

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 17.02.2015

№ 70

**О внесении изменений в приказ РЭК области  
от 26.12.2014 № 996**

В соответствии с приказом ФСТ России от 24 декабря 2014 года № 2389-э «О внесении изменений и дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и форму принятия решения органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденные приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э», в целях приведения в соответствие федеральному законодательству правовых актов РЭК области, по результатам заседания правления РЭК области

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ РЭК области от 26 декабря 2014 года № 996 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2015 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 1 к приказу изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу;

1.2. Приложения 3, 4 к приказу признать утратившими силу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 года.

Председатель РЭК области



В.В. Тушинов

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области, поставляемой прочим потребителям  
на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие						
1.1.	Двухставочный тариф								
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	$T^{ВН1} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (276 * \Delta_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	534 062,49	1 027 250,01	1 062 454,29	1 307 502,01	
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	$T^{ВН1} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * НТПЭ$	66,65	271,85	254,65	603,02	
1.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт-ч	x	x	0,93008	2,34296	2,54825	3,50024
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	980 923,68	369 012,00	301 045,750	4 608,830	226 632,890	79 624,210	
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	272,90	276,00	350,11	167,05	431,21	146,98	
2.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие						
2.1.	Двухставочный тариф								
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	$T^{ВН1} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} + (182,16 * \Delta_{\text{ПО}}^{\text{ВН1}}) / \Delta_{\text{М}}^{\text{ВН1}}$	534 426,41	1 116 902,49	1 100 919,82	1 374 136,73	
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	$T^{ВН1} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} * НТПЭ$	148,55	336,56	298,70	621,15	
2.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт-ч	x	x	1,01847	2,56586	2,78933	3,83118
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	955 439,55	243 547,92	384 137,55	10 704,50	255 309,50	61 740,08	
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	266,10	182,16	439,00	359,33	485,77	116,00	

Примечания:

ВН1 – уровень напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя к объектам электросетевого хозяйства и (или) их части, переданные в аренду организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью территориальным сетевым организациям с учетом требований пунктов 7,8 статьи 8 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

– ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2015 год, руб./МВт в месяц;

– ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2015 год, руб./МВт.ч;

– объем полезного отпуска электрической энергии потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт.ч;

– объем мощности потребителя на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2015 года, МВт;

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с п. 81(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения					
			ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области в соответствии с приложением 1						
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	317 504,62	944 396,13	862 707,34	1 180 388,01	
1.1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	66,65	271,85	254,65	603,02	
1.1.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт-ч	0,57996	2,17591	2,11704	2,95261
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
1.2.1.	Двухставочный тариф						
1.2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	264 731,29	936 873,85	886 197,19	1 280 644,70	
1.2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	148,55	336,56	298,70	621,15	
1.2.2.	Одноставочный тариф		руб./кВт-ч	0,57947	2,20653	2,30356	3,17312
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1.	ГП ВО "Областные электросети"		697 287		21 468		
2.	МУП города Череповца "Электросеть"		438 172		12 012		
3.	ГП ВО "Череповецкая ЭТС"		164 170		0		
4.	Северная дирекция по обеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"		58 063		0		
5.	Филиал "Северный" ОАО "Оборонэнерго"		36 260		0		
6.	ООО "Электротеплосеть"		31 030		150		
7.	ПАО "Северсталь"		33 900		0		
8.	ОАО "Кирилловская электросеть"		34 939		3 543		
9.	ООО "Энерготранзит Альфа"		30 753		0		
10.	ООО "Череповецкая электросетевая компания"		25 111		0		
11.	ГП ВО "Вожегодская ЭТС"		16 015		0		
12.	Октябрьская дирекция по обеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "Российские железные дороги"		24 554		0		
13.	Северный филиал ООО "Газпром энерго"		25 384		673		
14.	ОАО "Бабаевская ЭТС"		28 050		442		
15.	МУП "Коммунальщик"		19 233		0		
16.	ОАО "Тотемская ЭТС"		16 333		0		
17.	МУП "Грязовецкая электротеплосеть"		16 706		720		
18.	ООО "Вологодская бумажная мануфактура"		12 130		0		
19.	ООО "Теплосервис"		10 090		0		
20.	ООО "Энерготехснаб"		11 418		0		
21.	МУП сельского поселения Сямженское "Сямженская электросеть"		10 073		337		
22.	ОАО "ВОМЗ"		7 630		0		
23.	ЗАО "Электросеть"		6 115		0		
24.	ООО "Северсвет"		4 674		0		
25.	ООО ТСК "Надеево"		3 871		0		
26.	ОАО "ВАП"		3 572		0		
27.	ОАО "Бываловский машиностроительный завод"		3 817		0		
28.	ООО "Энергетик"		4 510		0		
29.	ОАО "ФосАгро-Череповец"		2 642		0		
30.	ООО "Череповецстройиндустрия"		2 371		0		
31.	ООО "Сухонский ЦБК"		1 660		0		
32.	ОАО "Сокольский ДОК"		1 364		0		
33.	ОАО "Птицефабрика "Ермаково"		1 159		0		
34.	ООО "Харовсклеспром"		536		0		
35.	ЗАО "Вологодская птицефабрика"		571		0		
36.	ОАО "Завод ЖБИик"		410		0		
37.	ООО "Вохгожский ДОК"		595		0		
38.	ШРГСчС		483		0		
39.	ОАО "Славянский хлеб"		292		0		
40.	ООО УК "Сосны"		2 736		0		
41.	ОАО "Вологодский машиностроительный завод"		1 311		0		
42.	Филиал ОАО "МРСК "Северо-Запад"		6 071 600		49 088		
ВСЕГО			7 861 589		88 432		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области на 2015 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области в соответствии с приложением 1												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт.ч.	1 337,00	859,85	27,59	525,58	844,36	1 337,00	875,03	29,79	525,58	823,11	
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
1.1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.1.2 и 1.2.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	302,62	-	-	-	-	290,89	
1.1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	57,4	-	-	-	-	55,23	
1.1.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	174,013	-	-	-	-	167,417	
1.1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	10,64	-	-	-	-	10,782	
1.1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	-	-	-	-	3,508	-	-	-	-	3,375	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.1.4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	0,829	–	–	–	–	0,799
1.1.4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	5,315	–	–	–	–	5,114
1.1.4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт.ч.	–	–	–	–	7,345	–	–	–	–	6,813
1.2.	Планный объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт.ч.	1 337,00	859,85	27,59	525,58	282,69	1 337,00	875,03	29,79	525,58	282,69
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии	МВт	361,46	231,69	9,27	189,10	280,12	357,00	237,39	9,91	198,17	273,37
2.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	–	–	–	–	175,72	–	–	–	–	163,31
2.2.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	361,46	231,69	9,27	189,10	104,40	357,00	237,39	9,91	198,17	110,06