



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 июня 2014 года

№ 295-спр

Иркутск

Г
Об установлении сбытовых надбавок¹
гарантирующих поставщиков на
территории Иркутской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в целях приведения ранее принятого решения об установлении тарифов в соответствие с законодательством Российской Федерации, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 27 июня 2014 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить с 1 июля 2014 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Иркутской области, согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 1 июля 2014 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 7 марта 2013 года № 39-спр «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «Русэнергосбыт» на территории Иркутской области»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 7 марта 2013 года № 40-спр «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ОАО «Оборонэнергосбыт» на территории Иркутской области»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 2 апреля 2013 года № 49-спр «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ЗАО «Витимэнергосбыт» на территории Иркутской области»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 10 апреля 2013 года № 50-спр «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» на территории Иркутской области».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 июля 2014 года № 295 - ОП

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Иркутской области (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,09032	0,08775
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,01498	0,01482
3	ЗАО «Витимэнергосбыт»	0,05784	0,07969
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,09433	0,11616

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,08791	0,10229
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,01746	0,00084
3	ЗАО «Витимэнергосбыт»	0,01869	0,03162
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,09421	0,10510

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2	ООО «Русэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
3	ЗАО «Витимэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$C_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ¹							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	22,47	22,47	21,36	21,36	13,54	13,54	7,38	7,38
2	ООО «Русэнергосбыт»	22,76	22,91	21,43	21,57	13,60	13,69	7,34	7,38
3	ЗАО «Витимэнергосбыт»	23,61	23,64	22,23	22,27	14,11	14,13	7,55	7,56
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	23,55	23,78	22,18	22,39	14,08	14,21	7,53	7,60

$K_k^{рег}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30 октября 2012 года № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ¹	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,60	1,03
2	ООО «Русэнергосбыт»	0,19	0,19
3	ЗАО «Витимэнергосбыт»	0,41	0,85
4	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,46	0,48

¹ - данные значения указываются в формуле.

Начальник отдела службы

Веключ

И.Ю. Веключ