



ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 17.12.2014

г. Казань

КАРАР
№ 6-89/тп

***Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы
за технологическое присоединение к расположенным
на территории Республики Татарстан электрическим сетям
сетевых организаций на 2015 год***

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за

технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32 к настоящему постановлению.

5. Установить с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33 к настоящему постановлению.

6. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 34 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 35 к настоящему постановлению.

8. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам

М.Р.Зарипов

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

| № п/п | Территориальные сетевые организации | Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям, руб./кВт: | | | |
|-------|--|---|---|--|---|
| | | $C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | $C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | $C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств ^{<1>} | $C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата |
| 1. | ОАО «Сетевая компания» | 98 | 55 | 29 | 34 |
| 2. | ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» | 3,5 | 2,9 | 1,1 | 5,2 |
| 3. | ОАО «РЖД» | 14,5 | 8 | 1,1 | 4,7 |
| 4. | ООО «Газпром энерго» | 67 | 27 | 3 | 33 |
| 5. | Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» | 27 | 22 | 6 | 27 |
| 6. | ООО «КАМАЗ-Энерго» | 4,6 | 1 | 1 | 4,5 |
| 7. | ООО «Казанская энергетическая компания» | 5 | 2 | 1 | 3 |
| 8. | ОАО «Нижнекамскнефтехим» | 4,6 | 2 | 1,4 | 5 |

| | | | | | |
|-----|----------------------------------|----|----|---|----|
| 9. | ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина | 10 | 5 | 3 | 4 |
| 10. | ООО «ПЭС» | 31 | 13 | 2 | 30 |
| 11. | ООО «ПЭС-НК» | 34 | 16 | 2 | 28 |
| 12. | ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» | 3 | 1 | 1 | 6 |
| 13. | ОАО «СК «Татфлот» | 4 | 2 | 1 | 3 |
| 14. | ООО «Электро-Энергосервис» | 4 | 3 | 2 | 3 |
| 15. | ЗАО «Электросетевая компания» | 9 | 4 | 2 | 4 |

Примечания:

1. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) применяется при присоединяемой максимальной мощности до 8 900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

2. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) рассчитана в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за
технологическое присоединение к расположенным на территории
Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций ^{<1>}
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

1. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

| Марка провода | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|-----------------|--|
| СИП2 3*16+25 | 269 905,70 |
| СИП2 3*25+54,6 | 286 963,68 |
| СИП2 3*35+54,6 | 293 423,76 |
| СИП2 3*50+54,6 | 313 710,87 |
| СИП2 3*70+54,6 | 317 507,21 |
| СИП2 3*95+1*95 | 348 743,25 |
| СИП2 3*120+1*95 | 367 013,57 |
| | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км |
| АС 35 | 312 462,60 |
| АС 50 | 323 977,73 |
| АС70 | 343 822,96 |
| АС 95 | 370 528,29 |
| АС 120 | 391 598,54 |
| АС 150 | 513 455,03 |
| СИП 3 1*35 | 437 916,00 |
| СИП 3 1*50 | 443 963,61 |
| СИП 3 1*70 | 478 597,65 |
| СИП 3 1*95 | 507 369,17 |
| СИП 3 1*120 | 513191,01 |

2. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

| Марка кабеля | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|---------------|--|
| АВБбШв-1-4*16 | 189 112,97 |
| АВБбШв-1-4*25 | 215 714,54 |
| АВБбШв-1-4*35 | 224 901,79 |
| АВБбШв-1-4*50 | 238 661,33 |
| АВБбШв-1-4*70 | 259 477,29 |
| АВБбШв-1-4*95 | 275 071,43 |

| | |
|----------------|---------------------------------------|
| АВБбШв-1-4*120 | 290 510,11 |
| АВБбШв-1-4*185 | 355 748,32 |
| АВБбШв-1-4*150 | 322 308,51 |
| АВБбШв-1-4*240 | 413 890,64 |
| | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км |
| ААБл -10 3*50 | 293 529,82 |
| ААБл -10 3*70 | 328 368,58 |
| ААБл -10 3*95 | 341 952,92 |
| ААБл -10 3*120 | 387 502,33 |
| ААБл -10 3*150 | 423 463,33 |
| ААБл -10 3*185 | 437 355,74 |
| ААБл -10 3*240 | 508 777,51 |
| АПвПг -1*50 | 423 721,13 |
| АПвПг -1*70 | 479 536,79 |
| АПвПг -1*120 | 508 910,21 |
| АПвПг -1*150 | 553 152,88 |
| АПвПг -1*185 | 575 519,22 |
| АПвПг -1*240 | 646 229,06 |
| АПвПг -1*500 | 811 641,75 |
| АПвПг -1*630 | 952 034,90 |

3. С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

| | |
|----------------|--|
| Марка кабеля | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
| АВБбШв-1-4*16 | 2 198 602,02 |
| АВБбШв-1-4*25 | 2 226 022,67 |
| АВБбШв-1-4*35 | 2 234 912,45 |
| АВБбШв-1-4*50 | 2 248 530,12 |
| АВБбШв-1-4*95 | 2 284 564,85 |
| АВБбШв-1-4*70 | 2 269 131,48 |
| АВБбШв-1-4*120 | 2 300 281,19 |
| АВБбШв-1-4*150 | 2 328 983,29 |
| АВБбШв-1-4*185 | 2 362 078,34 |
| АВБбШв-1-4*240 | 2 490 762,23 |
| | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км |
| ААБл -10 3*50 | 2 950 763,30 |
| ААБл -10 3*70 | 2 985 235,35 |
| ААБл -10 3*95 | 2 988 677,32 |
| ААБл -10 3*120 | 3 041 731,24 |
| ААБл -10 3*150 | 3 077 327,55 |
| ААБл -10 3*185 | 3 091 073,72 |
| ААБл -10 3*240 | 3 161 743,64 |
| АПвПг -1*50 | 3 125 010,43 |
| АПвПг -1*70 | 3 147 903,27 |

| | |
|--------------|---------------|
| АПвПг -1*120 | 3 396 766,78 |
| АПвПг -1*150 | 3 440 543,74 |
| АПвПг -1*185 | 3 358 794,44 |
| АПвПг -1*240 | 3 532 640,04 |
| АПвПг -1*500 | 10 344 815,57 |
| АПвПг -1*630 | 10 509 569,00 |

4. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:

| Тип трансформаторной подстанции | руб./кВт: |
|---------------------------------|-----------|
| КТПН 25 кВА | 5 962,43 |
| КТПН 40 кВА | 3 850,66 |
| КТПН 63 кВА | 2 616,68 |
| КТПН 100 кВА | 1 709,37 |
| КТПН 160 кВА | 1 168,92 |
| БКТП 160 кВА | 4 105,91 |
| КТПН 250 кВА | 863,51 |
| БКТП 250 кВА | 2 787,32 |
| КТПН 400 кВА | 618,88 |
| БКТП 400 кВА | 1 777,70 |
| КТПН 630 кВА | 504,25 |
| БКТП 630 кВА | 1 224,50 |
| БКТП 1000 кВА | 864,61 |
| БКТП 1250 кВА | 744,04 |
| БКТП 1600 кВА | 621,63 |
| БКТП 2500 кВА | 739,73 |

5. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

| Наименование оборудования | руб./кВт: |
|--|-----------|
| Установка реклоузера с установкой опор | 1 161,91 |
| Установка реклоузера на существующие опоры | 1 063,90 |

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций^{<1>} с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

1. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

| Марка провода | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|-----------------|--|
| СИП2 3*16+25 | 134 952,85 |
| СИП2 3*25+54,6 | 143 481,84 |
| СИП2 3*35+54,6 | 146 711,88 |
| СИП2 3*50+54,6 | 156 855,43 |
| СИП2 3*70+54,6 | 158 753,60 |
| СИП2 3*95+1*95 | 174 371,63 |
| СИП2 3*120+1*95 | 183 506,79 |
| | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км |
| АС 35 | 156 231,30 |
| АС 50 | 161 988,86 |
| АС70 | 171 911,48 |
| АС 95 | 185 264,15 |
| АС 120 | 195 799,27 |
| АС 150 | 256 727,52 |
| СИП 3 1*35 | 218 958,00 |
| СИП 3 1*50 | 221 981,80 |
| СИП 3 1*70 | 239 298,82 |
| СИП 3 1*95 | 253 684,59 |
| СИП 3 1*120 | 256595,51 |

2. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

| Марка кабеля | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|---------------|--|
| АВБбШв-1-4*16 | 94 556,49 |
| АВБбШв-1-4*25 | 107 857,27 |
| АВБбШв-1-4*35 | 112 450,9 |
| АВБбШв-1-4*50 | 119 330,67 |
| АВБбШв-1-4*70 | 129 738,65 |

| | |
|---------------------------------------|------------|
| АВБбШв-1-4*95 | 137 535,72 |
| АВБбШв-1-4*120 | 145 255,06 |
| АВБбШв-1-4*185 | 161 154,26 |
| АВБбШв-1-4*150 | 177 874,16 |
| АВБбШв-1-4*240 | 206 945,32 |
| на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км | |
| АПвПг -1*50 | 211 860,56 |
| АПвПг -1*70 | 239 768,40 |
| АПвПг -1*120 | 254 455,11 |
| АПвПг -1*150 | 276 576,44 |
| АПвПг -1*185 | 287 759,61 |
| АПвПг -1*240 | 323 114,53 |
| АПвПг -1*500 | 405 820,88 |
| АПвПг -1*630 | 476 017,45 |
| ААБл-10 3*50 | 146 764,91 |
| ААБл-10 3*70 | 164 184,29 |
| ААБл-10 3*95 | 170 976,46 |
| ААБл-10 3*120 | 193 751,17 |
| ААБл-10 3*150 | 211 731,66 |
| ААБл-10 3*185 | 218 677,87 |
| ААБл-10 3*240 | 254 388,75 |

3. С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

| Марка кабеля | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|---------------------------------------|--|
| АВБбШв-1-4*16 | 1 099 301,01 |
| АВБбШв-1-4*25 | 1 113 011,33 |
| АВБбШв-1-4*35 | 1 117 456,22 |
| АВБбШв-1-4*50 | 1 124 265,06 |
| АВБбШв-1-4*95 | 1 142 282,42 |
| АВБбШв-1-4*70 | 1 134 565,74 |
| АВБбШв-1-4*120 | 1 150 140,60 |
| АВБбШв-1-4*150 | 1 164 491,64 |
| АВБбШв-1-4*185 | 1 181 039,17 |
| АВБбШв-1-4*240 | 1 245 381,12 |
| на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км | |
| АПвПг -1*50 | 1 562 505,21 |
| АПвПг -1*70 | 1 573 951,64 |
| АПвПг -1*120 | 1 698 383,39 |
| АПвПг -1*150 | 1 720 271,87 |
| АПвПг -1*185 | 1 679 397,22 |
| АПвПг -1*240 | 1 766 320,02 |
| АПвПг -1*500 | 5 172 407,79 |
| АПвПг -1*630 | 5 254 784,50 |

| | |
|---------------|--------------|
| ААБл-10 3*50 | 1 475 381,65 |
| ААБл-10 3*70 | 1 492 617,68 |
| ААБл-10 3*95 | 1 494 338,66 |
| ААБл-10 3*120 | 1 520 865,62 |
| ААБл-10 3*150 | 1 538 663,77 |
| ААБл-10 3*185 | 1 545 536,86 |
| ААБл-10 3*240 | 1 580 871,82 |

4. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:

| Тип трансформаторной подстанции | руб./кВт |
|---------------------------------|----------|
| КТПН 25 кВА | 2 981,21 |
| КТПН 40 кВА | 1 925,33 |
| КТПН 63 кВА | 1 308,34 |
| КТПН 100 кВА | 854,68 |
| КТПН 160 кВА | 584,46 |
| БКТП 160 кВА | 2 052,96 |
| КТПН 250 кВА | 431,75 |
| БКТП 250 кВА | 1 393,66 |
| КТПН 400 кВА | 309,44 |
| БКТП 400 кВА | 888,85 |
| КТПН 630 кВА | 252,12 |
| БКТП 630 кВА | 612,25 |
| БКТП 1000 кВА | 432,31 |
| БКТП 1250 кВА | 372,02 |
| БКТП 1600 кВА | 310,81 |
| БКТП 2500 кВА | 369,87 |

5. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

| Наименование оборудования | руб./кВт: |
|--|-----------|
| Установка реклоузера с установкой опор | 580,96 |
| Установка реклоузера на существующие опоры | 531,95 |

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 4 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 98,00 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,27 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |

| | | | | | | | |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 55,00 | | | | | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 29,00 | | | | | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 34,00 | | | | | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 5 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 98,00 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|-------|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 55,00 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 29,00 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 34,00 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 6 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 3,5 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | | | | | |
|----------------|--|--|--|-----|--|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | | | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | | 2,9 | | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | | | 1,1 | | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | | | 5,2 | | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 7 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 3,5 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|-----|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2,9 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1,1 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 5,2 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 8 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|--|--|---------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 67 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|----|
| А ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 27 |
| А ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 3 |
| А ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 33 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 9 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 67 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|----|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 27 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 3 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 33 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 10 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 14,5 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения | 8 | | | | | |

| | | |
|----------------|--|-----|
| | заявителем технических условий | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1,1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4,7 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 11 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «РЖД» с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 14,5 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | |
|----------------|--|-----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 8 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1,1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4,7 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 12 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|--|--|---------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 27 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2..} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 22 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 6 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 27 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 13 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|----------------------|--|--------------------------------------|---|
| | | до 1 кВ до 150 (включительно) кВт | 6-10 кВ до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 27 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения | 22 | |

| | | |
|----------------|--|----|
| | заявителем технических условий | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 6 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 27 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 14 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | | | | | |
|----------------------|--|--------------------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4,6 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения | 1 | | | | | |

| | | |
|----------------|--|-----|
| | заявителем технических условий | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4,5 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 15 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
ля расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Усл. обознач. | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|------------------|--|------------------------------|------------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4,6 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | |
|----------------|--|-----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 1 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4,5 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 16 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Казанская энергетическая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|--|--|---------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 5 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|---|
| А ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2 |
| А ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 |
| А ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 17 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Казанская энергетическая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 1 кВ | 6-10 кВ |
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 5 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | |
|----------------|--|---|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 18 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ПАО «Нижекамскнефтехим»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4,6 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2..} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2..} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|-----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 2 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1,4 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 5 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 19 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к
электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим»
с 1 октября 2015 по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|-------------------------|--|------------------------------|------------------------------|
| | | до 1 кВ | 6-10 кВ |
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4,6 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | |
|----------------|--|-----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1,4 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 5 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 20 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|--|--|---------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 10 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|---|
| А ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 5 |
| А ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 3 |
| А ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 21 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 10 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|--|---|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | 5 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | | 3 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | | 4 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 22 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | | | | | |
|--|--|--------------------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 31 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|----|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 13 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 30 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 23 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 31 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|----|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 13 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 30 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 24 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей - НК»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Услов- ные обоз- наче- ния | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|--|--|---------------|----------------------|--|---------------|----------------------|--|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 34 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|----|
| А ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 16 |
| А ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 |
| А ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 28 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 25 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей - НК»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 34 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|----|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 16 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 28 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 26 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «СК «Татфлот»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов | 6 326,06 | | | | | |

| секционирования | | | | | | | |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A _{3,5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2 | | | | | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 | | | | | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 | | | | | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 27 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «СК «Татфлот»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Усл. обознач. | Наименование мероприятия | до 1 кВ | 6-10 кВ |
|------------------|--|------------------------------|------------------------------|
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|---|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 2 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 28 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 3 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |

| | | | | | | | |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A _{3,4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3,5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 1 | | | | | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 1 | | | | | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 6 | | | | | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 29 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|----------------------|--|---|---|
| | | до 1 кВ до 150 (включительно) кВт | 6-10 кВ до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 3 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|--|---|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | | 1 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | | 1 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | | 6 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 30 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Электро-Энергосервис»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |

| | | |
|----------------|--|---|
| А ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 3 |
| А ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 |
| А ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 31 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Электро-Энергосервис»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Усл. обознач. | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|------------------|---|---|---|
| | | до 1 кВ до 150 (включительно) кВт | 6-10 кВ до 150 (включительно) кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 4 | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | | |
|----------------|--|---|--|
| | уровнем напряжения до 35 кВ | | |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 3 | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 3 | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 32 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Электросетевая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения. | Наименование мероприятия | до 1 кВ | | | 6-10 кВ | | |
|-----------------------|--|------------|-------------------|------------------------------------|------------|-------------------|------------------------------------|
| | | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 9 | | | | | |
| A ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | | | | | |
| A _{2.1} | строительство воздушных линий | 618,33 | 681,42 | 756,04 | 688,13 | 774,06 | 805,85 |
| A _{2.2} | строительство кабельных линий в траншее | 296,08 | 348,54 | 380,78 | 463,77 | 541,95 | 655,72 |
| A _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1 977,52 | 2 029,68 | 2 170,67 | 2 405,24 | 2 893,92 | 2 933,95 |
| A _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 442,82 | | | | | |
| A _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 | 412,12 | 508,59 | 1 012,07 |
| A ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | | | | | |
| A _{3.1} | строительство воздушных линий | 8 833,24 | 9 734,55 | 10 800,58 | 9 830,49 | 11 057,98 | 11 512,15 |
| A _{3.2} | строительство кабельных линий в траншее | 4 229,77 | 4 979,21 | 5 439,67 | 6 625,22 | 7 742,09 | 9 367,39 |
| A _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 28 250,26 | 28 995,41 | 31 009,52 | 34 360,51 | 41 341,68 | 41 913,55 |
| A _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 6 326,06 | | | | | |

| | | | | | | | |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 | 5 887,40 | 7 265,60 | 14 458,19 |
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 4 | | | | | |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 | | | | | |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4 | | | | | |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 33 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Электросетевая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

| Условные обозначения | Наименование мероприятия | руб./кВт (без учета НДС) | |
|----------------------|--|---------------------------|---------------------------|
| | | до 1 кВ | 6-10 кВ |
| | | до 150 (включительно) кВт | до 150 (включительно) кВт |
| А ₁ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 9 | |
| А ₂ | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»: | | |
| А _{2.1} | строительство воздушных линий | 309,17 | 344,07 |
| А _{2.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 148,04 | 231,89 |
| А _{2.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 988,76 | 1 202,62 |
| А _{2.4} | строительство пунктов секционирования | 221,41 | 221,41 |
| А _{2.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 206,06 | 206,06 |
| А ₃ | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: | | |
| А _{3.1} | строительство воздушных линий | 4 416,62 | 4 915,25 |
| А _{3.2} | строительство кабельных линий в траншеях | 2 114,89 | 3 312,61 |
| А _{3.3} | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 14 125,14 | 17 180,26 |
| А _{3.4} | строительство пунктов секционирования | 3 163,03 | 3 163,03 |
| А _{3.5} | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ | 2 943,70 | 2 943,70 |

| | | |
|----------------|--|---|
| A ₄ | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 4 |
| A ₅ | Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>} | 2 |
| A ₆ | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 4 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2(3тр, 3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$Pч = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

P_q - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_n = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

P_n - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2}$, $A_{2.3}$, $A_{3.2}$, $A_{3.3}$ указанных в приложении 2 к настоящему постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2} + A_{3.2}) * m + (A_{2.3} + A_{3.3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2.2}$ и $A_{3.2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

Приложение 35 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 17.12.2014 № 6-89/тп

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

| № п/п | Наименование организации | Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью | |
|-------|--|---|--|
| | | до 15 кВт включительно | до 150 кВт включительно (за 4 квартал 2015 года) |
| 1. | ОАО «Сетевая компания» | 615 799 318 | 41 942 070 |
| 2. | ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» | 0 | 0 |
| 3. | ООО «Газпром энерго» | 0 | 0 |
| 4. | ОАО «РЖД» | 0 | 0 |
| 5. | Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» | 0 | 0 |
| 6. | ООО «КАМАЗ-Энерго» | 0 | 0 |
| 7. | ООО «Казанская энергетическая компания» | 0 | 0 |
| 8. | ОАО «Нижнекамскнефтехим» | 0 | 0 |
| 9. | ООО «ПЭС» | 0 | 0 |
| 10. | ООО «ПЭС-НК» | 0 | 0 |
| 11. | ОАО «СК «Татфлот» | 0 | 0 |
| 12. | ОАО «Татнефть» | 0 | 0 |
| 13. | ООО «ГранзитЭнергоМонтаж» | 0 | 0 |
| 14. | ООО «Электро-Энергосервис» | 0 | 0 |
| 15. | ЗАО «Электросетевая компания» | 0 | 0 |

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам