



Иван Дю...
Дир. работ 2
22.02.15

Р. А. Иванова
3032.Ф
11.02.15
Дир. работ

**УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 12 февраля 2015 г.

№ 6/2

г.Воронеж

**О внесении изменений в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями Воронежской области, определенных на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных
сетевых организаций, на 2015-2019 гг.»**

В целях устранения технической ошибки, руководствуясь постановлением правительства Воронежской области от 18.05.2009 № 397 «Об утверждении Положения об управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области», и на основании решения Правления УРТ от 12 февраля 2015 года № 6/2 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ УРТ от 26.12.2014 № 59/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2015-2019 гг.» изменения, изложив Приложение № 3 к приказу в следующей редакции:

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями, определенными на основе Долгосрочных
параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций,
на Долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг.

| № п/п | Наименование сетевых организаций | Год | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
|-------|--|------|---|--|-----------------------------|---|--|-----------------------------|--|--|
| | | | Двухставочный тариф | | Односта- вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта- вочный тариф | | |
| | | | Ставка на содержание электрических сетей руб./кВт*мес. | Ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь) руб./кВтч | | Ставка на содержание электрических сетей руб./кВт*мес. | Ставка на оплату техноло- гического расхода (потерь) руб./кВтч | | | |
| 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | | | |
| 1 | филиал ОАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" - МУП "Воронежская горэлектросеть" | 2015 | 190,78755 | 0,35831 | 0,75276 | 184,19096 | 0,37181 | 0,76697 | | |
| | | 2016 | 194,48780 | 0,37181 | 0,77391 | 187,77139 | 0,42329 | 0,82613 | | |
| | | 2017 | 201,19213 | 0,42329 | 0,83925 | 194,24714 | 0,42986 | 0,84659 | | |
| | | 2018 | 208,08262 | 0,42986 | 0,86006 | 200,90292 | 0,48556 | 0,91658 | | |
| | | 2019 | 215,11284 | 0,48556 | 0,93031 | 207,69402 | 0,49668 | 0,94226 | | |
| 2 | филиал ОАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго" - | 2015 | 81,43954 | 0,07183 | 0,21009 | 74,84430 | 0,07454 | 0,21280 | | |
| | | 2016 | 74,84430 | 0,07454 | 0,21280 | 84,77378 | 0,08486 | 0,22766 | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------|------|----------|---------|---------|----------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|
| | ОАО "Автоген" | 2017 | 55,73950 | 0,01635 | 0,16316 | 45,10343 | 0,01660 | 0,16214 | 45,10343 | 0,01660 | 0,16214 | 0,16214 |
| | | 2018 | 45,10343 | 0,01660 | 0,16214 | 60,69198 | 0,01660 | 0,16214 | 60,69198 | 0,01660 | 0,16214 | 0,17277 |
| | | 2019 | 60,69198 | 0,01875 | 0,17277 | 45,32414 | 0,01875 | 0,17277 | 45,32414 | 0,01875 | 0,17277 | 0,17050 |
| | | 2015 | 57,32351 | 0,10800 | 0,82458 | 46,60473 | 0,10800 | 0,82458 | 46,60473 | 0,11207 | 0,11207 | 0,82865 |
| | | 2016 | 46,60473 | 0,11207 | 0,82865 | 64,98395 | 0,11207 | 0,82865 | 64,98395 | 0,12758 | 0,12758 | 0,89695 |
| | | 2017 | 64,98395 | 0,12758 | 0,89695 | 46,78878 | 0,12758 | 0,89695 | 46,78878 | 0,12956 | 0,12956 | 0,88703 |
| | | 2018 | 46,78878 | 0,12956 | 0,88703 | 76,28994 | 0,12956 | 0,88703 | 76,28994 | 0,14636 | 0,14636 | 0,97326 |
| | | 2019 | 76,28994 | 0,14636 | 0,97326 | 45,81786 | 0,14636 | 0,97326 | 45,81786 | 0,14971 | 0,14971 | 0,94783 |
| | | 2015 | 15,20853 | 0,07001 | 0,37387 | 14,67453 | 0,07001 | 0,37387 | 14,67453 | 0,07265 | 0,07265 | 0,37651 |
| | | 2016 | 14,67453 | 0,07265 | 0,37651 | 16,13330 | 0,07265 | 0,37651 | 16,13330 | 0,08271 | 0,08271 | 0,40462 |
| | | 2017 | 16,13330 | 0,08271 | 0,40462 | 15,49664 | 0,08271 | 0,40462 | 15,49664 | 0,08399 | 0,08399 | 0,40530 |
| | | 2018 | 15,49664 | 0,08399 | 0,40530 | 17,09567 | 0,08399 | 0,40530 | 17,09567 | 0,09487 | 0,09487 | 0,43550 |
| | | 2019 | 17,09567 | 0,09487 | 0,43550 | | 0,09487 | 0,43550 | 16,37048 | 0,09705 | 0,09705 | 0,43696 |
| | | 2015 | 18,65239 | 0,00592 | 0,07283 | 18,44524 | 0,00592 | 0,07283 | 18,44524 | 0,00615 | 0,00615 | 0,07305 |
| | | 2016 | 18,44524 | 0,00615 | 0,07305 | 19,97811 | 0,00615 | 0,07305 | 19,97811 | 0,00700 | 0,00700 | 0,07865 |
| | | 2017 | 19,97811 | 0,00700 | 0,07865 | 19,74731 | 0,00700 | 0,07865 | 19,74731 | 0,00711 | 0,00711 | 0,07875 |
| | | 2018 | 19,74731 | 0,00711 | 0,07875 | 21,36282 | 0,00711 | 0,07875 | 21,36282 | 0,00803 | 0,00803 | 0,08464 |
| | | 2019 | 21,36282 | 0,00803 | 0,08464 | 21,14427 | 0,00803 | 0,08464 | 21,14427 | 0,00821 | 0,00821 | 0,08493 |
| | | 2015 | 1,36549 | 0,13938 | 0,53026 | 1,90762 | 0,13938 | 0,53026 | 1,90762 | 0,14463 | 0,14463 | 0,53552 |
| | | 2016 | 1,90762 | 0,14463 | 0,53552 | 1,55524 | 0,14463 | 0,53552 | 1,55524 | 0,16466 | 0,16466 | 0,57390 |
| | | 2017 | 1,55524 | 0,16466 | 0,57390 | 1,87187 | 0,16466 | 0,57390 | 1,87187 | 0,16721 | 0,16721 | 0,58175 |
| | | 2018 | 1,87187 | 0,16721 | 0,58175 | 1,71033 | 0,16721 | 0,58175 | 1,71033 | 0,18888 | 0,18888 | 0,61868 |
| | | 2019 | 1,71033 | 0,18888 | 0,61868 | 1,90727 | 0,18888 | 0,61868 | 1,90727 | 0,19321 | 0,19321 | 0,63176 |

».

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента опубликования и распространяет свое действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года.

Руководитель управления

С.Н. Попов

