

**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<br>п/п | Наименование<br>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<br>3  | 2 полугодие<br>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<br>п/п | Наименование<br>гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка  |                  |
|----------|---|--|------------------|
|          |   | Тарифная группа потребителей<br>«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» |                  |
|          |   | руб./кВт·ч   |                  |
| 1        | 2   | 1 полугодие<br>3   | 2 полугодие<br>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<br>п/п | Наименование<br>гарантирующего поставщика в субъекте Российской<br>Федерации | Сбытовая надбавка   |   |  |  |
|----------|--|---|---|--|--|
|          |  | Тарифная группа «прочие потребители»  |   | В виде формулы на розничном рынке на территории Тульской области |  |
|          |  | 1 полугодие   |   | 2 полугодие  |  |
| 1        |  | 3   |   | 4  |  |
| 1.       | АО «ТНС энерго Тула»   | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     |  |  |
|          |  | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ |  |  |
|          |  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  |  |  |
|          |  | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                |  |  |
|          |  | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ |  |  |
|          |  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  |  |  |
|          |  | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                |  |  |
|          |  | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     |  |  |
|          |  | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ |  |  |
|          |  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  |  |  |
| 2.       | ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»                                 | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     | $CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                     |  |  |
|          |  | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ | $CH_{от 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$ |  |  |
|          |  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  | $CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$  |  |  |
|          |  | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                | $CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{эм}$                |  |  |

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

$Ц_{j,k}^{э(м)}$  - 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 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;

