

**К О М И Т Е Т**

**ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ**

**САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

28 декабря 2017 года № 72/12

г. Саратов

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB247A2D131FF75A6078FA477A98F11C5213ADA2894637C1BAB9BB3AC6B7BB8CSA2DI) от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB247A2D131FF75A6079F34B7995F11C5213ADA289S426I) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB247A2D131FF75A6078F44C7B97F11C5213ADA289S426I) Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», [приказом](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB247A2D131FF75A607DFB497F98F11C5213ADA289S426I) 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](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB2464200573AA526975AD427D98F24B074CF6FFDE4F3D96FDF6E27882BABD89A898D3S627I) Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2017 года № 72, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 января 2018 года сбытовые [надбавки](#Par31) гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности с календарной разбивкой в соответствии с приложением.

2. Сбытовые [надбавки](#Par31), установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют не менее чем по 31 декабря 2018 года.

3. Определить, что сбытовые [надбавки](#Par31), установленные пунктом 1 настоящего постановления, входят в структуру тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности.

4. С 1 января 2018 года признать утратившими силу [пункты 1](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB2464200573AA526975AD427C93F94F0D4CF6FFDE4F3D96FDF6E27882BABD89A89AD2S625I), [2](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB2464200573AA526975AD427C93F94F0D4CF6FFDE4F3D96FDF6E27882BABD89A89AD2S626I), [3](consultantplus://offline/ref=AC52D96F7DCB8225BB2464200573AA526975AD427C93F94F0D4CF6FFDE4F3D96FDF6E27882BABD89A89AD2S627I) постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2016 года № 78/11 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков Саратовской области в границах зоны их деятельности».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации вступает в силу 1 января 2018 года.

**Министр области –**

**председатель комитета Л. Н. Новикова**

Приложение

к постановлению

комитета государственного регулирования тарифов

Саратовской области

от 28 декабря 2017 года № 72/12

**Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка (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** | ПАО «Саратовэнерго» | 0,19134 | 0,22522 | |
| **2** | ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» | 0,11307 | 0,13308 | |
| **3** | ООО «Русэнергосбыт» | 0,11328 | 0,13333 | |
| **№  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** | ПАО «Саратовэнерго» | 0,17634 | 0,18287 | |
| **2** | ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» | 0,05671 | 0,09800 | |
| **3** | ООО «Русэнергосбыт» | 0,01019 | 0,01057 | |
| **№  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** | | **руб./кВт·ч** |
| **1 полугодие** | | **2 полугодие** |
| **1** | **2** | **3** | | **4** |
| **1** | ПАО «Саратовэнерго» | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,45909 |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,31180 |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,15303 |
| **2** | ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,35669 |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,22314 |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | - |
| **3** | ООО «Русэнергосбыт» | СНдо 150 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,19022 |
| СНот 150 до 670 кВт = ДП х Крег х Цэ(м) | |
| СНот 670 кВт до 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,12404 |
| СНне менее 10 МВт = ДП х Крег х Цэ(м) | | 0,07366 |

-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);

ДПi.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)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** | ПАО «Саратовэнерго» | 15,30 | - | 14,20 | - | 9,76 | - | 5,77 | - |
| **2** | ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» | 16,96 | - | 15,58 | - | 10,61 | - | 6,21 | - |
| **3** | ООО «Русэнергосбыт» | 15,71 | - | 14,44 | - | 9,83 | - | 5,70 | - |

- 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, (Крег)1** | |
| **1 полугодие** | **2 полугодие** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
| **1** | ПАО «Саратовэнерго» | 1,16 | - |
| **2** | ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» | 0,80 | - |
| **3** | ООО «Русэнергосбыт» | 0,54 | - |

Примечание:

1. Наименования тарифных групп потребителей приведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 года№ 703-э.

2. Сбытовые надбавки для группы "прочие потребители" дифференцируются по следующим подгруппам потребителей в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств:

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт (в 1 полугодии 2018 года);

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;

- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт.

3. Сбытовые надбавки для потребителей группы "прочие потребители"

устанавливаются в виде формулы как процент от цены на электрическую энергию

э(м)

и (или) мощность (Ц ).(в 1 полугодии 2018 года)

j,k

При этом:

а) для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

б) для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

в) для третьей и четвертой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

г) для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

4. Указанный выше процент принимается равным произведению доходности

продаж подгруппы группы "прочие потребители" (ДП ) и коэффициента,

j,k

отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего

поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы "прочие

per

потребители" (К ) (далее - коэффициент параметров деятельности ГП):

k

проч per э(м)

СН = ДП x К x Ц

i,j,k i,k k j,k

где:

проч

СН - сбытовая надбавка для i-ой подгруппы группы

i,j,k

"прочие потребители", соответствующая j-тому виду цены на электрическую

энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт ч или руб./кВт;

ДП - доходность продаж, определяемая в отношении i-ой подгруппы

i,k

группы "прочие потребители" k-го ГП, %;

per

К - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в отношении

k

группы "прочие потребители" k-го ГП;

э(м)

Ц - i-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го

j,k

ГП, руб./кВт ч или руб./кВт.