



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

от 24.12.2014

№ 1/36

г. Улан-Удэ

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика
электрической энергии ОАО «Читаэнергосбыт», поставляющего
электрическую энергию (мощность) на розничном рынке**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия»
приказываю:

1. Установить с 01.01.2015 по 31.12.2015 сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Читаэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке согласно приложениям № 1, № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2015.

Руководитель



О.И. Чебунина

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Читаэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (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	ОАО «Читаэнергосбыт»	0,16	0,18
2	-	-	-
n	-	-	-

№ 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	ОАО «Читаэнергосбыт»	0,07	0,07
2	-	-	-
n	-	-	-

№ 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	ОАО «Читаэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2	-	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
n	-	-	-

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт*ч или руб./кВт, указанный в п.16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 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 30.10.2012 №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) 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 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Читаэнергосбыт»	22,6967	22,6967	21,3696	21,3696	13,5595	13,5595	7,3151	7,3151
2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
п	-	-	-	-	-	-	-	-	-

$K_k^{рег}$ - 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 30.10.2012 №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, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Читаэнергосбыт»	0,8850	0,4218
2	-	-	-
п	-	-	-

Приложение №2
к приказу РСТ РБ от 24.12.2014 №1/36

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Вид цены (тарифа), которой соответствует сбытовая надбавка	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы «прочие потребители» на розничном рынке на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка							
				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	
				1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
				5	6	7	8	9	10	11	12
1	-	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		- полупиковая зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		- пиковая зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
		- дневная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	(пиковая и полупиковая);									
	Трехставочный тариф									
	ставка стоимости единицы электроэнергии;	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес	-	-	-	-	-	-	-	-