Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

Включен в Реестр нормативных актов органов исполнительной власти Нижегородской области 27 декабря 2019 года N 14472-516-066/5

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ

от 24 декабря 2019 г. N 66/5

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ

ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ

ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ"

(ИНН 5260200603), Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД, И ОБЩЕСТВОМ

С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(ИНН 5258049909), Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. решений РСТ Нижегородской области от 22.12.2020 [N 55/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=229004&dst=100006),  от 19.04.2021 [N 13/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281247&dst=100400), от 28.05.2021 [N 16/29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=238242&dst=100006), от 31.08.2021 [N 28/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281246&dst=100043),  от 16.12.2021 [N 56/132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=248035&dst=100006), от 25.11.2022 [N 49/25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=264623&dst=100006), от 19.12.2023 [N 57/11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=287198&dst=100006)) |  |

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342043) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=342123) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=336967) ФАС России от 19 июня 2018 г. N 834/18 "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 решения органа 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" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. N в-768 от 14 ноября 2019 г., дополнительных экспертных заключений рег. NN в-1169 от 12 декабря 2019 г., в-1269 от 19 декабря 2019 г., в-1274 от 23 декабря 2019 г., протокола заседания правления региональной службы по тарифам Нижегородской области от 24 декабря 2019 г. N 66:

1. Установить и ввести в действие на период регулирования с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2024 г. включительно индивидуальные [тарифы](#P43) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между публичным акционерным обществом "Россети Центр и Приволжье" (ИНН 5260200603), г. Нижний Новгород, и ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

(в ред. решений РСТ Нижегородской области от 19.04.2021 [N 13/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281247&dst=100403), от 31.08.2021 [N 28/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281246&dst=100043))

2. Установить [необходимую валовую выручку](#P96) (НВВ) ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород (без учета оплаты потерь), на период регулирования с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2024 г. включительно согласно Приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить [долгосрочные параметры](#P134) регулирования для ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. [Тарифы](#P43), установленные пунктом 1 настоящего решения, не применяются для расчетов между сетевой организацией и потребителями.

5. ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород, применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Расходы, учтенные при формировании тарифов, установленных настоящим решением, рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в организации на момент вынесения решения.

6. [Тарифы](#P43), установленные пунктом 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2020 г. по 31 декабря 2024 г.

Руководитель службы

Ю.Л.АЛЕШИНА

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Тарифы [действуют](#P28) по 31.12.2024 и [не применяются](#P25) для расчетов между сетевой организацией и потребителями. |  |

Приложение 1

к решению региональной службы

по тарифам Нижегородской области

от 24 декабря 2019 г. N 66/5

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ

"РОССЕТИ ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ" (ИНН 5260200603), Г. НИЖНИЙ

НОВГОРОД, И ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. решений РСТ Нижегородской области от 22.12.2020 [N 55/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=229004&dst=100006),  от 19.04.2021 [N 13/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281247&dst=100405), от 28.05.2021 [N 16/29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=238242&dst=100007), от 31.08.2021 [N 28/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281246&dst=100043),  от 16.12.2021 [N 56/132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=248035&dst=100007), от 25.11.2022 [N 49/25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=264623&dst=100007), от 19.12.2023 [N 57/11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=287198&dst=100007)) |  |

┌───────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┬────────────────────────────────────────────┐

│ Наименование │ I полугодие 2020 г. │ II полугодие 2020 г. │ I полугодие 2021 г. │ II полугодие 2021 г. │ I полугодие 2022 г. │ II полугодие 2022 г. │ 2023 г. │ I полугодие 2024 г. │ II полугодие 2024 г. │

│сетевых организаций├──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┼──────────────────────────────┬─────────────┤

│ │ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│ Двухставочный тариф │Одноставочный│

│ ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф ├─────────────┬────────────────┤ тариф │

│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │ ставка за │ставка на оплату│ │

│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │ содержание │технологического│ │

│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │электрических│расхода (потерь)│ │

│ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ сетей │ │ │ 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 │

├───────────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┤

│ 1 │ 2 │ 3 │ 4 │ 5 │ 6 │ 7 │ 8 │ 9 │ 10 │ 11 │ 12 │ 13 │ 14 │ 15 │ 16 │ 17 │ 18 │ 19 │ 20 │ 21 │ 22 │ 26 │ 27 │ 28 │ 29 │ 30 │ 31 │

├───────────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┼─────────────┼────────────────┼─────────────┤

│Публичное │ 233 330,42 │ 110,09 │ 0,96440 │ 233 330,42 │ 110,46 │ 0,96477 │ 244 386,02 │ 114,14 │ 1,00543 │ 244 592,84 │ 153,23 │ 1,04527 │ 253 950,93 │ 117,45 │ 1,07612 │ 253 950,93 │ 121,12 │ 1,07979 │ 276 266,96 │ 145,73 │ 1,17907 │ 371 676,68 │ 169,89 │ 1,55273 │ 371 671,82 │ 202,03 │ 1,52875 │

│акционерное │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│общество "Россети │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Центр и Приволжье" │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(ИНН 5260200603), │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│г. Нижний Новгород │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│- ОБЩЕСТВО С │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ОГРАНИЧЕННОЙ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│"ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│5258049909), г. │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│Нижний Новгород │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │ │

│(в ред. решений РСТ Нижегородской области от 19.04.2021 [N 13/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281247&dst=100408), от 28.05.2021 [N 16/29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=238242&dst=100008), от 31.08.2021 [N 28/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281246&dst=100043), от 16.12.2021 [N 56/132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=248035&dst=100008), от 19.12.2023 [N 57/11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=287198&dst=100008)) │

└───────────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┴─────────────┴────────────────┴─────────────┘

Примечание: первой сетевой организацией указана сетевая организация - плательщик, второй - сетевая организация - получатель платежа.

(примечание введено [решением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=281247&dst=100409) РСТ Нижегородской области от 19.04.2021 N 13/4)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Необходимая валовая выручка [установлена](#P23) на период по 31.12.2024 включительно. |  |

Приложение 2

к решению региональной службы

по тарифам Нижегородской области

от 24 декабря 2019 г. N 66/5

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

(ИНН 5258049909), Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД, НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ

ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов  (в ред. решений РСТ Нижегородской области от 22.12.2020 [N 55/4](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=229004&dst=100016),  от 28.05.2021 [N 16/29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=238242&dst=100011), от 16.12.2021 [N 56/132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=248035&dst=100013), от 25.11.2022 [N 49/25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=264623&dst=100013),  от 19.12.2023 [N 57/11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=287198&dst=100014)) |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации | Год | Необходимая валовая выручка сетевой организации без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО"  (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород | 2020 | 442590,46 |
| 2021 | 461977,09 |
| 2022 | 481703,51 |
| 2023 | 524034,67 |
| 2024 | 775144,43 |
| (в ред. решений РСТ Нижегородской области от 28.05.2021 [N 16/29](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=238242&dst=100011), от 16.12.2021 [N 56/132](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=248035&dst=100013), от 25.11.2022 [N 49/25](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=264623&dst=100015), от 19.12.2023 [N 57/11](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW187&n=287198&dst=100014)) | | | |

Приложение 3

к решению региональной службы

по тарифам Нижегородской области

от 24 декабря 2019 г. N 66/5

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ОБЩЕСТВА

С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН

5258049909), Г. НИЖНИЙ НОВГОРОД, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ

НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в Нижегородской области | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
| млн руб. | % | % | % | час | шт. |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗЕФС-ЭНЕРГО" (ИНН 5258049909), г. Нижний Новгород | 2020 | 299,45300 | 6 | 0,75 | 3,46 | 0,23310 | 0,05640 | 1 |
| 2021 | X | 6 | 0,75 | X | 0,22960 | 0,05555 | 1 |
| 2022 | X | 6 | 0,75 | X | 0,22616 | 0,05472 | 1 |
| 2023 | X | 6 | 0,75 | X | 0,22277 | 0,05390 | 1 |
| 2024 | X | 6 | 0,75 | X | 0,21943 | 0,05309 | 1 |