

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 декабря 2016 г. № 52/4**

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии, поставляющих электрическую энергию
(мощность) на розничном рынке на территории Тульской области,
на 2017 год**

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», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», постановлением правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год согласно приложению № 1.

2. Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год согласно приложению № 2.

3. Признать утратившим силу постановление комитета Тульской области по тарифам 16 декабря 2016 г. № 48/1 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2016 год».

4. Сбытовые надбавки, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2017 года и действуют по 31 декабря 2017 года с учетом календарной разбивки.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Сбытовые надбавки
гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Тульской области, на 2017 год
(тарифы указываются без НДС)

Таблица 1

N 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	2	1 полугодие 3	2 полугодие 4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,09876	0,13334
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,09210	0,12434
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,09219	0,12446

Таблица 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	2	1 полугодие 3	2 полугодие 4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	0,09770	0,14243
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	0,50972	0,61012
3.	ООО «Алексинэнергосбыт»	0,19664	0,26274

N п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка			
		Тарифная группа «прочие потребители»			
В виде формулы на розничном рынке на территории Тульской области		1 полугодие		2 полугодие	
1	2	3	4	3	4
1.	АО «ТНС энерго Тула»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
2.	ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$

3. ООО «Алексинэнергосбыт»	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{от 150 \text{ кВт до 670 кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 150 \text{ кВт до 670 кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до 10 МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
	$CH_{не менее 10 МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не менее 10 МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$C_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденный приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975);

$ДП_{i,k}$ - доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 N 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы "прочие потребители" k-го ГП в таблице 4:

