



**ЙЫШАНУ**

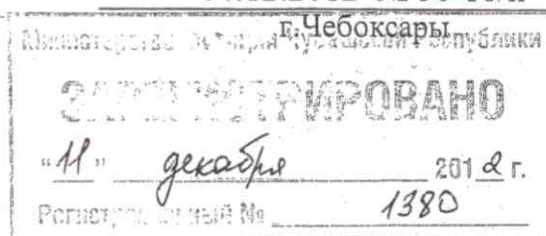
04.12.2012 50-16/и №

Шупашкар хули

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

04.12.2012 № 50-16/и

**Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2013 год**



В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 ноября 2012 г. № 16 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности согласно приложению №2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении №1 к настоящему постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному

источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении №1 к настоящему постановлению, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Утвердить:

формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении №1 к настоящему постановлению, согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

экономически обоснованные размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций; плановые на 2013 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

5. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от:

30 ноября 2010 г. № 39-9/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 9 декабря 2010 г., регистрационный № 710);

6 декабря 2011 г. № 51-18/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 15 декабря 2011 г., регистрационный № 1022);

23 июля 2012 г. № 37-8/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросеть» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 31 июля 2012 г., регистрационный № 1246).

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2013 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



А.Е.Егорова

# Приложение №1

к постановлению Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике и тарифам  
от 04.12.2012 № 50-16/и

Стандартизованные тарифные ставки ( $C_1$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности

| №<br>п/п | Территориальные сетевые организации                                                                                                    | Стандарти-<br>зированная<br>тарифная<br>ставка на<br>напряжении<br>ниже 35 кВ,<br>всего | 1. Подготовка<br>и выдача се-<br>тевой органи-<br>зацией техни-<br>ческих усло-<br>вий (ТУ) и их<br>согласование | 2. Разра-<br>ботка сете-<br>вой органи-<br>зацией<br>проектной<br>документа-<br>ции | 3. Вы-<br>полне-<br>ние ТУ<br>сетевой<br>органи-<br>зацией | 4. Проверка<br>сетевой ор-<br>ганизацией<br>выполнения<br>заявителем<br>ТУ | 5. Участие в<br>осмотре долж-<br>ностным ли-<br>цом Ростех-<br>надзора при-<br>соединяемых<br>устройств | (в руб./кВт без НДС) |   |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---|
|          |                                                                                                                                        |                                                                                         |                                                                                                                  |                                                                                     |                                                            |                                                                            |                                                                                                         | 8                    | 9 |
| 1        | 2                                                                                                                                      | 3                                                                                       | 4                                                                                                                | 5                                                                                   | 6                                                          | 7                                                                          | 8                                                                                                       | 9                    |   |
| 1        | Открытое акционерное общество<br>«Межрегиональная распреде-<br>лительная сетевая компания Волги» на<br>территории Чувашской Республики | 739,51                                                                                  | 341,29                                                                                                           | 0,00                                                                                | 0,00                                                       | 13,49                                                                      | 0,00                                                                                                    | 384,73               |   |
| 2        | Общество с ограниченной ответст-<br>венностью «Коммунальные техно-<br>логии»                                                           | 561,54                                                                                  | 173,38                                                                                                           | 0,00                                                                                | 0,00                                                       | 200,75                                                                     | 0,00                                                                                                    | 187,41               |   |
| 3        | Муниципальное унитарное пред-<br>приятие «Коммунальные сети горо-<br>да Новочебоксарска»                                               | 567,79                                                                                  | 148,81                                                                                                           | 0,00                                                                                | 0,00                                                       | 141,20                                                                     | 0,00                                                                                                    | 277,78               |   |
| 4        | Общество с ограниченной ответст-<br>венностью «Тепловодоканал»                                                                         | 698,54*                                                                                 | 189,78*                                                                                                          | 0,00                                                                                | 0,00                                                       | 159,90*                                                                    | 0,00                                                                                                    | 348,86*              |   |
| 5        | Муниципальное унитарное пред-<br>приятие жилищно-коммунального<br>хозяйства «Моргаушское»                                              | 631,25*                                                                                 | 54,00*                                                                                                           | 0,00                                                                                | 0,00                                                       | 298,11*                                                                    | 0,00                                                                                                    | 279,14*              |   |

|    |                                                                                             |         |         |      |      |         |      |         |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|------|------|---------|------|---------|
| 6  | Общество с ограниченной ответственностью «Урмайские электрические сети»                     | 794,13* | 104,70* | 0,00 | 0,00 | 435,76* | 0,00 | 253,67* |
| 7  | Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»                                | 751,99  | 179,26  | 0,00 | 0,00 | 311,14  | 0,00 | 261,59  |
| 8  | Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»                      | 697,68  | 195,68  | 0,00 | 0,00 | 175,74  | 0,00 | 326,26  |
| 9  | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района | 775,11* | 82,79*  | 0,00 | 0,00 | 415,69* | 0,00 | 276,63* |
| 10 | Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»                                  | 713,19* | 433,03* | 0,00 | 0,00 | 150,18* | 0,00 | 129,98* |
| 11 | Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»               | 781,20  | 276,78  | 0,00 | 0,00 | 294,91  | 0,00 | 209,51  |
| 12 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»                                     | 448,02  | 56,43   | 0,00 | 0,00 | 245,67  | 0,00 | 145,92  |
| 13 | Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»             | 775,57  | 158,22  | 0,00 | 0,00 | 224,82  | 0,00 | 392,53  |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»                                      | 735,15* | 114,80* | 0,00 | 0,00 | 187,64* | 0,00 | 432,71* |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»                                       | 668,66* | 169,76* | 0,00 | 0,00 | 319,50* | 0,00 | 179,40* |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «Ядрингазпромстрой»                                | 767,92* | 89,34*  | 0,00 | 0,00 | 390,73* | 0,00 | 287,85* |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»                                      | 787,65* | 200,57* | 0,00 | 0,00 | 283,86* | 0,00 | 303,22* |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»                             | 637,12* | 170,32* | 0,00 | 0,00 | 269,33* | 0,00 | 197,47* |

\* - без дополнительного предъявления НДС

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителем класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ ( $C_2$ ), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

В ценах 2001г.

| Мероприятия по строительству                                                  | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | СИП 2А 2х16 | СИП 2А 4х16 | СИП 2А 4х25 | СИП 2А 3х35+1х50 | СИП 2А 3х50+1х70 | СИП 2А 3х70+1х70 | СИП 2А 3х95+1х95 | СИП 2А 3х95+1х70+1х16 |
|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-------------|-------------|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------------|
| Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор | 0,23                                         | 53215,58    | X           | X           | X                | X                | X                | X                | X                     |
| Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор  |                                              | 160374,66   | X           | X           | X                | X                | X                | X                | X                     |
| Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор | 0,4                                          | X           | 62581,35    | 68911,38    | 82378,98         | 93843,94         | 107376,13        | 126850,51        | X                     |
| Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор  |                                              | X           | 169740,52   | 176070,55   | 187262,88        | 201003,10        | 214535,01        | 234009,68        | 219002,97             |
| Мероприятия по строительству                                                  | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | СИП 3 1х50  | СИП 3 1х70  | X           | X                | X                | X                | X                | X                     |
| Воздушная линия электропередачи зашитым проводом ВЛЗ с установкой опор        | 10                                           | 283904,43   | 295531,01   | X           | X                | X                | X                | X                | X                     |

| В ценах 2001 г. | (руб./км. без НДС) |  |  |  |
|-----------------|--------------------|--|--|--|
|                 |                    |  |  |  |

| В ценах 2001г.                                                                                   |                                              |                   |                   |                   |                   |                   |                    |                    |                    |  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--|
| Мероприятия по строительству                                                                     | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | АВБбШв-1 4х25     | АВБбШв-1 4х35     | АВБбШв-1 4х50     | АВБбШв-1 4х70     | АВБбШв-1 4х95     | АВБбШв-1 4х120     | АВБбШв-1 4х150     | АВБбШв-1 4х185     |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в траншее                                                                   | 0,4                                          | 358142,48         | 362340,80         | 369425,47         | 380036,91         | 392631,87         | 403390,06          | 419295,95          | 436876,42          |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в трубе                                                                     |                                              | 286243,56         | 290359,56         | 297305,31         | 307710,95         | 320058,95         | 330606,20          | 346203,39          | 363439,14          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее                                                               |                                              | 468740,92         | 477055,24         | 491085,66         | 512241,90         | 537184,86         | 558490,30          | 590137,20          | 624953,41          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе                                                                 |                                              | 352514,64         | 360746,64         | 374638,14         | 395588,58         | 420284,58         | 441379,08          | 472717,27          | 507188,77          |  |
| Мероприятия по строительству                                                                     | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | АПВзБбШп 1кВ 4х25 | АПВзБбШп 1кВ 4х35 | АПВзБбШп 1кВ 4х50 | АПВзБбШп 1кВ 4х70 | АПВзБбШп 1кВ 4х95 | АПВзБбШп 1кВ 4х120 | АПВзБбШп 1кВ 4х150 | АПВзБбШп 1кВ 4х185 |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в траншее                                                                   | 0,4                                          | 365751,94         | 369687,86         | 376247,74         | 384235,23         | 397355,01         | 406538,80          | 422444,69          | 449996,17          |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в трубе                                                                     |                                              | 293703,81         | 297562,56         | 303993,81         | 311827,04         | 324689,45         | 333693,29          | 349290,39          | 376301,64          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее                                                               |                                              | 483810,63         | 491605,30         | 504596,43         | 520556,22         | 546538,35         | 564726,04          | 596372,94          | 650935,66          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе                                                                 |                                              | 367435,02         | 375152,64         | 388015,14         | 403820,58         | 429545,58         | 447552,96          | 478891,27          | 532913,77          |  |
| Мероприятия по строительству                                                                     | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | ААБл-10 3х120     | ААБл-10 3х240     | ААБл-1 3х120 (ож) | ААБл-1 4х70 (ож)  | ААБл-1 4х95 (ож)  | ААБл-1 4х120 (ож)  | ААБл-1 4х150 (ож)  | ААБл-1 4х185 (ож)  |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в траншее                                                                   | 0,4                                          | X                 | X                 | 458104,51         | 432069,76         | 455974,17         | 482633,35          | 506935,88          | 545586,59          |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в трубе                                                                     |                                              | X                 | X                 | X                 | 358723,62         | 382159,10         | 408295,70          | 432124,89          | 470017,81          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее                                                               |                                              | X                 | X                 | X                 | 615287,43         | 662627,06         | 715423,09          | 763698,63          | 840242,26          |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе                                                                 |                                              | X                 | X                 | X                 | 497613,93         | 544484,88         | 596758,08          | 644560,27          | 720346,12          |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в траншее                                                                   | 10                                           | 497809,14         | 591721,81         | X                 | X                 | X                 | X                  | X                  | X                  |  |
| Кабельная линия 1 КЛ в трубе                                                                     |                                              | 507851,45         | 599923,67         | X                 | X                 | X                 | X                  | X                  | X                  |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее                                                               |                                              | 750674,43         | 936659,56         | X                 | X                 | X                 | X                  | X                  | X                  |  |
| Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе                                                                 |                                              | 719447,46         | 903592,16         | X                 | X                 | X                 | X                  | X                  | X                  |  |
| Устройство закрытого перехода методом горизонтального направленного бурения ГНБ (прокол до 10 м) | ниже 35                                      | 20161,06          |                   |                   |                   |                   |                    |                    |                    |  |

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С<sub>4</sub>), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

В ценах 2001г.

| Мероприятия по строительству                                            | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | для заявителей 3 категории надежности электроснабжения |          |          |           |           |           |           |           |           |           | (руб./кВт без НДС) для заявителей 1,2 категории надежности электроснабжения |  |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------------------------------------------------------------------|--|
|                                                                         |                                              | 1х25 кВА                                               | 1х40 кВА | 1х63 кВА | 1х100 кВА | 1х160 кВА | 1х250 кВА | 1х400 кВА | 1х630 кВА | 2х400 кВА | 2х630 кВА |                                                                             |  |
| Комплектная однострановая подстанция киоскового типа (КТПК)             | ниже 35                                      | X                                                      | X        | 1374,48  | 1047,26   | 491,51    | X         | X         | X         | X         | X         |                                                                             |  |
| Комплектная однострановая подстанция КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении  |                                              | X                                                      | X        | X        | X         | X         | X         | 2112,79   | 1366,56   | X         | X         |                                                                             |  |
| Комплектная двухтрансовая подстанция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении |                                              | X                                                      | X        | X        | X         | X         | X         | X         | X         | 1157,22   | 758,00    |                                                                             |  |
| Распределительный пункт РП-10 кВ с двумя трансформаторами               |                                              | X                                                      | X        | X        | X         | X         | X         | X         | X         | 4893,58   | 3129,21   |                                                                             |  |
| Столбовая трансформаторная подстанция СТП - 10 кВ                       |                                              | 2417,43                                                | 1614,50  | X        | X         | X         | X         | X         | X         | X         | X         |                                                                             |  |
| Мачтовая трансформаторная подстанция                                    |                                              | X                                                      | X        | X        | X         | X         | 368,20    | X         | X         | X         | X         |                                                                             |  |

(руб./кВт без НДС)

для заявителей 1,2 категории надежности электроснабжения

2х400 кВА

2х630 кВА

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$$C_1 * N_i = T_i \text{ (без мероприятий по строительству);}$$

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * Z \text{ изм.} * L_i) = T_{i \text{ (вл)}};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * Z \text{ изм.} * L_i) = T_{i \text{ (кл)}};$$

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * Z \text{ изм.} * L_i) + (C_{4i} * Z \text{ изм.} * N_i) = T_{i \text{ (вл+тп)}};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * Z \text{ изм.} * L_i) + (C_{4i} * Z \text{ изм.} * N_i) = T_{i \text{ (кл+тп)}},$$

где:

$T_i$  - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

$C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

$L_i$  - протяжённость воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, км;

$i$  - уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

$Z \text{ изм.}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

Приложение №4  
к постановлению Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике и тарифам  
от 04.12.2012 № 50-16/и

Экономически обоснованные размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций; плановые на 2013 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности

| №<br>п/п | Территориальные сетевые<br>организации                                                                                      | (в руб. без НДС)                                                            |                                                                          |
|----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|
|          |                                                                                                                             | Экономически обоснованный размер платы за 1 технологическое присоединение** | Плановые на 2013 год выпадающие доходы от технологического присоединения |
| 1        | 2                                                                                                                           | 3                                                                           | 4                                                                        |
| 1        | Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики | 5050,95                                                                     | 4172213,50                                                               |
| 2        | Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»                                                          | 7477,60                                                                     | 3155175,00                                                               |
| 3        | Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»                                              | 8111,30                                                                     | 458712,00                                                                |
| 4        | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»                                                                   | 7742,21*                                                                    | 64729,89*                                                                |
| 5        | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»                                           | 3902,26*                                                                    | 16761,30*                                                                |
| 6        | Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»                                                     | 5807,09*                                                                    | 94627,62*                                                                |
| 7        | Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»                                                                | 5379,65                                                                     | 113143,44                                                                |
| 8        | Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»                                                      | 4830,98                                                                     | 318636,24                                                                |
| 9        | Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района                                 | 4710,61*                                                                    | 70730,37*                                                                |
| 10       | Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»                                                                  | 3976,55*                                                                    | 71957,55*                                                                |
| 11       | Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»                                               | 3813,42                                                                     | 451888,20                                                                |
| 12       | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»                                                                     | 2508,89                                                                     | 8171,16                                                                  |
| 13       | Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»                                             | 9487,80                                                                     | 694670,90                                                                |
| 14       | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»                                                                      | 6720,12*                                                                    | 92551,80*                                                                |

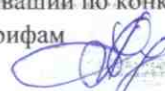
|    |                                                                 |          |            |
|----|-----------------------------------------------------------------|----------|------------|
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»           | 3356,67* | 8420,01*   |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью «Ядринагропромстрой»   | 5919,39* | 118126,58* |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»          | 6104,29* | 61097,19*  |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго» | 8542,07* | 127873,12* |

\* - без дополнительного предъявления НДС;

\*\* - применяемый для расчета выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Копия верна,  
пронумеровано, прошнуровано и скреплено  
печатью  
на 5 ( Пяти ) листах

Заместитель начальника отдела правового  
обеспечения, кадров и делопроизводства  
Госслужбы Чувашии по конкурентной  
политике и тарифам

 Е.В.Сидорова

