



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

20.12.2016 г.

№ 53/12

г. Нижний Новгород

Г Об утверждении ставок за единицу Г
максимальной мощности и
стандартизированных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний
Новгород, 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных ОБЩЕСТВОМ С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-925 от 9 декабря 2016 года:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих

технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложениям 1, 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород:

а) при отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = (C_{1.1i} + C_{1.2i} + C_{1.3i} + C_{1.4i}) \times N_i \quad (1), \text{ где:}$$

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- $C_{1.1i}, C_{1.2i}, C_{1.3i}, C_{1.4i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим

условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = P_{i1} + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (2), \text{ где:}$$

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{3i} – протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

в) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (3), \text{ где}$$

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство подстанций (руб.);
- P_{i2} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле (2) подпункта «б» (руб.);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

г) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n \quad (4), \text{ где}$$

- P_{i4} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);

- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);

- C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);

- L_{3i} – протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);

- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- $K_{1/2n}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу

"Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- K_n – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

– n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

5. Настоящее решение вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года, за исключением Приложения 2 к решению.

Приложение 2 к решению вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 30 сентября 2017 года.

Руководитель службы



А.В. Семенников

Приложение 1 к решению
региональной службы по
тарифам Нижегородской
области от 20 декабря 2016
года № 53/12

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г.
Нижний Новгород, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для
заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей,
не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2017 года) с 1 января по 31 декабря 2017 года**

| Наименование | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
|---|--------------------------------------|-------------------------------------|
| Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям: | 87,56 | 87,56 |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1 | 31,86 | 31,86 |
| Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2 | 18,27 | 18,27 |
| Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3 | 6,24 | 6,24 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4 | 31,19 | 31,19 |

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Приложение 2 к решению
 региональной службы по тарифам
 Нижегородской области от 20
 декабря 2016 года № 53/12

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТП-ЭНЕРГОСЕТЬ», г. Нижний Новгород, для заявителей,
 осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150
 кВт

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

| СНП 2 | | | | СНП 3 | | | | | | | | АС | | | | | | |
|--|--|---|---|--|--|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|----------------------|----------------------|-------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 3x16мм ² +1x25мм ² | 3x25мм ² +1x35мм ² | 3x35мм ² +1x50 мм ² | 3x50мм ² +1x70 мм ² | 3x70мм ² +1x100 мм ² | 3x95мм ² +1x125 мм ² | 3x120мм ² +1x150 мм ² | 1x35мм ² | 1x50мм ² | 1x70мм ² | 1x95мм ² | 1x120мм ² | 1x150мм ² | 35мм ² | 50мм ² /8,0 | 70мм ² /11,0 | 95мм ² /16,0 | 120мм ² /19,0 | 150мм ² /19,0 |
| 66 137,84 | 69 060,00 | 75 247,30 | 79 349,48 | 87 061,15 | 98 955,31 | 104 255,21 | 102 449,24 | 108 194,20 | 116 037,90 | 126 098,72 | 135 371,51 | 154 435,64 | 74 639,45 | 76 393,83 | 79 709,34 | 84 311,02 | 86 750,01 | 100 365,88 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

| Тип застройки | ЛЛБн-1 | | | | | | | | ЛЛБн-10 | | | | | | | | |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 25мм2 | 35мм2 | 50мм2 | 70мм2 | 95мм2 | 120мм2 | 150мм2 | 185мм2 | 240мм2 | 3x35мм2 | 3x50мм2 | 3x70мм2 | 3x95мм2 | 3x120мм2 | 3x150мм2 | 3x185мм2 | 3x240мм2 |
| городская | 204 324,77 | 205 365,14 | 212 203,67 | 220 771,56 | 245 561,47 | 253 878,90 | 259 443,12 | 273 571,56 | 299 015,60 | 236 533,03 | 248 816,51 | 250 373,39 | 251 166,97 | 258 137,61 | 262 816,51 | 267 404,59 | 271 166,97 |

| Тип застройки | ЛПБн-10 | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x120мм2/50 | 3x120мм2/70 | 3x120мм2/95 | 3x150мм2/50 | 3x150мм2/70 | 3x185мм2/50 | 3x240мм2/50 | 3x240мм2/70 | 3x240мм2/95 | 3x(1x120мм2/250) | 3x(1x120мм2/70) | 3x(1x150мм2/50) | 3x(1x150мм2/70) | 3x(1x185мм2/50) | 3x(1x185мм2/70) | 3x(1x185мм2/95) |
| городская | 333 544,954 | 335 666,972 | 360 177,982 | 336 249,541 | 344 099,083 | 344 723,853 | 362 628,440 | 367 746,789 | 386 041,284 | 396 684,404 | 425 586,239 | 402 900,917 | 428 421,101 | 410 588,991 | 436 015,596 | 478 067,890 |

| Тип застройки | ЛПБн-10 | | | | | | | | | | | |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x(1x240мм2/50) | 3x(1x240мм2/70) | 3x(1x240мм2/95) | 3x(1x300мм2/50) | 3x(1x300мм2/70) | 3x(1x300мм2/95) | 3x(1x400мм2/50) | 3x(1x400мм2/70) | 3x(1x400мм2/95) | 3x(1x500мм2/50) | 3x(1x500мм2/70) | 3x(1x500мм2/95) |
| городская | 417 777,982 | 444 463,303 | 476 361,468 | 478 707,339 | 503 286,239 | 537 680,734 | 495 265,138 | 520 436,697 | 549 993,578 | 523 812,844 | 547 361,468 | 582 967,890 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

| Тип застройки | ЛЛБн-1 | | | | | | | | ЛЛБн-10 | | | | | | | | |
|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | 25мм2 | 35мм2 | 50мм2 | 70мм2 | 95мм2 | 120мм2 | 150мм2 | 185мм2 | 240мм2 | 3x35мм2 | 3x50мм2 | 3x70мм2 | 3x95мм2 | 3x120мм2 | 3x150мм2 | 3x185мм2 | 3x240мм2 |
| городская | 76 980,64 | 77 086,70 | 77 346,15 | 78 649,17 | 82 951,65 | 83 147,80 | 83 676,97 | 84 670,83 | 87 589,82 | 80 145,32 | 81 373,12 | 82 275,69 | 84 223,39 | 85 358,44 | 87 474,59 | 89 515,60 | 92 298,72 |

| Тип застройки | ЛПБн-10 | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x120мм2/50 | 3x120мм2/70 | 3x120мм2/95 | 3x150мм2/50 | 3x150мм2/70 | 3x185мм2/50 | 3x240мм2/50 | 3x240мм2/70 | 3x240мм2/95 | 3x(1x120мм2/250) | 3x(1x120мм2/70) | 3x(1x150мм2/50) | 3x(1x150мм2/70) | 3x(1x185мм2/50) | 3x(1x185мм2/70) | 3x(1x185мм2/95) |
| городская | 90 114,77 | 90 061,74 | 92 829,63 | 90 390,55 | 91 190,55 | 91 254,04 | 93 079,36 | 93 601,10 | 95 466,42 | 98 087,43 | 101 033,21 | 98 721,01 | 101 321,93 | 99 504,40 | 103 427,71 | 107 714,50 |

| Тип застройки | ЛПБн-10 | | | | | | | | | | | |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x(1x240мм2/50) | 3x(1x240мм2/70) | 3x(1x240мм2/95) | 3x(1x300мм2/50) | 3x(1x300мм2/70) | 3x(1x300мм2/95) | 3x(1x400мм2/50) | 3x(1x400мм2/70) | 3x(1x400мм2/95) | 3x(1x500мм2/50) | 3x(1x500мм2/70) | 3x(1x500мм2/95) |
| городская | 100 237,34 | 102 957,34 | 106 209,54 | 106 448,90 | 108 954,59 | 113 716,33 | 108 136,88 | 110 702,94 | 113 715,78 | 111 046,79 | 113 447,43 | 117 077,25 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

| 100 кВА | | | | 160 кВА | | | | 250 кВА | | | | 400 кВА | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| 859,73 | 1 596,33 | 2 415,37 | 3 461,76 | 545,59 | 1 064,39 | 1 678,05 | 2 280,55 | 366,79 | 713,94 | 1 086,92 | 1 488,09 | 252,34 | 517,00 | 726,31 | 995,83 |

| 630 кВА | | | | 1000 кВА | | | | 1250 кВА | | | | 1600 кВА | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| 201,88 | 402,98 | 486,01 | 715,93 | 154,13 | 308,63 | 334,07 | 530,47 | x | x | 288,92 | 510,88 | x | x | 308,32 | 542,33 |

| 2500 кВА | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная | однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| x | x | 261,76 | 583,35 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства распределительных трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

| 630 кВА | 1000 кВА | 1250 кВА | 1600 кВА | 2500 кВА | РПБкз |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|------------------------------|--------|
| РТП блочного типа | РТП блочного типа | РТП блочного типа | РТП блочного типа | РТП блочного типа в бетонной | РПБкз |
| двухтрансформаторная | двухтрансформаторная | двухтрансформаторная | двухтрансформаторная | двухтрансформаторная | |
| 2 974,76 | 2 160,32 | 1 870,40 | 1 547,83 | 1 155,39 | 329,77 |

Примечание:
 Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-н/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2017 года)

| Наименование | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
|--|-----------------------------------|----------------------------------|
| Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям: | 87,56 | 87,56 |
| Подготовка и выдача естевой организацией технических условий заявителю С1.1 | 31,86 | 31,86 |
| Проверка естевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2 | 18,27 | 18,27 |
| Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителем, С1.3 | 6,24 | 6,24 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4 | 31,19 | 31,19 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./л км, без НДС, (в ценах 2001 года)

| СПП 2 | | | | | | | СПП 3 | | | | | АС | | | | | | |
|--|--|---|---|---|---|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|----------------------|----------------------|-------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|
| 3x16мм ² +1x25мм ² | 3x25мм ² +1x35мм ² | 3x35мм ² +1x50 мм ² | 3x50мм ² +1x50 мм ² | 3x70мм ² +1x70 мм ² | 3x95мм ² +1x95 мм ² | 3x120мм ² +1x95 мм ² | 1x35мм ² | 1x50мм ² | 1x70мм ² | 1x95мм ² | 1x120мм ² | 1x150мм ² | 35мм ² | 50мм ² /8,0 | 70мм ² /11,0 | 95мм ² /16,0 | 120мм ² /19,0 | 150мм ² /19,0 |
| 132 275,68 | 138 120,00 | 150 494,60 | 158 698,96 | 174 122,30 | 197 910,61 | 208 510,41 | 204 898,49 | 216 388,41 | 232 075,79 | 252 197,45 | 270 743,02 | 308 871,28 | 149 278,90 | 152 787,67 | 159 418,67 | 168 622,04 | 173 500,02 | 200 731,77 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./л км, без НДС, (в ценах 2001 года)

| Тип застройки | ААБл-1 | | | | | | | | ААБл-10 | | | | | | | | |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 25мм2 | 35мм2 | 50мм2 | 70мм2 | 95мм2 | 120мм2 | 150мм2 | 185мм2 | 240мм2 | 3x35мм2 | 3x50мм2 | 3x70мм2 | 3x95мм2 | 3x120мм2 | 3x150мм2 | 3x185мм2 | 3x240мм2 |
| городская | 408 649,54 | 410 730,28 | 424 407,34 | 441 543,12 | 491 122,94 | 507 757,80 | 518 886,24 | 547 143,12 | 598 031,19 | 473 066,06 | 497 633,03 | 500 746,79 | 502 333,94 | 516 275,23 | 525 633,03 | 534 809,17 | 542 333,94 |

| Тип застройки | АПлИл-10 | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x120мм2/50 | 3x120мм2/70 | 3x120мм2/95 | 3x150мм2/50 | 3x150мм2/70 | 3x185мм2/50 | 3x240мм2/50 | 3x240мм2/70 | 3x240мм2/95 | 3x(1x120мм2/50) | 3x(1x120мм2/70) | 3x(1x150мм2/50) | 3x(1x150мм2/70) | 3x(1x185мм2/50) | 3x(1x185мм2/70) | 3x(1x185мм2/95) |
| городская | 667 089,908 | 671 333,945 | 720 355,963 | 672 499,083 | 688 198,165 | 689 447,706 | 725 256,881 | 735 493,578 | 772 082,569 | 793 368,807 | 851 172,477 | 805 801,835 | 856 842,202 | 821 177,982 | 872 031,193 | 956 135,78 |

| Тип застройки | АПлИл-10 | | | | | | | | | | | |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x(1x240мм2/50) | 3x(1x240мм2/70) | 3x(1x240мм2/95) | 3x(1x300мм2/50) | 3x(1x300мм2/70) | 3x(1x300мм2/95) | 3x(1x400мм2/50) | 3x(1x400мм2/70) | 3x(1x400мм2/95) | 3x(1x500мм2/50) | 3x(1x500мм2/70) | 3x(1x500мм2/95) |
| городская | 835 555,963 | 888 926,606 | 952 722,936 | 957 414,679 | 1 006 572,477 | 1 075 361,468 | 990 530,275 | 1 040 873,394 | 1 099 987,156 | 1 047 625,688 | 1 094 722,936 | 1 165 935,780 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года)

| Тип застройки | ААБл-1 | | | | | | | | ААБл-10 | | | | | | | | |
|---------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | 25мм2 | 35мм2 | 50мм2 | 70мм2 | 95мм2 | 120мм2 | 150мм2 | 185мм2 | 240мм2 | 3x35мм2 | 3x50мм2 | 3x70мм2 | 3x95мм2 | 3x120мм2 | 3x150мм2 | 3x185мм2 | 3x240мм2 |
| городская | 153 961,28 | 154 173,39 | 154 692,29 | 157 298,35 | 165 903,30 | 166 295,60 | 167 353,94 | 169 341,65 | 175 179,63 | 160 290,64 | 162 746,24 | 164 551,38 | 168 446,79 | 170 716,88 | 174 949,17 | 179 031,19 | 184 597,43 |

| Тип застройки | АПлИл-10 | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x120мм2/50 | 3x120мм2/70 | 3x120мм2/95 | 3x150мм2/50 | 3x150мм2/70 | 3x185мм2/50 | 3x240мм2/50 | 3x240мм2/70 | 3x240мм2/95 | 3x(1x120мм2/50) | 3x(1x120мм2/70) | 3x(1x150мм2/50) | 3x(1x150мм2/70) | 3x(1x185мм2/50) | 3x(1x185мм2/70) | 3x(1x185мм2/95) |
| городская | 180 229,54 | 180 123,49 | 185 659,27 | 180 781,10 | 182 381,10 | 182 508,07 | 186 158,72 | 187 202,20 | 190 932,84 | 196 174,86 | 202 066,42 | 197 442,02 | 202 643,85 | 199 008,81 | 206 855,41 | 215 428,99 |

| Тип застройки | АПлИл-10 | | | | | | | | | | | |
|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 3x(1x240мм2/50) | 3x(1x240мм2/70) | 3x(1x240мм2/95) | 3x(1x300мм2/50) | 3x(1x300мм2/70) | 3x(1x300мм2/95) | 3x(1x400мм2/50) | 3x(1x400мм2/70) | 3x(1x400мм2/95) | 3x(1x500мм2/50) | 3x(1x500мм2/70) | 3x(1x500мм2/95) |
| городская | 200 474,68 | 205 914,68 | 212 419,08 | 212 897,80 | 217 909,17 | 227 432,66 | 216 273,76 | 221 405,87 | 227 431,56 | 222 093,58 | 226 894,86 | 234 154,50 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)

| 100 кВ | | | | 160 кВ | | | | 250 кВ | | | | 400 кВ | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| 1 719,45 | 3 192,65 | 4 830,74 | 6 923,53 | 1 091,19 | 2 128,79 | 3 356,11 | 4 561,10 | 733,59 | 1 427,89 | 2 173,84 | 2 976,19 | 504,67 | 1 034,01 | 1 452,62 | 1 991,66 |

| 630 кВ | | | | 1000 кВ | | | | 1250 кВ | | | | 1600 кВ | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | | КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| 403,75 | 865,97 | 972,01 | 1 431,85 | 308,27 | 617,25 | 668,14 | 1 060,95 | x | x | 577,85 | 1 021,76 | x | x | 616,64 | 1 084,67 |

| 2500 кВ | | | |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| КТП киоскового типа | | КТП блочного типа | |
| однотрансформаторная | двухтрансформаторная | однотрансформаторная | двухтрансформаторная |
| x | x | 523,51 | 1 166,70 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства распределительных трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)

| 630 кВ | 1000 кВ | 1250 кВ | 1600 кВ | 2500 кВ | РП 6кВ |
|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------------------|--------|
| РТП блочного типа в бетонной | |
| 5 949,51 | 4 320,64 | 3 740,81 | 3 095,67 | 2 310,78 | 659,54 |

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-р/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СТН-ЭНЕРГОСЕТИ», г. Нижний Новгород (в ценах 2017 года)

руб./кВт (без НДС)

| № | Наименование | Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 января по 30 сентября 2017 года ** | | | | Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 октября по 31 декабря 2017 года ** | | | |
|------|--|--|----------|-----------|----------|--|----------|-----------|----------|
| | | Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт | | | | Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт | | | |
| | | до 150 включительно | | свыше 150 | | до 150 включительно | | свыше 150 | |
| | | Уровень напряжения, кВ | | | | Уровень напряжения, кВ | | | |
| | | 0,4 | выше 0,4 | 0,4 | выше 0,4 | 0,4 | выше 0,4 | 0,4 | выше 0,4 |
| 1 | Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование | 31,86 | | | | 31,86 | | | |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | x | x | x | x | x | x | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий* | 1 056,46 | 212,51 | 744,19 | 1 663,60 | - | - | 744,19 | 1 663,60 |
| 3.2. | строительство кабельных линий* | 1 825,59 | 183,28 | 2 696,91 | 1 596,50 | - | - | 2 696,91 | 1 596,50 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования* | Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 | | | | Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 | | | |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 | | | | Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4 | | | |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 18,27 | | | | 18,27 | | | |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств | 6,24 | | | | 6,24 | | | |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 31,19 | | | | 31,19 | | | |

Примечание:

*) – в случае, если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, необходимо умножать данные ставки на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ($Z_{изм.ст}$)

**) - Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"