

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 декабря 2011 г. N 52/1

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ
ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКАЭНЕРГОСБЫТ"),
ОАО "ДАЛЪЯНС-ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "ВАНИНСКИЙ
МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ", ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ
АЭРОПОРТ", ООО "РАВИОЛЬ - Э" В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ НА 2012 ГОД

(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 31.01.2012 N 4/2,
от 28.03.2012 N 10/72, от 30.05.2012 N 16/1)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке" от 08.04.2005 N 130-э "Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность)", от 06.10.2011 N 239-э/4 "О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), предоставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2012 год", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предоставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт"), ЗАО "Альянс-Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиоль - Э" покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения, с календарной разбивкой, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 31.01.2012 N 4/2, от 28.03.2012 N 10/72, от 30.05.2012 N 16/1)

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предоставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") покупателям на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи, с календарной разбивкой, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предоставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") по договорам энергоснабжения покупателям Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной

разбивкой, согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), предоставляемую ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") покупателям по договорам энергоснабжения на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с календарной разбивкой, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

(п. 4 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 28.03.2012 N 10/72)

5. Признать с 01 января 2012 года утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 24.12.2010 N 45/1 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергосбыт") в Хабаровском крае на 2011 год";

- от 27.12.2010 N 46/23 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 11.05.2011 N 15/19 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 22.06.2011 N 20/9 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1";

- от 10.08.2011 N 27/15 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 24.12.2010 N 45/1".

Председатель
А.В. Воронин

Приложение 1
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 26 декабря 2011 г. N 52/1

Цены (тарифы)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» (ФЕИЛКО
«Хабаровскэнергосбыт»), ЗАО «Альпис-Энерджи»,
ОАО «Русэнергосбыт», ОАО «Ванкорский морской торговый порт»,
ОАО «Бурнек Порт», ОАО «Хабаровский Агропорт»,
ОАО «Уральск-ЭТ» (покупателям на территории
Хабаровского края, за исключением электрической энергии
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по договорам энергоснабжения
(без учета на добавленную стоимость)

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 30.05.2012 N 15/1)
С 01.07.2012 по 31.12.2012.

N п/п	Показатели (группы) показателей с различной тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток;	Единица измерения	Диапазоны напряжений			
			ВН	СФ-I	СФ-II	НН
1	Прочие договоры	Руб. / кВт. ч	2313,33	2822,99	3008,99	3431,15
1.1	одноставочный	Руб. / кВт. ч	1435,61	1435,61	1435,61	1435,61
1.1.1	среднезавешенная ставка электрической энергии (мощности) удельная стоимость электрической энергии (мощности)	Руб. / кВт. ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.1.2	удельная ставка услуги по передаче	Руб. /	697,21	1201,37	1388,37	1903,53

(без НДС)

N п/п	Показатели (группы) показателей с различной тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток;	Единица измерения	Диапазоны напряжений			
			ВН	СФ-I	СФ-II	НН
1	Прочие договоры	Руб. / кВт. ч	2313,33	2822,99	3008,99	3431,15
1.1	одноставочный	Руб. / кВт. ч	1435,61	1435,61	1435,61	1435,61
1.1.1	среднезавешенная ставка электрической энергии (мощности) удельная стоимость электрической энергии (мощности)	Руб. / кВт. ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12
1.1.2	удельная ставка услуги по передаче	Руб. /	697,21	1201,37	1388,37	1903,53
1.2	договоры с договорными условиями электрической энергии (мощности)	кВт. ч				
1.2.1	ставка среднезавешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности удельная стоимость мощности оптового рынка	Руб. / кВт. мес.	431405,54	416664,09	413355,41	335556,59
1.2.2	ставка среднезавешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности удельная стоимость мощности оптового рынка	Руб. / кВт. ч	692,60	692,60	692,60	692,60
1.2.3	ставка на оплату реквизиционного расхода (перевы) интернет-услуги	Руб. / кВт. ч	42,41	105,93	269,60	557,87
1.2.4	ставка на оплату реквизиционного расхода (перевы) интернет-услуги	Руб. / кВт. ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.2.5	ставка на оплату реквизиционного расхода (перевы) интернет-услуги	Руб. / кВт. ч	183,81	183,81	183,81	183,81

1.3	поставщика								
1.3.1	тарифы, дифференцирование по трем зонам суток	руб./ч	1890,03	2084,19	2271,19	2652,35			
1.3.1.1	- ночная зона	МВт. ч							
	среднезональная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	656,81	696,81	696,81	696,81			
	удельная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	692,60	692,60	692,60	692,60			
1.3.1.2	Импорт электроэнергии	руб./ч							
	стоимость лимита	руб./ч	657,21	1201,37	1388,37	1909,53			
	стоимость передачи	МВт. ч							
1.3.1.3	Импорт электроэнергии	руб./ч	2,20	2,20	2,20	2,20			
	плата за передачу	МВт. ч							
1.3.1.4	среднезональная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	183,81	193,81	183,81	183,81			
	удельная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	2318,93	2822,99	3009,93	3431,15			
1.3.2	- подлинковая зона	МВт. ч							
	среднезональная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	1435,61	1435,61	1435,61	1435,61			
	удельная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12			
1.3.2.2	Услуги по передаче электроэнергии	руб./ч	697,21	1201,37	1388,37	1809,53			
	Импорт электроэнергии	МВт. ч							
1.3.2.3	Импорт электроэнергии	руб./ч	2,20	2,20	2,20	2,20			
	плата за передачу	МВт. ч							
1.3.2.4	среднезональная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	183,81	183,81	183,81	183,81			
	удельная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	5274,02	5778,18	5945,18	6336,34			
1.3.3	- дневная зона	МВт. ч							
1.3.3.1	среднезональная стоимость	руб./ч	4390,80	4390,80	4390,80	4390,80			

1.4	стационарные электростанции (ключевости)	МВт. ч							
1.4.1	удельная стоимость электроэнергии	руб./ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12			
1.4.1.1	удельная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	697,21	1201,37	1388,37	1809,53			
1.4.1.2	Услуги по передаче электроэнергии	руб./ч							
1.4.1.3	Импорт электроэнергии	руб./ч	2,20	2,20	2,20	2,20			
1.4.1.4	плата за передачу	МВт. ч							
1.4.2	- дневная зона	руб./ч	2410,53	2915,14	3102,14	3523,30			
1.4.2.1	среднезональная стоимость электроэнергии (ключевости)	руб./ч	1527,76	1527,76	1527,76	1527,76			
	удельная стоимость	руб./ч	1430,12	1430,12	1430,12	1430,12			

1.4.2.2	электроэнергия (мощности) оптового рынка	МВт. ч	697,21	1201,37	1398,37	1805,53
1.4.2.3	электроэнергия (мощности) энергетической единицы	кВт. ч	2,20	2,20	2,20	2,20
1.4.2.4	электроэнергия (мощности) оптового рынка	МВт. ч	193,81	193,81	193,81	193,81

Приложение 2
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 26 декабря 2011 г. N 52/1

Цены (Тарифы)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ
"ХАБАРОВСКАЭНЕРГОСБЫТ") ПОКУПАТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
(МОЩНОСТИ), ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ
КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ
(БЕЗ НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ)

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 30.05.2012 N 16/1)

С 01.07.2012 по 31.12.2012:

N п/п	Сказатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
1	2	3	4
1.1	Прочие потребители		
1.1.1	Одноставочный тариф	Руб./кВт. ч	1621,62
1.1.1.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	Руб./кВт. ч	1435,61
1.1.1.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	Руб./кВт. ч	1430,12
1.1.1.3	инфраструктурные платежи	Руб./кВт. ч	2,20
1.1.2	своиховая надávка гарантíрующего поставщика	Руб./кВт. ч	193,81
1.2	Двухставочный тариф		
1.2.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	кВт. мес.	491406,84
1.2.2	ставка среднезавешенной стоимости единицы электрической расченной мощности	Руб./кВт. мес.	447547,39
1.2.3	удельная стоимость мощности оптового рынка	Руб./кВт. мес.	692,82
1.2.4	ставка среднезавешенной стоимости электроэнергии	кВт. ч	692,82
1.2.5	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	Руб./кВт. ч	692,82
1.2.6	инфраструктурные платежи	Руб./кВт. ч	2,20
1.3	своиховая надávка гарантíрующего поставщика	Руб./кВт. ч	193,81
1.3.1	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток - ночная зона	Руб./кВт. ч	882,82
1.3.2	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	Руб./кВт. ч	696,81
1.3.3	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	Руб./кВт. ч	692,60
1.3.4	инфраструктурные платежи	Руб./кВт. ч	2,20
1.3.5	своиховая надávка гарантíрующего поставщика	Руб./кВт. ч	193,81

Цены (тарифы)
на электрическую энергию (мощность) поставляемую
ОАО "Хабаровская энергетическая компания" (далее
"Хабаровская энергетическая компания") энергетическим
потребителям Хабаровского края, энергетическим потребителям
которых присоединены к электрическим сетям сетевой
организации, через энергетические установки производящей
электрической энергии, за исключением электрической энергии
(мощности) поставляемой населению и приватизированным
К ИМУЩЕСТВУ ИЛИ ПОТРЕБИТЕЛИ

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 30.05.2012 N 16/1)
С 01.07.2012 по 31.12.2012:

1.3.2	- полулиповая зона	руб./ кВт. ч	1621,62
1.3.2.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	1435,61
1.3.2.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	1430,12
1.3.2.2	инфрасетевые платежи	руб./ кВт. ч	2,20
1.3.2.3	сбывовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ кВт. ч	183,81
1.3.3	- пиковая зона	руб./ кВт. ч	4576,91
1.3.3.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	4390,80
1.3.3.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	1430,12
1.3.3.2	инфрасетевые платежи	руб./ кВт. ч	2,20
1.3.3.3	сбывовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ кВт. ч	183,81
1.4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток	руб./ кВт. ч	882,82
1.4.1	- ночная зона	руб./ кВт. ч	696,81
1.4.1.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	692,60
1.4.1.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	2,20
1.4.1.2	инфрасетевые платежи	руб./ кВт. ч	183,81
1.4.2	- дневная зона	руб./ кВт. ч	1713,77
1.4.2.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	1527,76
1.4.2.2	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	1430,12
1.4.2.2	инфрасетевые платежи	руб./ кВт. ч	2,20
1.4.2.3	сбывовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./ кВт. ч	183,81

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциалом по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжений			
			ВН	СН-I	СН-II	ВН
1	Прочие потребители					
1.1.1	одноставочный тариф	кВт. ч	х	х	х	х
1.1.1	среднезавешенная стоимость электроэнергии	руб./ кВт. ч	1435,61		1435,61	

(мощности)					
1.1.1.2	Удаленная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	1430,12		1430,12
	Услуги по передаче энергии (мощности) (мощности)	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч
	ставка на покрытие электрических сетей	руб./ кВт. мес.	344505,69		433447,87
1.1.1.3	инфраструктурные платежи	руб./ кВт. ч	2,20		2,20
1.1.1.4	общая нагрузка радиотрансляционного пункта	руб./ кВт. ч	193,81		193,81
1.2	Двухставочный тариф				
1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности (мощности)	руб./ кВт. мес.	409336,34		340019,15
	Удаленная стоимость мощности оптового рынка	руб./ кВт. мес.	408936,34		340019,15
	ставка средневзвешенной	руб./ кВт. ч	692,82		692,82

1.2.2	Услуги по передаче энергии (мощности) (мощности)	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч
	ставка на покрытие электрических сетей	руб./ кВт. мес.	344505,69		433447,87
1.2.3	инфраструктурные платежи	руб./ кВт. ч	2,20		2,20
1.2.4	общая нагрузка радиотрансляционного пункта	руб./ кВт. ч	193,81		193,81
1.3	Тарифы, дифференцируемые по трем зонам суток				
1.3.1	- ночная зона	руб./ кВт. ч	1529,68		2007,34
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	696,81		696,81
	Удаленная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	692,60		692,60
1.3.1.2	Услуги по передаче энергии (мощности)	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч	кВт. ч
	ставка на покрытие электрических сетей	руб./ кВт. мес.	344505,69		433447,87
1.3.2	инфраструктурные платежи	руб./ кВт. ч	2,20		2,20
1.3.3	общая нагрузка радиотрансляционного пункта	руб./ кВт. ч	193,81		193,81

	счета на содержание электрических сетей	руб./мес.	344505,69		433447,87	
1.3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./ч	2,20		2,20	
1.3.1.4	средняя надбавка гарантированного поставщика	руб./кВт.ч	183,81		183,81	
1.3.2	- подлинная зона	руб./кВт.ч	2268,48		2746,15	
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (комиссия)	руб./кВт.ч	1430,61		1435,61	
	удельная стоимость электроэнергии (комиссия) оптового рынка	руб./кВт.ч	1430,12		1430,12	
1.3.2.2	услуги по передаче энергии электрической энергии (комиссия)	кВт.ч	X	X	X	X
1.3.2.3	плата на содержание электрических сетей	руб./кВт.мес.	344505,69		433447,87	
1.3.2.4	инфраструктурные платежи	руб./кВт.ч	2,20		2,20	
1.3.2.4	средняя надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	183,81		183,81	

1.3.3	- никелевая зона	руб./кВт.ч	5223,67		5701,23	
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (комиссия)	руб./кВт.ч	4390,80		4390,80	
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт.ч	1430,12		1430,12	
1.3.3.2	услуги по передаче энергии электрической энергии (комиссия)	кВт.ч	X	X	X	X
	счета на содержание электрических сетей	руб./кВт.ч	344505,69		433447,87	
1.3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт.ч	2,20		2,20	
1.3.3.4	средняя надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	183,81		183,81	
1.4	тарифы, дифференциальные по дням недели суток					
1.4.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	1529,68		2007,34	
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (комиссия)	руб./кВт.ч	696,81		696,81	
	удельная стоимость электроэнергии (комиссия)	руб./кВт.ч	692,60		692,60	

1.4.1.2	оптового рынка услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	X	X	X	X	X
	ставка на содержание электроэнергетических сетей	руб./ кВт. мес.	344505,69		433447,87	
1.4.1.3	каблестроительные работы	руб./ кВт. ч	2,20		2,20	
1.4.1.4	списанием нагрузки поставщика	руб./ кВт. ч	183,81		183,81	
1.4.2	- дневная зона	руб./ кВт. ч	2360,83		2838,29	
1.4.2.1	среднемесячная сложность электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	1527,76		1527,76	
	увеличенная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ кВт. ч	1430,12		1430,12	
1.4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	X	X	X	X	X
	ставка на содержание электроэнергетических сетей	руб./ кВт. мес.	344505,69		433447,87	
1.4.2.3	инфраструктурные	руб./	2,20		2,20	

платежи	кВт. ч			
списанием нагрузки поставщика	руб./ кВт. ч	183,81		183,81

Приложение 4
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 26 декабря 2011 г. N 52/1

Цены (тарифы)
на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ОАО Дальневосточная энергетическая компания (группа
"Дальневосточная энергетическая компания") по договору
электроснабжения на территории Хабаровского края на
исполнение электрической энергии (мощности) поставленной
населению и приравненным к нему категориям потребителей,
услуг по передаче электрической энергии (мощности) kojima
оказываются только с использованием обязательств энергосетевому
хозяйству, входящих в единую национальную (общероссийскую)
электрическую сеть

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 30.05.2012 N 16/1)
СО107.2012 по 31.12.2012.

N п/п	Показатель (группы порядков с различной тарифа по сферам и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	ЗН	СН-I	СН-II	НН
1.1	Прочие пороздельные тарифы	X	X	X	X	X
1.1.1	Среднезаявленная стоимость электроэнергии (мощности) удельная стоимость электроэнергии (мощности) отзового рынка	руб./ кВт. ч	1433,61	X	X	X
		руб./ кВт. ч	1430,12	X	X	X

(без НДС)

1.1.1.2	Услуги по передаче электрической энергии (мощности) по линии национальной (общероссийской) электрической сети	X	X	X	X	X
	ставка на содержание объектов электропередачи хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть (общероссийскую) электрическую сеть показателей технологических потерь	руб./ кВт. мес.	12328,44	X	X	X
1.1.1.3	инфрасекторные платежи	руб./ кВт. ч	2,20	X	X	X
1.1.1.4	сбросок наценка различного поставщика	руб./ кВт. ч	181,91	X	X	X
1.2	Другие услуги					
1.2.1	Среднезаявленная стоимость электроэнергии (мощности)	X	X	X	X	X
	ставка средней удельной стоимости электроэнергии удельная стоимость мощности отзового рынка среднезаявленной стоимости	руб./ кВт. мес.	40882,77	X	X	X
		руб./ кВт. ч	40391,77	X	X	X
		руб./ кВт. ч	652,12	X	X	X

1.2.2	Землепользование Увеличенная стоимость электроэнергии оптового рынка единицы услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой зоне [областная/федеральная] электрической сети Землепользование	руб./ кВт. ч	692,60	X	X	X	X
1.2.3	связка на содержание объектов электропередачи хозяйства, входящих в единую национальную (областную/федеральную) электрическую сеть Нормативы технических параметров близлежащих параметров поставщика	руб./ кВт. ч	1624,66	X	X	X	X
1.2.4	инфраструктурные близлежащих параметров поставщика	руб./ кВт. ч	2,20	X	X	X	X
1.3	Тарифы дифференцированные по трем зонам сумма	руб./ кВт. ч	143,81	X	X	X	X
1.3.1	- ночная зона	руб./ кВт. ч	X	X	X	X	X
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии включая землепользование электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	696,81	X	X	X	X
	землепользование электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	632,60	X	X	X	X

1.3.1.2	оптового рынка единицы услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой зоне [областная/федеральная] электрической сети содержание объектов электропередачи хозяйства, входящих в единую национальную (областную/федеральную) электрическую сеть связка на содержание объектов электропередачи хозяйства, входящих в единую национальную (областную/федеральную) электрическую сеть Нормативы технических параметров близлежащих параметров поставщика	руб./ кВт. ч	1624,66	X	X	X	X
1.3.1.3	инфраструктурные близлежащих параметров поставщика	руб./ кВт. ч	2,20	X	X	X	X
1.3.1.4	связка на содержание объектов электропередачи хозяйства, входящих в единую национальную (областную/федеральную) электрическую сеть Нормативы технических параметров близлежащих параметров поставщика	руб./ кВт. ч	183,81	X	X	X	X
1.3.2	- подлинная зона	руб./ кВт. ч	X	X	X	X	X
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	1435,61	X	X	X	X
1.3.2.2	Увеличенная стоимость электроэнергии включая землепользование электроэнергии (мощности) по единой национальной зоне	руб./ кВт. ч	1430,12	X	X	X	X
1.3.2.2	оптового рынка единицы услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной зоне	руб./ кВт. ч	X	X	X	X	X

	(общероссийской) электрической сети	руб./	123328,44	X	X	X
	станция на объекте	руб./мес.		X		
	электроосвещение			X		
	холодильник, кондиционер			X		
	лифты, эскапатор			X		
	национальный (общероссийский) электрический кабель		1624,66	X	X	X
	станция на оплыву			X		
	нормативных технологических			X		
	поверх			X		
1.3.2.3	инфраструктурные объекты	руб./мес.	2,20	X	X	X
1.3.2.4	станция на оплыву	руб./мес.	189,81	X	X	X
1.3.3	посылая зона	руб./мес.	X	X	X	X
1.3.3.1	среднезональная зона	руб./мес.	4390,80	X	X	X
	узелная станция	руб./мес.	1430,12	X	X	X
1.3.3.2	услуги по передаче энергии		X	X	X	X
	единица электрической энергии (кВт.ч)			X		
	национальной (общероссийской) электрической сети			X		
	станция на объекте	руб./мес.	123328,44	X	X	X
	электроосвещение			X		
	холодильник, кондиционер			X		

	национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./мес.	1624,66	X	X	X
	станция на оплыву	руб./мес.		X		
	электроосвещение			X		
	холодильник, кондиционер			X		
1.3.3.3	инфраструктурные объекты	руб./мес.	2,20	X	X	X
1.3.3.4	станция на оплыву	руб./мес.	189,81	X	X	X
1.4	Тарифы, дифференцирование по двум зонам					
1.4.1	– ночная зона	руб./мес.	X	X	X	X
1.4.1.1	среднезональная зона	руб./мес.	696,81	X	X	X
	узелная станция	руб./мес.	692,60	X	X	X
1.4.1.2	услуги по передаче энергии		X	X	X	X
	единица электрической энергии (кВт.ч)			X		
	национальной (общероссийской) электрической сети			X		
	станция на объекте	руб./мес.	123328,44	X	X	X
	электроосвещение			X		
	холодильник, кондиционер			X		
	национальную (общероссийскую)			X		

1.4.1.3	электроприводные устройства на оплоту нормативных технологических потерь	руб./ кВт. ч	1624,66	X	X	X
1.4.1.4	инфрасекторные кабели	руб./ кВт. ч	2,20	X	X	X
1.4.1.4	составляющая кабельных сооружений	руб./ кВт. ч	183,81	X	X	X
1.4.2	- линия связи	руб./ км. ч	X	X	X	X
1.4.2.1	средневысоковольтная стоимость электроэнергии	руб./ кВт. ч	1527,76	X	X	X
1.4.2.1	удельная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ кВт. ч	1430,12	X	X	X
1.4.2.2	услуги по передаче энергии электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	X	X	X	X	
1.4.2.2	услуги по передаче энергии электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./ кВт. мес.	123329,44	X	X	X
1.4.2.2	стоимость объектов электроснабжения, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть	руб./ кВт. ч	1624,66	X	X	X
1.4.2.2	услуги по передаче энергии электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./ кВт. мес.	123329,44	X	X	X

1.4.2.3	(общероссийской) электрической сети	руб./ кВт. ч	2,20	X	X	X
1.4.2.4	инфрасекторные кабели	руб./ кВт. ч	183,81	X	X	X
1.4.2.4	составляющая кабельных сооружений	руб./ кВт. ч	X	X	X	X

УКАЗАНИЕ

ПО ПРИМЕНЕНИЮ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ОАО "ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" (ФИЛИАЛ "ХАБАРОВСКОЭНЕРГОСБЫТ"), ЗАО "АЛЬЯНС-ЭНЕРГО", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "ВАНИНСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ", ООО "БУНКЕР ПОРТ", ОАО "ХАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", ООО "УАБАРОВСКИЙ АЭРОПОРТ", ООО "РАВИЛЬ - Э" В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 30.05.2012 N 16/1)

1. Общие положения

Термины и определения, данные в настоящих указаниях, соответствуют нормативной правовой базе в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергообл"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиль - Э" в Хабаровском крае учитывают все затраты по приобретению электрической энергии (мощности) с оптового и розничного рынков, передаче и сбыту электрической энергии.

Тарифы на электрическую энергию для потребителей ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" (филиал "Хабаровскэнергообл"), ЗАО "Альянс - Энерго", ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ", ОАО "Ванинский морской торговый порт", ООО "Бункер порт", ОАО "Хабаровский аэропорт", ООО "Равиль - Э" - единые "котловые" тарифы, сформированы с учетом равенства тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей услуги, расположенных на территории Хабаровского края и принадлежащих к одной тарификационной группе, с учетом дифференциации по уровням напряжения.

Тарифы на электрическую энергию учитывают бытовую надбавку гарантирующего поставщика в виде ставки за обеспечение поставки одного МВт.ч электроэнергии.

2. Группы потребителей

Настоящие тарифы на электрическую энергию дифференцированы по следующим группам потребителей:

2.1. прочие потребители.

2.2. потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки, производимые в электрической энергии (потребители опосредованно присоединенные к электрическим сетям).

2.3. Потребители, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

3. Виды тарифов на электрическую энергию

3.1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, установленные:

3.1.1. одноставочные;

3.1.2. двухставочные, в виде двух ставок, включающих в себя ставку платы за 1 мегаватт (МВт) заявленной потребителем в договоре энергоснабжения мощности, участвующей в максимальные нагрузки энергосистемы и платы за 1 мегаватт-час (МВт.ч) отпущенной потребителю электрической энергии;

электрической энергии;

3.1.3. зонные тарифы, предусматривающие дифференцированную стоимость покупки 1 МВт.ч электрической энергии по суточным зонам графика электрической нагрузки.

3.2. Интервалы тарифных зон суток (лик, полудик, ночь) по энергозонам устанавливаются Федеральной службой по тарифам на основании информации, запрашиваемой в ОАО "Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России".

3.3. Опосредованным присоединением потребителей к электрическим сетям считается случай, если энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производимые в электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства единой национальной электрической сети. Такой электрической сетью на территории Хабаровского края определено ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"). Потребители, опосредованно присоединенные к электрическим сетям ОАО "Дальневосточная распределительная сетевая организация" (филиал "Хабаровские электрические сети"), оплачивают услуги по передаче электрической энергии по ставке на содержание сетей.

3.4. Потребители при наличии соответствующих технических средств учета самостоятельно выбирают для проведения расчетов за электрическую энергию на расчетный период регулирование один из вариантов тарифов тарифного меню, предварительно уведомив об этом гарантирующего поставщика или энергоснабжающую организацию.

3.5. Выбор технических средств учета электрической энергии, их установка и прием в эксплуатацию, в том числе для коммерческих расчетов, производятся по согласованию с гарантирующим поставщиком (энергоснабжающей, энергосбытовой организацией) в установленном порядке.

3.6. Принятый в договоре энергоснабжения (купли-продажи) вариант тарифного меню действует в течение всего расчетного периода регулирования, равного календарному году, если иное не установлено в договоре.

3.7. Для расчета стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям, услуги по передаче которым оказываются только ОАО "ФСК ЕЭС", следует использовать ставку на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанную как отношение расходов на компенсацию нормативных технологических потерь ЕНЭС к фактическому объему потребления электрической энергии. При этом расходы на компенсацию нормативных технологических потерь в ЕНЭС необходимо определить исходя из объема нормативных технологических потерь в ЕНЭС, рассчитанных на основании фактического отпуска электрической энергии (мощности) из сети ОАО "ФСК ЕЭС", умноженного на норматив потерь в ЕНЭС, утвержденный Минэнерго России на соответствующий период регулирования, и ставок на оплату нормативных технологических потерь в ЕНЭС, указанных в приложении 4 настоящего постановления.