



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

10.12.2009

№ 16/4-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию, реализуемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» потребителям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Еврейской автономной области

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 №41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 №109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 26.05.2009 № 169-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 10.12.2009 №16/4-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2010 года тарифы на электрическую энергию, реализуемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» потребителям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, на территории Еврейской автономной области, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 01 января 2010 года:

- приказ комитета тарифов и цен правительства области от 08 октября 2008 г. № 12/5-П;

- приказ комитета тарифов и цен правительства области от 10 декабря 2008 г. № 24/1-П;

- приказ комитета тарифов и цен правительства области от 26 марта 2009 г. № 2/2-П.

3. Опубликовать настоящий приказ в газете «Биробиджанер Штерн» и разместить на Официальном интернет – портале органов государственной власти Еврейской автономной области на странице комитета.

Председатель комитета

Т.А. Назаренко

Приложение к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 10.12.2009 № 16/4-П

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,
поставляемую ОАО «Дальневосточная энергетическая компания»
потребителям, кроме населения и потребителей, приравненных к категории
население, на 2010 год на территории Еврейской автономной области

№ пп	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)						
1	Иные прочие потребители					
1.1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1.	от 7001 часов и выше	руб/МВт.ч	2 388,58	2 646,19	2 877,31	2 993,12
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 223,29	1 223,29	1 223,29	1 223,29
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 165,29	1 422,90	1 654,02	1 769,83
1.1.2.	от 6001 до 7000 часов	руб/МВт.ч	2 573,83	2 808,76	2 925,76	3 043,58
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 367,84	1 367,84	1 367,84	1 367,84
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 205,99	1 440,92	1 557,92	1 675,74
1.1.3.	от 5001 до 6000 часов	руб/МВт.ч	2 616,26	2 855,21	2 974,21	3094,05
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 564,96	1 564,96	1 564,96	1 564,96

	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 051,30	1 290,25	1 409,25	1 529,09
1.1.4	менее 5000 часов	руб/МВт.ч	2 658,70	2 901,66	3 022,66	3 144,51
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 849,68	1 849,68	1 849,68	1 849,68
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	809,02	1 051,98	1 172,98	1 294,83
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	ставка за мощность	руб/МВт в месяц	1264381,55	1375436,29	1372722,09	1272308,54
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость мощности	руб/МВт в месяц	587 247,09	587 247,09	587 247,09	587 247,09
	ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в месяц	677 134,46	788 189,20	785 475,00	685 061,45
1.2.2	ставка за энергию	руб/МВт.ч	577,00	646,47	739,54	1 052,37
	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб/МВт.ч	283,69	283,69	283,69	283,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь), сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	293,31	362,78	455,85	768,68
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	ночная зона	руб/МВт.ч	1 206,70	1 362,90	1 409,10	1516,90
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	283,69	283,69	283,69	283,69
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	923,01	1079,21	1125,41	1 233,21
1.3.2	полуночная зона	руб/МВт.ч	2 273,35	2 492,67	2 651,81	2759,17

	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 101,49	1 142,62	1 275,06	1 322,92
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 171,86	1 350,05	1 376,75	1 436,25
1.3.3	пиковая зона	руб/МВт.ч	3 990,98	4 134,87	4 561,83	4 766,84
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	2 055,59	2 108,92	2 390,29	2 492,05
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 935,39	2 025,95	2 171,54	2 274,79
2	Бюджетные потребители					
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
2.1.1	от 7001 часов и выше	руб/МВт.ч	2 388,58	2 646,19	2 877,31	2 993,12
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 223,29	1 223,29	1 223,29	1 223,29
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 165,29	1 422,90	1 654,02	1 769,83
2.1.2	от 6001 до 7000 часов	руб/МВт.ч	2 573,83	2 808,76	2 925,76	3 043,58
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 367,84	1 367,84	1 367,84	1 367,84
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 205,99	1 440,92	1 557,92	1 675,74
2.1.3	от 5001 до 6000 часов	руб/МВт.ч	2 616,26	2 855,21	2 974,21	3 094,05
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость	руб/МВт.ч	1 564,96	1 564,96	1 564,96	1 564,96

	электроэнергии (мощности)					
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 051,30	1 290,25	1 409,25	1 529,09
2.1.4	менее 5000 часов	руб/МВт.ч	2 658,70	2 901,66	3 022,66	3 144,51
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 849,68	1 849,68	1 849,68	1 849,68
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	809,02	1 051,98	1 172,98	1 294,83
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	ставка за мощность	руб/МВт в месяц	1264381,55	1375436,29	1372722,09	1272308,54
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость мощности	руб/МВт в месяц	587 247,09	587 247,09	587 247,09	587 247,09
	ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт в месяц	677 134,46	788 189,20	785 475,00	685 061,45
2.2.2	ставка за энергию	руб/МВт.ч	577,00	646,47	739,54	1 052,37
	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб/МВт.ч	283,69	283,69	283,69	283,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь), сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	293,31	362,78	455,85	768,68
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	ночная зона	руб/МВт.ч	1 206,70	1 362,90	1 409,10	1 516,90
	в том числе:					
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	283,69	283,69	283,69	283,69
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные	руб/МВт.ч	923,01	1 079,01	1 125,41	1 233,21

	платежи					
2.3.2	полупиковая зона	руб/МВт.ч	2 273,35	2 492,67	2 651,81	2 759,17
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	1 101,49	1 142,62	1 275,06	1 322,92
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 171,86	1 350,05	1 376,75	1 436,25
2.3.3	пиковая зона	руб/МВт.ч	3 990,98	4 134,87	4 561,83	4 766,84
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/МВт.ч	2 055,59	2 108,92	2 390,29	2 492,05
	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб/МВт.ч	1 935,39	2 025,95	2 171,54	2 274,79

Указания
по применению тарифов на электрическую энергию (мощность)
для группы прочие потребители.

1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям Еврейской автономной области, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, учитывают затраты на покупку электрической энергии (мощности) с оптового рынка, передачу и сбыт электрической энергии.

2. Группа прочие потребители включает:

2.1. Бюджетные потребители - некоммерческие организации, финансируемые за счет средств федерального бюджета и бюджетов государственных внебюджетных фондов, бюджета Еврейской автономной области и бюджетов территориальных государственных внебюджетных фондов, а так же бюджетов муниципальных образований области.

2.2. Иные прочие потребители – потребители электрической энергии, за исключением потребителей, указанных в пункте 2.1 настоящего раздела.

3. Виды тарифов на электрическую энергию:

3.1. одноставочные, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности.

Одноставочный тариф покупки электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям розничного рынка, кроме населения и потребителей, приравненных к категории население, рассчитывается исходя из ставок за электрическую энергию и мощность и дифференцируется в зависимости от числа часов использования заявленной мощности.

Число часов использования заявленной мощности – это условный показатель, показывающий время, которое должен проработать потребитель с нагрузкой, соответствующей заявленной мощности, чтобы использовать то количество электрической энергии, которое фактически заявил на год.

Величина заявленной мощности и число часов использования заявленной мощности определяется согласно договору электроснабжения с энергосбытовой организацией в лице ОАО «Дальневосточная энергетическая компания».

По потребителям электрической энергии, имеющим интервальные приборы учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки, число часов использования заявленной мощности определяется энергосбытовой организацией в лице ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» на основании данных приборов учета.

По потребителям, не имеющим интервальных приборов учета электроэнергии с фиксацией профиля нагрузки, число часов использования заявленной мощности определяется энергосбытовой организацией в лице ОАО «Дальневосточная энергетическая компания» расчетным путем.

3.2. двухставочные, в виде двух ставок, включающих в себя ставку платы за покупку 1 киловатта (кВт) заявленной потребителем в договоре электроснабжения мощности, участвующей в максимуме нагрузки энергосистемы и платы за 1 киловатт час (кВтч) отпущенной потребителю электрической энергии;

3.3. зонные, предусматривающие дифференцированную стоимость покупки 1 киловатт часа электрической энергии исходя из графика электрической нагрузки по зонам суток.

4. Потребители, относящиеся к группе прочие потребители, при наличии соответствующих технических средств учета самостоятельно выбирают один из указанных вариантов тарифа для проведения расчетов за электрическую энергию.

5. Интервалы тарифных зон суток (ночь, пик, полупик) по территории Дальнего Востока, устанавливаются Федеральной службой по тарифам России.