РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2009 **№ 485**

О тарифах на электрическую энергию

Руководствуясь федеральными законами от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями от 14 сентября 2009 года), приказами Федеральной службы по тарифам от 22 сентября 2009 года № 216-э/2 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2010 год» и от 6 августа 2004 года №20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с изменениями от 21 октября 2008 года) правление региональной энергетической комиссии области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2010 года:

1.1 тарифы на электрическую энергию для бюджетных потребителей области согласно приложению 1.1;

1.2 тарифы гарантирующих поставщиков на электрическую энергию для прочих потребителей области согласно приложению 1.2;

1.3 тарифы энергосбытовых организаций на электрическую энергию для прочих потребителей области (без учета сбытовой надбавки) согласно приложению 1.3;

1.4 тарифы энергоснабжающих организаций на электрическую энергию для прочих потребителей области (без учета сбытовой надбавки) согласно приложению 1.4;

1.5 тарифы на электроэнергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям согласно приложениям 2.1 и 2.2;

1.6 единые (котловые) тарифы по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями, для потребителей услуг независимо к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно приложению 3;

1.7 сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии согласно приложению 4;

1.8 тарифы на электрическую энергию для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании согласно приложению 5.

2. Постановления РЭК от 9 декабря 2008 года № 492, от 26 декабря 2008 года № 516, от 27 августа 2009 года №№ 130,132, от 24 ноября 2009 года №№ 354,355 признать утратившими силу с 01.01.2010 года.

Заместитель председателя правления комиссии Е.А.Лахина

Приложение 1.1
к постановлению
РЭК
области
от 28.12.2009 №
485

Тарифы на электрическую энергию для бюджетных потребителей Вологодской области

№ п/п	Группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)**					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 часов и выше*, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 872,3	2 807,8	2 935,6	3 680,8
1.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 152,4	1 152,4	1 152,4	1 152,4
1.1.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.1.2.	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 971,6	2 907,1	3 034,9	3 780,1
1.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 251,7	1 251,7	1 251,7	1 251,7
1.1.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.1.3.	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 107,1	3 042,6	3 170,4	3 915,6
1.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 387,2	1 387,2	1 387,2	1 387,2
1.1.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.1.4.	менее 5000 часов, в.т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 302,7	3 238,2	3 366,0	4 111,2
1.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 582,8	1 582,8	1 582,8	1 582,8
1.1.4.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	- плата за мощность, в т.ч.		х	х	х	х
1.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности**	руб./МВт в мес.	403 448	403 448	403 448	403 448
1.2.1.2.	ставка за содержание электрических сетей***	руб./МВт в мес.	323 520	696 010	706 022	898 439
1.2.2.	- плата энергию, в т.ч.		х	х	х	х

1.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./тыс.кВт.ч.	506,9	506,9	506,9	506,9
1.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	166,9	236,7	292,0	510,9
1.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток - трехзонные тарифы					
1.3.1.	- ночная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 343,6	2 279,1	2 406,9	3 152,1
1.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	623,7	623,7	623,7	623,7
1.3.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.3.2.	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 078,8	3 014,3	3 142,1	3 887,3
1.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 358,9	1 358,9	1 358,9	1 358,9
1.3.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.3.3.	- пиковая зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	3 114,9	4 050,4	4 178,2	4 923,4
1.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	2 395,0	2 395,0	2 395,0	2 395,0
1.3.3.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.4.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток - двухзонные тарифы					
1.4.1.	- ночная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 343,6	2 279,1	2 406,9	3 152,1
1.4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	623,7	623,7	623,7	623,7
1.4.1.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
1.4.2.	- дневная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 409,2	3 344,7	3 472,5	4 217,7
1.4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 689,3	1 689,3	1 689,3	1 689,3
1.4.2.2.	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4

* - число часов использования мощности потребителя

** - применяется к величине фактического потребления мощности, определяемого как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по местному времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде, исходя из условия пятидневной рабочей недели. Ставка рассчитана с учетом 6-ти процентного резерва мощности

*** - применяется к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки.

Приложение 1.4
к постановлению
РЭК
области
от 28.12.2009 №
485

Тарифы энергоснабжающих организаций на электрическую энергию для прочих потребителей Вологодской области (без учета сбытовой надбавки)

№ п/п	Группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Потребители энергоснабжающих организаций ГП ВО Тотемская ЭТС" и ГП ВО "Вожегодская ЭС"						
2.	**Прочие потребители за исключением бюджетных (тарифы указываются без НДС)**					
2.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
2.1.1.	от 7001 часов и выше*, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 872,3	2 807,8	2 935,6	3 680,8
2.1.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 152,4	1 152,4	1 152,4	1 152,4
2.1.1.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.1.2.	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 971,6	2 907,1	3 034,9	3 780,1
2.1.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 251,7	1 251,7	1 251,7	1 251,7
2.1.2.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.1.3.	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 107,1	3 042,6	3 170,4	3 915,6
2.1.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 387,2	1 387,2	1 387,2	1 387,2
2.1.3.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.1.4.	менее 5000 часов, в.т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 302,7	3 238,2	3 366,0	4 111,2
2.1.4.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 582,8	1 582,8	1 582,8	1 582,8
2.1.4.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1.	- плата за мощность, в т.ч.		х	х	х	х
2.2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности**	руб./МВт в мес.	403 448	403 448	403 448	403 448
2.2.1.2.	ставка за содержание электрических сетей***	руб./МВт в мес.	323 520	696 010	706 022	898 439
2.2.2.	- плата энергию, в т.ч.		х	х	х	х

2.2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./тыс.кВт.ч.	506,9	506,9	506,9	506,9
2.2.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	166,9	236,7	292,0	510,9
2.3.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток - трехзонные тарифы					
2.3.1.	- ночная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 343,6	2 279,1	2 406,9	3 152,1
2.3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	623,7	623,7	623,7	623,7
2.3.1.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.3.2.	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 078,8	3 014,3	3 142,1	3 887,3
2.3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 358,9	1 358,9	1 358,9	1 358,9
2.3.2.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.3.3.	- пиковая зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	3 114,9	4 050,4	4 178,2	4 923,4
2.3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	2 395,0	2 395,0	2 395,0	2 395,0
2.3.3.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.4.	Тарифы, дифференцированные по зонам суток - двухзонные тарифы					
2.4.1.	- ночная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 343,6	2 279,1	2 406,9	3 152,1
2.4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	623,7	623,7	623,7	623,7
2.4.1.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4
2.4.2.	- дневная зона, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	2 409,2	3 344,7	3 472,5	4 217,7
2.4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 689,3	1 689,3	1 689,3	1 689,3
2.4.2.2.	услуги по передаче, инфраструктурные платежи****	руб./тыс.кВт.ч.	719,9	1 655,4	1 783,2	2 528,4

* - число часов использования мощности потребителя

** - применяется к величине фактического потребления мощности, определяемого как отношение суммы максимальных почасовых объемов потребления электрической энергии в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки по местному времени к количеству рабочих дней в расчетном периоде, исходя из условия пятидневной рабочей недели. Ставка рассчитана с учетом 6-ти процентного резерва мощности

*** - применяется к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки.

**** - без учета сбытовой надбавки

Приложение 2.1
к постановлению
РЭК
области
от 28.12.2009 №
485

Тарифы на электроэнергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ОАО "Вологодская сбытовая компания" другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям

№ п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по ставкам)	Единица измерения	Диапазоны напряжения, (тариф указывается без НДС)			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
	Для ГП ВО "Вожегодская ЭТС"					
1.	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./тыс.кВт.ч.	1 462,6	1 462,6	1 462,6	1 462,6
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./тыс.кВт.ч.	1 361,6	1 361,6	1 361,6	1 361,6
1.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	101,0	101,0	101,0	101,0
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	- плата за мощность, в т.ч.		х	х	х	х
2.1.1.	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт в мес.	403 448	403 448	403 448	403 448
2.1.2.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	0	0	0	0
2.2.	- плата энергию, в т.ч.		х	х	х	х
2.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./тыс.кВт.ч.	527,8	527,8	527,8	527,8
2.2.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./тыс.кВт.ч.	101,0	101,0	101,0	101,0

Приложение 3
к постановлению
РЭК
области
от 28.12.2009 №
485

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области

№ п/п	Группы потребителей электрической энергии	Единица измерения	Диапазоны напряжения, (тариф указывается без НДС)			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Население**	руб./тыс.кВт.ч				451,0
2.	**Прочие потребители**					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс.кВт.ч	591,8	1 527,3	1 655,1	2 400,3
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1.	ставка за содержание электрических сетей*	руб./МВт в мес.	323 520	696 010	706 022	898 439

2.2.2.	ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./тыс.кВт.ч.	38,8	108,6	163,9	382,8

* - применяется к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки

Приложение 4
к постановлению
РЭК
области
от 28.12.2009 №
485

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии

№ п.п.	Гарантирующий поставщик	Сбытовая надбавка, (без НДС)		
		Тарифная группа "население" и бюджетные потребители	Потребители всех тарифных групп за исключением тарифной группы "население" и бюджетных потребителей	
			за единицу электро-энергии	на точку поставки
		руб./МВт.ч.	руб. МВт.ч.	руб./точка поставки
1	2	3	4	5
1.	ОАО «Вологодская сбытовая компания»	127,3	127,3	-
2.	ГП ВО «Вологдаоблкоммунэнерго»*	127,3	56,4	-
3.	МУП г.Череповца «Электросеть»*	127,3	50,7	-
4.	ГП ВО «Череповецкая ЭТС»*	127,3	76,9	-

* - являются гарантирующими поставщиками второго уровня и применяют сбытовую надбавку по потребителям всех тарифных групп за исключением тарифной группы "население" и бюджетных потребителей дополнительно к сбытовой надбавке гарантирующего поставщика первого уровня ОАО "Вологодская сбытовая компания"