



## Региональная служба по тарифам Нижегородской области

### Р Е Ш Е Н И Е

20.12.2017 г.

№ 67/11

г. Нижний Новгород

О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/97 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород»

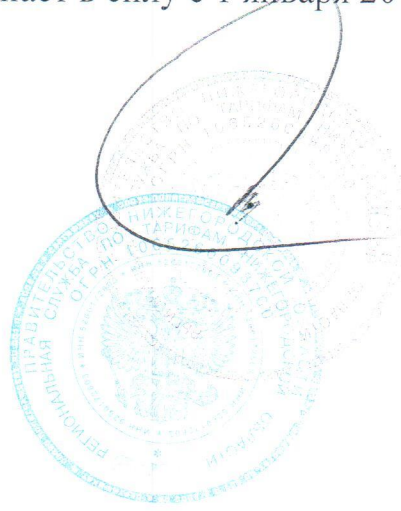
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-645 от 10 ноября 2017 года, дополнительного экспертного заключения рег. № в-1116 от 18 декабря 2017 года:

1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/97 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-

ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, и публичным акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород» изменения, изложив Приложения 1, 2 к решению в новой редакции согласно Приложениям 1, 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2018 года.

И.о.руководителя службы



А.Г.Малухин

Приложение 1 к решению  
 региональной службы по тарифам Нижегородской области  
 от 20 декабря 2017 года № 67/11

"ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/97

| Наименование сетевой организации   | 1 полугодие 2015 года                    |  |                     | 2 полугодие 2015 года                    |  |                     | 1 полугодие 2016 года                    |  |                     | 2 полугодие 2016 года                    |  |                     | 1 полугодие 2017 года                    |  |                     | 2 полугодие 2017 года                    |  |                     | 1 полугодие 2018 года                    |  |                     | 2 полугодие 2018 года                    |  |                     | 1 полугодие 2019 года                    |  |                     | 2 полугодие 2019 года                    |  |  |
|--|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|--|
|  | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф |  |  |  |
|  | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) |                     | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей |
| руб./МВт.мес   | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   | руб./МВт.мес        | руб./МВт.ч                               | руб./кВт.ч   |  |
| 1  | 2  | 3  | 4                   | 5  | 6  | 7                   | 8  | 9  | 10                  | 11                                       | 12   | 13                  | 14                                       | 15   | 16                  | 17                                       | 18   | 19                  | 20                                       | 21   | 22                  | 23                                       | 24   | 25                  | 26                                       | 27   | 28                  | 29                                       | 30   | 31                                       |
| ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО", г. Нижний Новгород | 213029,08                                | 145,89   | 0,94083             | 213029,08                                | 145,89   | 0,94083             | 247530,16                                | 154,32   | 1,01197             | 247530,16                                | 154,32   | 1,01197             | 242946,11                                | 136,15   | 1,01333             | 242946,11                                | 136,47   | 1,01365             | 236729,59                                | 142,30   | 0,98332             | 236729,59                                | 142,62   | 0,98364             | 237549,00                                | 199,52   | 1,08596             | 300982,31                                | 221,47   | 1,34462                                  |

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к решению региональной службы по тарифам  
Нижегородской области  
от 20 декабря 2017 года № 67/11

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к решению региональной службы по тарифам  
Нижегородской области  
от 19 декабря 2014 года № 60/97

Необходимая валовая выручка (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

| №<br>п/п | Наименование сетевой организации   | Год  | НВВ сетевой<br>организации без учета<br>оплаты потерь |
|----------|--|------|---|
|          |  |      | тыс. руб.   |
| 1.       | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород | 2015 | 370341,03   |
|          |  | 2016 | 430316,79   |
|          |  | 2017 | 439551,08   |
|          |  | 2018 | 440744,35   |
|          |  | 2019 | 412105,68   |

».