



ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 года

№ 453-нп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2014,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению



ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА
29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. Полякова

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 2.

3. Установить ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 3.

4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» с 01.01.2015 по 31.12.2015 согласно приложению 4, следующим образом:

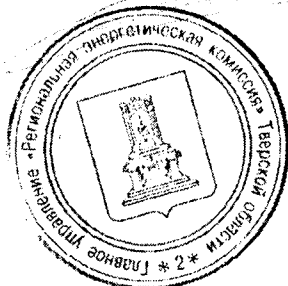
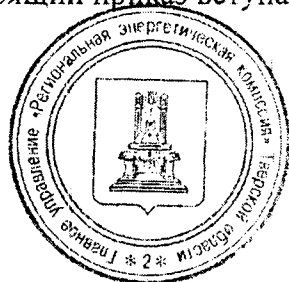
а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого 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 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»), (С1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки С1 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» и произведения ставки С4, указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2015.

Начальник



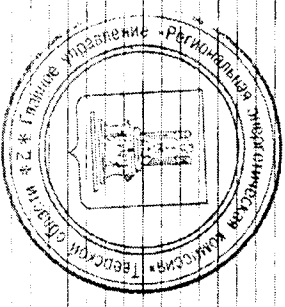
ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
С.Н. Горин
КОПИЯ ВЕРНА

29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

| | | | | | | |
|-------|-----------------------------|----------------|----------|----------|----------|----------|
| С4.1 | БЭТТ В.1000.4.В. 100.4В | История в П.С. | 3 500,00 | 478,97 | 3 500,00 | 478,97 |
| | История в П.С. | 2 862,17 | 2 862,17 | 2 862,17 | 2 862,17 | 2 862,17 |
| | История в П.С. | 161,87 | 161,87 | 161,87 | 161,87 | 161,87 |
| С4.2 | БЭТТ В.1000.4.В. 100.4В | История в П.С. | 2 396,10 | 299,47 | 2 396,10 | 299,47 |
| | История в П.С. | 1 905,66 | 1 905,66 | 1 905,66 | 1 905,66 | 1 905,66 |
| | История в П.С. | 101,17 | 101,17 | 101,17 | 101,17 | 101,17 |
| С4.4 | БЭТТ В.1000.4.В. 200.4В | История в П.С. | 1 584,61 | 192,11 | 1 584,61 | 192,11 |
| | История в П.С. | 1 372,75 | 1 372,75 | 1 372,75 | 1 372,75 | 1 372,75 |
| | История в П.С. | 64,75 | 64,75 | 64,75 | 64,75 | 64,75 |
| С4.7 | БЭТТ В.1000.4.В. 400.4В | История в П.С. | 1 336,20 | 137,33 | 1 336,20 | 137,33 |
| | История в П.С. | 1 160,40 | 1 160,40 | 1 160,40 | 1 160,40 | 1 160,40 |
| | История в П.С. | 40,47 | 40,47 | 40,47 | 40,47 | 40,47 |
| С4.8 | БЭТТ В.1000.4.В. 800.4В | История в П.С. | 1 055,19 | 92,17 | 1 055,19 | 92,17 |
| | История в П.С. | 936,34 | 936,34 | 936,34 | 936,34 | 936,34 |
| | История в П.С. | 153,97 | 153,97 | 153,97 | 153,97 | 153,97 |
| | История в П.С. | 756,18 | 756,18 | 756,18 | 756,18 | 756,18 |
| | История в П.С. | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 | 16,19 |
| С4.9 | БЭТТ В.1000.4.В. 1000.4В | История в П.С. | 3 443,70 | 3 443,70 | 3 443,70 | 3 443,70 |
| | История в П.С. | 570,56 | 570,56 | 570,56 | 570,56 | 570,56 |
| | История в П.С. | 2 722,11 | 2 722,11 | 2 722,11 | 2 722,11 | 2 722,11 |
| | История в П.С. | 151,03 | 151,03 | 151,03 | 151,03 | 151,03 |
| С4.11 | БЭТТ В.1000.4.В. 200.4В | История в П.С. | 2 292,42 | 359,45 | 2 292,42 | 359,45 |
| | История в П.С. | 1 826,40 | 1 826,40 | 1 826,40 | 1 826,40 | 1 826,40 |
| | История в П.С. | 96,87 | 96,87 | 96,87 | 96,87 | 96,87 |
| С4.12 | БЭТТ В.1000.4.В. 400.4В | История в П.С. | 1 513,67 | 225,07 | 1 513,67 | 225,07 |
| | История в П.С. | 1 227,67 | 1 227,67 | 1 227,67 | 1 227,67 | 1 227,67 |
| | История в П.С. | 60,93 | 60,93 | 60,93 | 60,93 | 60,93 |
| С4.14 | БЭТТ В.1000.4.В. 200.4В | История в П.С. | 1 035,81 | 148,27 | 1 035,81 | 148,27 |
| | История в П.С. | 848,79 | 848,79 | 848,79 | 848,79 | 848,79 |
| | История в П.С. | 38,75 | 38,75 | 38,75 | 38,75 | 38,75 |
| | История в П.С. | 772,82 | 772,82 | 772,82 | 772,82 | 772,82 |
| | История в П.С. | 94,62 | 94,62 | 94,62 | 94,62 | 94,62 |
| | История в П.С. | 655,41 | 655,41 | 655,41 | 655,41 | 655,41 |
| | История в П.С. | 23,79 | 23,79 | 23,79 | 23,79 | 23,79 |
| С4.15 | БЭТТ В.1000.4.В. 400.4В | История в П.С. | 680,64 | 137,79 | 680,64 | 137,79 |
| | История в П.С. | 577,46 | 577,46 | 577,46 | 577,46 | 577,46 |
| | История в П.С. | 15,38 | 15,38 | 15,38 | 15,38 | 15,38 |
| С4.16 | БЭТТ В.1000.4.В. 1000.4В | История в П.С. | 502,74 | 87,52 | 502,74 | 87,52 |
| | История в П.С. | 405,53 | 405,53 | 405,53 | 405,53 | 405,53 |
| | История в П.С. | 9,09 | 9,09 | 9,09 | 9,09 | 9,09 |
| С4.17 | БЭТТ В.1000.4.В. 200.4В | История в П.С. | 4 891,90 | 539,75 | 4 891,90 | 539,75 |
| | История в П.С. | 4 126,59 | 4 126,59 | 4 126,59 | 4 126,59 | 4 126,59 |
| | История в П.С. | 153,77 | 153,77 | 153,77 | 153,77 | 153,77 |
| С4.18 | БЭТТ В.1000.4.В. 400.4В | История в П.С. | 3 155,91 | 332,64 | 3 155,91 | 332,64 |
| | История в П.С. | 2 706,39 | 2 706,39 | 2 706,39 | 2 706,39 | 2 706,39 |
| | История в П.С. | 96,87 | 96,87 | 96,87 | 96,87 | 96,87 |
| С4.19 | БЭТТ В.1000.4.В. 800.4В | История в П.С. | 2 052,15 | 229,40 | 2 052,15 | 229,40 |
| | История в П.С. | 1 711,20 | 1 711,20 | 1 711,20 | 1 711,20 | 1 711,20 |
| | История в П.С. | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 |
| С4.20 | БЭТТ В.1000.4.В. 1000.4В | История в П.С. | 1 581,13 | 144,86 | 1 581,13 | 144,86 |
| | История в П.С. | 1 306,28 | 1 306,28 | 1 306,28 | 1 306,28 | 1 306,28 |
| | История в П.С. | 86,75 | 86,75 | 86,75 | 86,75 | 86,75 |
| С4.21 | БЭТТ В.1000.4.В. 2000.4В | История в П.С. | 1 002,81 | 106,56 | 1 002,81 | 106,56 |
| | История в П.С. | 828,61 | 828,61 | 828,61 | 828,61 | 828,61 |
| | История в П.С. | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 |



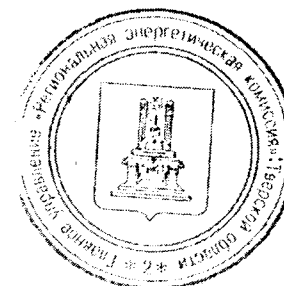
ГУ РК
ТВЕРСКОЕ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
29 ДЕКА 2016

ОТВЕТАТЬ ПРАВДИВА
О.А. ПОРЖОВА

| | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------|----------|----------|
| С4.22 | ВКТП 0(10)В, 4 вВ - 2х630 кВА | Итого, в т.ч.: | 822,60 | 822,60 |
| | | СМР | 140,11 | 140,11 |
| | | Оборудование | 667,11 | 667,11 |
| | | Прочие | 15,38 | 15,38 |
| С4.23 | ВКТП 0(10)В, 4 вВ - 2х1000 кВА | Итого, в т.ч.: | 598,94 | 598,94 |
| | | СМР | 89,00 | 89,00 |
| | | Оборудование | 500,25 | 500,25 |
| | | Прочие | 9,69 | 9,69 |
| С4.24 | РТП 2х1000 кВА | Итого, в т.ч.: | 5 718,44 | 5 718,44 |
| | | СМР | 571,77 | 571,77 |
| | | Оборудование | 4 949,24 | 4 949,24 |
| | | Прочие | 197,43 | 197,43 |
| С4.25 | Линейная линия 10 кВ | Итого, в т.ч.: | 594,89 | 594,89 |
| | | СМР | 45,72 | 45,72 |
| | | Оборудование | 516,41 | 516,41 |
| | | Прочие | 31,96 | 31,96 |
| С4.26 | Резерватор | Итого, в т.ч.: | 2 186,90 | 2 186,90 |
| | | СМР | 258,11 | 258,11 |
| | | Оборудование | 1 683,76 | 1 683,76 |
| | | Прочие | 165,03 | 165,03 |

Примечание:

1. Стандартизированная тарифная ставка С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС)
2. Указанные стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 приведены в базовых ценах 2001 года без учёта налога на добавленную стоимость (НДС)
3. Приведение удельной стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства МУП "Тверьгорэлектро" из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индексов изменения сметной стоимости для Тверской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
4. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям



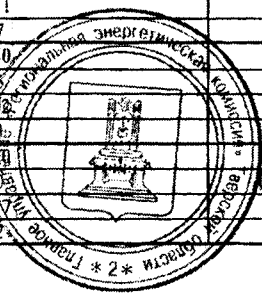
ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПУЯ ВЕРНА
29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям
МУП "Тверьгорэлектрон" на 2015 год

| Наименование ставки | | Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении | | | | | | |
|---------------------|--|--|--------------------------|---------------|-----------------------------|--------------------------|---------------|--|
| | | Уровень напряжения 0,4 кВ | | | Уровень напряжения 6(10) кВ | | | |
| | | до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | Свыше 670 кВт | до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | Свыше 670 кВт | |
| C1 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.: | | | | | | | |
| C1.1 | Подготовка и выдача сетевой организационной техникой условий Заявителю (ТУ) | 304,12 | 65,43 | 35,33 | 304,12 | 65,43 | 35,33 | |
| C1.2 | Проверка сетевой организационной техникой выполнения Заявителем ТУ | 153,86 | 36,72 | 17,97 | 153,86 | 36,72 | 17,97 | |
| C1.3 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств | - | - | - | - | - | - | |
| C1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 138,33 | 70,38 | 39,24 | 138,33 | 70,38 | 39,24 | |
| | Итого: | 596,31 | 172,53 | 92,54 | 596,31 | 172,53 | 92,54 | |
| C2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт): | | | | | | | |
| C2.1 | Строительство ВЛ | Итого, в т.ч.: | 6 105,25 | | | 8 193,19 | | |
| | | СМР | 5 521,51 | | | 7 632,96 | | |
| | | Оборудование | - | | | - | | |
| | | Прочие | 583,74 | | | 560,23 | | |
| C3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт): | | | | | | | |
| C3.1 | Строительство КЛ | Итого, в т.ч.: | 14 097,22 | | | 14 886,32 | | |
| | | СМР | 13 188,68 | | | 13 923,78 | | |
| | | Оборудование | - | | | - | | |
| | | Прочие | 908,54 | | | 962,54 | | |
| C4 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт) | | | | | | | |
| C4.1 | КТП 6(10)/0,4 кВ менее 1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 7 624,87 | | | 7 624,87 | | |
| | | СМР | 1 403,13 | | | 1 403,13 | | |
| | | Оборудование | 5 404,79 | | | 5 404,79 | | |
| | | Прочие | 816,95 | | | 816,95 | | |
| C4.2 | КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 2 035,58 | | | 2 035,58 | | |
| | | СМР | 340,76 | | | 340,76 | | |
| | | Оборудование | 1 572,93 | | | 1 572,93 | | |
| | | Прочие | 121,88 | | | 121,88 | | |
| C4.3 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 63 кВа | Итого, в т.ч.: | 24 074,55 | | | 24 074,55 | | |
| | | СМР | 4 652,85 | | | 4 652,85 | | |
| | | Оборудование | 17 384,24 | | | 17 384,24 | | |
| | | Прочие | 2 037,45 | | | 2 037,45 | | |
| C4.4 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 100 кВа | Итого, в т.ч.: | 15 778,09 | | | 15 778,09 | | |
| | | СМР | 2 931,30 | | | 2 931,30 | | |
| | | Оборудование | 11 563,17 | | | 11 563,17 | | |
| | | Прочие | 1 283,63 | | | 1 283,63 | | |
| C4.5 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 160 кВа | Итого, в т.ч.: | 10 333,09 | | | 10 333,09 | | |
| | | СМР | 1 832,76 | | | 1 832,76 | | |
| | | Оборудование | 7 698,06 | | | 7 698,06 | | |
| | | Прочие | 802,28 | | | 802,28 | | |
| C4.6 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 250 кВа | Итого, в т.ч.: | 7 053,29 | | | 7 053,29 | | |
| | | СМР | 1 175,71 | | | 1 175,71 | | |
| | | Оборудование | 5 364,11 | | | 5 364,11 | | |
| | | Прочие | 513,47 | | | 513,47 | | |
| C4.7 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 400 кВа | Итого, в т.ч.: | 5 849,40 | | | 5 849,40 | | |
| | | СМР | 840,46 | | | 840,46 | | |
| | | Оборудование | 4 688,92 | | | 4 688,92 | | |
| | | Прочие | 320,03 | | | 320,03 | | |
| C4.8 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 630 кВа | Итого, в т.ч.: | 4 556,70 | | | 4 556,70 | | |
| | | СМР | 570,20 | | | 570,20 | | |
| | | Оборудование | 3 782,77 | | | 3 782,77 | | |
| | | Прочие | 203,73 | | | 203,73 | | |



ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

29.01.2014

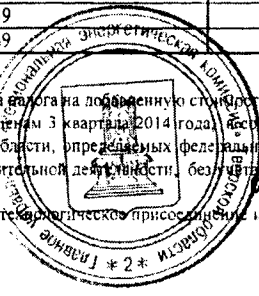
СЕКРЕТАРЬ ПРАВИТЕЛЬСТВА

О. А. Полякова

| | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------|-----------|-----------|
| С4.9 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 4 125,65 | 4 125,65 |
| | | СМР | 942,30 | 942,30 |
| | | Оборудование | 3 054,97 | 3 054,97 |
| | | Прочие | 128,39 | 128,39 |
| С4.10 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 63 кВа | Итого, в т.ч.: | 15 686,82 | 15 686,82 |
| | | СМР | 3 491,84 | 3 491,84 |
| | | Оборудование | 10 997,32 | 10 997,32 |
| | | Прочие | 1 197,65 | 1 197,65 |
| С4.11 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 100 кВа | Итого, в т.ч.: | 10 347,08 | 10 347,08 |
| | | СМР | 2 199,86 | 2 199,86 |
| | | Оборудование | 7 379,03 | 7 379,03 |
| | | Прочие | 768,19 | 768,19 |
| С4.12 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 160 кВа | Итого, в т.ч.: | 6 820,38 | 6 820,38 |
| | | СМР | 1 377,42 | 1 377,42 |
| | | Оборудование | 4 959,79 | 4 959,79 |
| | | Прочие | 483,16 | 483,16 |
| С4.13 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 250 кВа | Итого, в т.ч.: | 4 643,79 | 4 643,79 |
| | | СМР | 907,42 | 907,42 |
| | | Оборудование | 3 429,10 | 3 429,10 |
| | | Прочие | 307,28 | 307,28 |
| С4.14 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 400 кВа | Итого, в т.ч.: | 3 415,55 | 3 415,55 |
| | | СМР | 579,05 | 579,05 |
| | | Оборудование | 2 647,87 | 2 647,87 |
| | | Прочие | 188,63 | 188,63 |
| С4.15 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 630 кВа | Итого, в т.ч.: | 3 097,37 | 3 097,37 |
| | | СМР | 844,48 | 844,48 |
| | | Оборудование | 2 130,96 | 2 130,96 |
| | | Прочие | 121,94 | 121,94 |
| С4.16 | КТП 6(10)/0,4 кВ 2х 1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 2 250,81 | 2 250,81 |
| | | СМР | 535,64 | 535,64 |
| | | Оборудование | 1 638,35 | 1 638,35 |
| | | Прочие | 76,82 | 76,82 |
| С4.17 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х63 кВа | Итого, в т.ч.: | 21 315,61 | 21 315,61 |
| | | СМР | 3 425,65 | 3 425,65 |
| | | Оборудование | 16 670,60 | 16 670,60 |
| | | Прочие | 1 219,36 | 1 219,36 |
| С4.18 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х100 кВа | Итого, в т.ч.: | 13 860,18 | 13 860,18 |
| | | СМР | 2 158,16 | 2 158,16 |
| | | Оборудование | 10 933,83 | 10 933,83 |
| | | Прочие | 768,19 | 768,19 |
| С4.19 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х160 кВа | Итого, в т.ч.: | 8 984,63 | 8 984,63 |
| | | СМР | 1 348,85 | 1 348,85 |
| | | Оборудование | 7 155,66 | 7 155,66 |
| | | Прочие | 480,12 | 480,12 |
| С4.20 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х250 кВа | Итого, в т.ч.: | 6 042,72 | 6 042,72 |
| | | СМР | 883,01 | 883,01 |
| | | Оборудование | 4 852,43 | 4 852,43 |
| | | Прочие | 307,28 | 307,28 |
| С4.21 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х400 кВа | Итого, в т.ч.: | 4 354,70 | 4 354,70 |
| | | СМР | 615,41 | 615,41 |
| | | Оборудование | 3 547,25 | 3 547,25 |
| | | Прочие | 192,05 | 192,05 |
| С4.22 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х630 кВа | Итого, в т.ч.: | 3 674,53 | 3 674,53 |
| | | СМР | 857,47 | 857,47 |
| | | Оборудование | 2 695,12 | 2 695,12 |
| | | Прочие | 121,94 | 121,94 |
| С4.23 | БКТП 6(10)/0,4 кВ - 2х1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 2 642,52 | 2 642,52 |
| | | СМР | 544,68 | 544,68 |
| | | Оборудование | 2 021,03 | 2 021,03 |
| | | Прочие | 76,82 | 76,82 |
| С4.24 | РТП 2х1000 кВа | Итого, в т.ч.: | 25 059,78 | 25 059,78 |
| | | СМР | 3 499,23 | 3 499,23 |
| | | Оборудование | 19 994,93 | 19 994,93 |
| | | Прочие | 1 565,62 | 1 565,62 |
| С4.25 | Линейная ячейка 10 кВ | Итого, в т.ч.: | 2 619,55 | 2 619,55 |
| | | СМР | 279,81 | 279,81 |
| | | Оборудование | 2 086,30 | 2 086,30 |
| | | Прочие | 253,44 | 253,44 |
| С4.26 | Реклоузер | Итого, в т.ч.: | 8 952,52 | 8 952,52 |
| | | СМР | 841,44 | 841,44 |
| | | Оборудование | 6 802,39 | 6 802,39 |
| | | Прочие | 1 308,69 | 1 308,69 |

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2014 года, в соответствии с разделением ФСО № 03 от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости для Тверской области, определенных федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, без учета налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.
3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.



И. У. РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
1 308,69

КОПИЯ ВЕРНА

29 DEC 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

Ставка для расчета платы за технологическое присоединение
с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям
МУП "Тверьгорэлектро" на 2015 год

| Наименование ставки | Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении | | | | | | |
|---------------------|---|-----------------------|---------------|-----------------------------|-----------------------|---------------|----------|
| | Уровень напряжения 0,4 кВ | | | Уровень напряжения 6(10) кВ | | | |
| | до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | Свыше 670 кВт | до 150 кВт | от 150 кВт до 670 кВт | Свыше 670 кВт | |
| C1 | Ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.: | | | | | | |
| C1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 304,12 | 65,43 | - | 304,12 | 65,43 | - |
| C1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 153,86 | 36,72 | - | 153,86 | 36,72 | - |
| C1.3 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя | - | - | - | 0,00 | 0,00 | - |
| C1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети | 138,33 | 70,38 | - | 138,33 | 70,38 | - |
| | Итого: | 596,31 | 172,53 | - | 596,31 | 172,53 | - |

Примечание:

1. Ставка C1 указана в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).



ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
29 ДЕК 2014

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения стандартизированных тарифных ставок при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП "Тверьгорэлектро"
с применением постоянной схемы электроснабжения**

| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы |
|-------|--|--|
| 1 | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) | $P_{mn} = C1 * N_1$ |
| 2 | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P_{mn} = C1 * N_1 + (\sum_i C2_i * L_i + \sum_i C3_i * L_i) * z_{изм.ст}$ |
| 3 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | $P_{mn} = C1 * N_1 + (\sum_i C2_i * L_i + \sum_i C3_i * L_i + \sum_i C4_i * N_i) * z_{изм.ст}$ |

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

N_1 – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу соответственно, руб./км.

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.

$C4_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

$z_{изм.ст}$ – индексы изменения сметной стоимости для Тверской области, в которой располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года (1), рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается в соответствии с утвержденной формулой.
(1) Стоимостные показатели сметно-нормативной базы 2001 года приняты в соответствии с 29 дек 2014 г.



КОПИЯ ВЕРНА

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

(Handwritten signature)

О. А. ПОЛЯКОВА

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения ставок за единицу максимальной мощности при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП "Тверьгорэлектро"
с применением постоянной схемы электроснабжения**

| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы |
|-------|--|---|
| 1 | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) | $P_{mn} = C1 * N_i$ |
| 2 | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i) * N_i$ |
| 3 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | $P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i + \sum_i C4_i) * N_i$ |

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

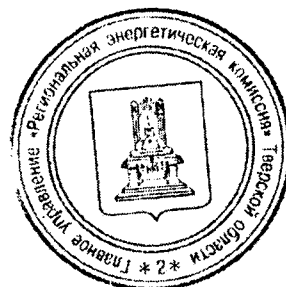
$C1$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

$C2_i, C3_i$ – ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу соответственно, руб./кВт.

$C4_i$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

**ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
29 ДЕК 2014**



СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

(Handwritten signature)

О. А. ПОЛЯКОВА

**Формула платы за технологическое присоединение
при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП "Тверьгорэлектро"
с применением временной схемы электроснабжения**

| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы |
|-------|--|----------------------------|
| 1 | Согласно техническим условиям технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения (отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили») | $P_{\text{тп}} = C1 * N_i$ |

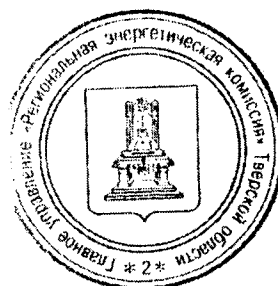
где:

$P_{\text{тп}}$ — плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ — ставка платы на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям с применением временной схемы электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

N_i — объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

**ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
29 ДЕК 2014**



СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

О. А. ПОЛЯКОВА