принимаемая при утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год без учета стоимости потерь электрической энергии и оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС», экспертами министерства определена в размере **1 538 278,512 тыс. руб.**

1. *Операционные расходы* – 1 041 894,345 тыс. руб. с учетом индекса потребительских цен на 2012 год в размере 105,1 %.

2. *Неподконтрольные расходы* – 496 384,167 тыс. руб., в том числе:

2.1. Расходы на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды – 29 423,0 тыс. руб. с учетом расходов предыдущего периода регулирования и прогнозного роста цен на электроэнергию в 2012 году - 108 %;

2.2. Расходы на покупку теплоэнергии - 9 616,6 тыс. руб. на основании фактических расходов 2011 года и прогнозного роста цен на тепловую энергию по Калужской области - 4,9 %;

2.3. Плата за аренду имущества и лизинг - 47 262,9 тыс. руб. с учетом расходов предыдущего периода регулирования и индекса потребительских цен на 2012 год в размере 105,1 %.

2.4. Налоги всего – 39 744,2 тыс. руб.;

2.5 Отчисления на социальные нужды - 204 653,3 тыс. руб. с учетом фонда оплаты труда, определенного при расчете операционных расходов;

2.6. Прочие неподконтрольные расходы – 42 436,8 тыс. руб. с учетом фактических расходов 2011 года, в том числе:

- затраты на проведение обязательного энергетического обследования – 15 400,1 тыс. руб.;

- землеустроительные работы, связанные с установлением охранных зон – 22 116,7 тыс. руб.;

- прочие неподконтрольные расходы – 4 920,0 тыс. руб.

2.7. Налог на прибыль – 106 146,0 тыс. руб.;

2.8. Выпадающие доходы – 17 101,3 тыс. руб.

3. *Возврат инвестированного капитала* - 931 908,6 тыс. руб.

4. *Доход на инвестированный капитал* - 524 224,0 тыс. руб.

5 Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания (- 211 499,98 тыс. руб.

6. *Корректировка необходимой валовой выручки за 2010 год в размере 154 240,8 тыс. руб.*

В соответствии с пунктом 7 и пунктом 8 Методических указаний, согласно которым в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также с учетом корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов.

Указанные расходы определены на основании бухгалтерской отчетности «Отчет о прибылях и убытках» за 2010 год (форма 2) Филиала в размере 131 995,94 тыс. руб. С учетом индекса потребительских цен, установленного на 2011 и 2012 гг. корректировка составила 154 240,78 тыс. руб.

Оплата услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Оплата услуг ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определена экспертами в соответствии с приказом ФСТ России от 29 декабря 2009 года № 552-э/2 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» на долгосрочный период регулирования 2010 - 2012 гг.» (в редакции приказа ФСТ России от 06.12.2011 № 325-э/2)

Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» - **1 573 860,52 тыс. руб.**, в том числе:

- содержание сетей из расчета заявленной мощности «котла» 780,24 МВт
- 1 314 701,15 тыс. руб.;
- покупка потерь в объеме 113,0235 млн. кВтч - 259 159,37 тыс. руб.

Расходы на оплату потерь электрической энергии

Для расчета стоимости потерь по Филиалу нормативные потери электрической энергии на 2012 год принимаются на основании Приказа ФСТ России от 06.07.2011 № 180-э/4 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2012 год» (далее - Приказ) и с учетом положения подпункта 9 пункта 7 Методических указаний.

Общий объем нормативных потерь согласно указанного Приказа утвержден в размере **766,3451 млн. кВт.ч.**, в том числе **82,212 млн. кВт.ч.** - потери электрической энергии прочих территориальных сетевых организаций.

Объем электрической энергии, принятый для расчета расходов на оплату потерь Филиала, экспертами принят в размере **684,124 млн. кВт.ч.**, тариф покупки – **1 827,513 руб. за МВт.ч**

Расходы на оплату потерь определены в размере **1 250 245,32 тыс. руб.**

В результате необходимая валовая выручка ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиала «Калугаэнерго» с учетом оплаты услуг ОАО «ФСК ЕЭС», принимаемая к расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012 год, определена в размере 4 511 062,44 тыс. руб. (без учета расходов на оплату потерь электрической энергии).

Решение принято в форме постановления (прилагается), голосовали единогласно.

- 1.2. О внесении изменений в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 20.12.2011 № 569-эк « Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области

 Правление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области
Р Е Ш И Л О :

1. Внести изменения в постановление министерства конкурентной политики и тарифов Калужской области от 20.12.2011 № 569-эк «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области» (далее – Постановление):

1.1. В преамбуле Постановления слова «от 26.07.2008 № 231-э» заменить словами «от 26.06.2008 № 231-э»

1.2. Изложить приложение № 2 к Постановлению в новой редакции (прилагается)

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Калужской области (с 01.07.2012 по 31.12.2012)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Тарифная группа потребителей электрической энергии - прочие потребители (в т.ч. бюджетные)					
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1 321,76	1 864,16	2 072,55	2 643,89
2.	Двухставочный тариф					
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт. мес.	400188,52	725564,3	752640,40	935828,73
2.2	- ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	662,55	669,00	818,14	1089,86
	Тарифная группа потребителей электрической энергии - население (в т.ч. приравненные к населению категории потребителей)*					
1.	Одноставочный тариф	руб./МВт.ч	1076,59	1076,59	1076,59	1076,59

Примечание:

- установленные тарифы для данной тарифной группы применяются только для расчетов между сбытовыми компаниями и котлодержателем.
3. Решение направить в Федеральную службу по тарифам для согласования.

Решение принято в целях исполнения пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике».

Решение принято с учетом следующих обстоятельств.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям являются едиными и рассчитаны с учетом Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Единые тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Калужской области, дифференцированные по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), рассчитаны на основании необходимой валовой выручки сетевых организаций области, которая определена в

соответствии с пунктом 47 указанных выше Методических указаний, как сумма по каждой сетевой организации на территории Калужской области, включенной в расчет единых на территории Калужской области тарифов на услуги по передаче электрической энергии (с учетом корректировки необходимой валовой выручки ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Калугаэнерго») в размере 6 269 884, 98 тыс.руб.

Стоимость нормативных потерь, принятая при расчете тарифов **(1400496,33 тыс.руб.)**, определена в соответствии:

- с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанным Минэкономразвития России, и одобренным Правительством Российской Федерации;

- приказом ФСТ России от 13.12.2011 № 348-э/1 «Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы»;

- приказом ФСТ России от 29.11.2011 № 302-э/3 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС»;

- решения Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 17.12.2010 об утверждении размера платы за комплексную услугу ЗАО «ЦФР».

В предлагаемые тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций Калужской области включены средства на оплату услуг ОАО «Федеральная сетевая компания» согласно приказу ФСТ России от 29.12.2011 № 552-э/2 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ОАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на долгосрочный период регулирования 2010-2014 гг.» - 1 573 861,0 тыс.руб.

Экономически обоснованные тарифы для населения рассчитаны в соответствии с приказом ФСТ России 15.12.2011 № 353-э/2 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), для обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков». Размер перекрестного субсидирования составляет – 1 568 920,203 тыс.руб.

Согласно пунктам 50, 51 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, единые тарифы на услуги по передаче рассчитаны в двух вариантах: одноставочные тарифы и двухставочные тарифы.

Предлагаемые единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2-е полугодие 2012 года по каждому уровню напряжения соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденным для Калужской области приказом ФСТ России от

06.12.2011 № 328-э/4 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2012 год».

Решение принято в форме постановления (прилагается), голосовали единогласно.

Ч лена Правления:

С.И. Велем
Ю.В. Демкин
Н.И. Кухаренко
Г.А. Кузина
А.В. Мигаль
Т.М.Пирогова

Секретарь Правления Л.Ф. Архипова