РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

19 декабря 2014 г. **№ 107**

г. Тюмень

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих 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 Российской Федерации от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 №703-э, и на основании обращений организаций,

Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, согласно приложению.

Председатель **Ю.П. Мыльников**

Приложение
к распоряжению от 19.12.2014 №107

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке

Таблица 1

№ 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 «Тюменская энергосбытовая компания»	0,25012	0,25012
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	0,09284	0,14000
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,11739	0,11739
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	0,16361	0,16361
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,12905	0,12905
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,09881	0,09881
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	0,36108	0,06790

Таблица 2

№ 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 «Тюменская энергосбытовая компания»	0,35157	0,26579
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	-0,10642	0,03622
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	0,47963	-0,40218

4	ОАО «Северная энергетическая компания»	0,72133	0,35172
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	0,15126	0,50926
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	0,20559	0,23801
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	0,57126	0,46473

Таблица 3

№ 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 «Тюменская энергосбытовая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 16,61 \times 1,60 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 15,92 \times 0,92 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,41 \times 1,60 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 14,77 \times 0,92 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,49 \times 1,60 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,05 \times 0,92 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,20 \times 1,60 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,94 \times 0,92 \times Ц^{э(м)}$
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 19,17 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 18,35 \times 1,11 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,61 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,86 \times 1,11 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,99 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,48 \times 1,11 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 7,02 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,72 \times 1,11 \times Ц^{э(м)}$
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 19,09 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 18,70 \times 1,57 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,55 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,19 \times 1,57 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,95 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,71 \times 1,57 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,93 \times 1,00 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,79 \times 1,57 \times Ц^{э(м)}$
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 19,72 \times 1,25 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 18,70 \times 1,38 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 18,13 \times 1,25 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,19 \times 1,38 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,35 \times 1,25 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,71 \times 1,38 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 7,16 \times 1,25 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,79 \times 1,38 \times Ц^{э(м)}$

5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 18,50 \times 1,46 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 17,70 \times 4,88 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,01 \times 1,46 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 16,27 \times 4,88 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,59 \times 1,46 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,08 \times 4,88 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,72 \times 1,46 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,43 \times 4,88 \times Ц^{э(м)}$
6	МП «Городские электрические сети» МО город Ханты-Мансийск	$СН_{до\ 150\ кВт} = 19,54 \times 0,85 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 18,87 \times 1,06 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,96 \times 0,85 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 17,34 \times 1,06 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 12,23 \times 0,85 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 11,81 \times 1,06 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 7,09 \times 0,85 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,85 \times 1,06 \times Ц^{э(м)}$
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	$СН_{до\ 150\ кВт} = 16,85 \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = 16,70 \times 5,25 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,49 \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = 15,35 \times 5,25 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,55 \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = 10,45 \times 5,25 \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,12 \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,06 \times 5,25 \times Ц^{э(м)}$

$Ц^{э(м)}_{j,k}$ - 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:

Таблица 4

№ 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 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие	1 полу-годие	2 полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	16,61	15,92	15,41	14,77	10,49	10,05	6,20	5,94

2.	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	19,17	18,35	17,61	16,86	11,99	11,48	7,02	6,72
3.	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	19,09	18,70	17,55	17,19	11,95	11,71	6,93	6,79
4.	ОАО «Северная энергетическая компания»	19,72	18,70	18,13	17,19	12,35	11,71	7,16	6,79
5.	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	18,50	17,70	17,01	16,27	11,59	11,08	6,72	6,43
6.	МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск	19,54	18,87	17,96	17,34	12,23	11,81	7,09	6,85
7.	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	16,85	16,70	15,49	15,35	10,55	10,45	6,12	6,06

K_k^{per} - 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:

Таблица 5

№ 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	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	1,60	0,92
2	ОАО «Энергосбытовая компания «Восток»	1,00	1,11
3	ООО «Нижневартовская энергосбытовая компания»	1,00	1,57
4	ОАО «Северная энергетическая компания»	1,25	1,38
5	ОАО «Югорская территориальная энергетическая компания»	1,46	4,88
6	МП «Городские электрические сети» МО г.Ханты-Мансийск	0,85	1,06
7	ОАО «Оборонэнергосбыт» филиал «Уральский»	1,53	5,25