

Утверждаю
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
Р.Вагина
М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ № 18/1

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросу установления стандартизованных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

г. Томск

21.06.2013

Присутствовали :

Члены Правления

Вагина М.Д.:

Тарабановский А.А

Хрячкова Л.В

Председатель Правления - начальник департамента тарифного регулирования Томской области

Заместитель начальника департамента

Председатель комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ

Паньков С. А.

Нечай М. Г.

Козлов М.А.

Крынин М.А.

Жилкина Г.Г

Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

Представитель от Некоммерческого партнерства «Совет рынка»

И.о. председателя комитета регулирования естественных монополий

Председатель комитета по организационно-правовой работе

Секретарь Правления, главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Все организации были извещены в установленном порядке о дате, времени и месте проведения Правления.

Повестка дня заседания по вопросам электроэнергетики:

1. Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для Заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизованных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

От организаций на Правлении присутствовали

От ООО «Горсети» присутствовала Афанасьева В.М., от ОАО «Томская распределительная компания» З представителя, в том числе Зайцева О.П., ООО «Энергонефть Томск» Цветкова С.И.

Козлов М.А доложил по существу вопроса. Расчет платы проводился в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1.

Выступили Вагина М.Д., Тарабановский А.А., Афанасьева В.М., Зайцева О.П.

Вагина М.Д.:

1.По вопросу утверждения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для Заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизованных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, предлагается:

1)утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации

составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащаяся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственныепостройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), то плата для указанных Заявителей составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт;

2)утвердить формулы определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

3)утвердить стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (С2i) на территории Томской области согласно приложению 2 к настоящему протоколу;

4)утвердить стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (С3i) на территории Томской области согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

5)утвердить стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (С4i) на территории Томской области согласно приложению 4 к настоящему протоколу;

6) В случае технологического присоединения нескольких объектов по отдельным заявкам физических или юридических лиц, когда для нескольких указанных заявителей необходима реализация одного комплекса работ по строительству электрических сетей в пределах одной комплексной застройки, при распределении общего объема затрат на выполнение мероприятий по технологическому присоединению между всеми заявителями каждый заявитель должен заплатить тот объем денежных средств, который приходится на его объем максимальной мощности.

7) Определить вступление в силу приказа с 01 июля 2013 года

Представители организаций задавали вопросы по добавлению номенклатурных работ, в частности монтаж на деревянных опорах, использования в работах при строительстве воздушных ЛЭП проводов иного сечения, чем в проекте приказа.

Тарабановский А.А. – Ставки стандартизованные. Если организация использует при работе иные номенклатурные работы, провода иного сечения, нужно будет представить обосновывающие материалы.

Вагина М.Д. – По предоставлению организациями обосновывающих материалов впоследствии можно будет вносить изменения в приказ. Также обращаем Ваше внимание, что вопросы, заявленные ранее в повестке, это - установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горсети», установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнергосбыт», установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Томская распределительная компания», установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросети», установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск» переносятся в связи с запросом дополнительных материалов, непредставленных организациями в установленном законодательством порядке, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. О дате мы Вас известим.

Следующее заседание Правления по вопросу утверждения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2013 год состоится 28 июня. Приглашаем Вас принять участие в нем.

Результаты голосования : Нечай М.Г. (заочное голосование письмо №10 от 21.06.2013) «против», остальные члены Правления «за»

Решение принято

Секретарь Правления

 _____ Жилкина Г.Г.

Приложение 1 к протоколу заседания Правления ДТР Томской области от 21.06.2013 №18/1

Формулы определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

Размер платы за технологическое присоединение (по третьей категории надежности электроснабжения) для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по стандартизованным ставкам (C_1), указанным в Приложениях 1 к приказам Департамента тарифного регулирования Томской области для конкретной сетевой организации, к электрическим сетям которой планируется подключение, и стандартизованным ставкам (C_2 , C_3 , C_4), указанным в Приложениях 2, 3, 4 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

- если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$T = [C_1 \cdot N_i] \quad (1)$$

где:

T - размер платы за технологическое присоединение;

C_1 - стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности согласно Приложению 1 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области для конкретной сетевой организации, к электрическим сетям которой планируется подключение, (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

- если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C_1 \cdot N_i + \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{вл}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{кл}) \right] \cdot Z_{изм}^ст \quad (2)$$

где:

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 (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности согласно Приложению 1 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области для конкретной сетевой организации, к электрическим сетям которой планируется подключение, (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению 2 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению 3 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{вл}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_i^{KL} - суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

Z_{izm}^{ct} - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Томской области, при присоединении к существующим узловым подстанциям электрических сетей сетевых организаций, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств Заявителя, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексных 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):

$$T = C_1 \cdot N_i + \left[\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{VL}) \right] + \left[\sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{KL}) \right] + \left[\sum_i (C_{4,i} \cdot N_i) \right] \cdot Z_{izm}^{ct} \quad (3)$$

где:

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 (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства), в расчете на 1 кВт максимальной мощности согласно Приложению 1 приказа Департамента тарифного регулирования Томской области для конкретной сетевой организации, к электрическим сетям которой планируется подключение, (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности энергопринимающих устройств (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению 2 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению 3 к настоящему приказу в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению 4 к настоящему приказу в расчете на 1 кВт мощности (руб./кВт);

L_i^{VL} - суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

L_i^{KL} - суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

Z_{izm}^{ct} - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Томской области, при присоединении к существующим узловым подстанциям электрических сетей сетевых организаций, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств Заявителя, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$T_{общ} = T + (T_{ист1} + T_{ист2}) \quad (4)$$

где:

T - расходы на технологическое присоединение, рассчитываемые по формуле (1), (руб.);

$T_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с формулами (2) и (или) (3), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$T_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с формулами (2) и (или) (3), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Приложение 2 к протоколу заседания Правления ДТР Томской области от 21.06.2013 № 18/1

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (C_{2i}) на территории Томской области

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Стандартизированная ставка (в ценах 2001 года без учета НДС)
1.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.2x16 на ж/б опорах	руб./км	219 362,81
2.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x35 на ж/б опорах	руб./км	233 851,69
3.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x50 на ж/б опорах	руб./км	240 814,92
4.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x70 на ж/б опорах	руб./км	246 146,76
5.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x95 на ж/б опорах	руб./км	256 816,56
6.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.2x16 без опор	руб./км	25 150,36
7.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x35 без опор	руб./км	39 639,24
8.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x50 без опор	руб./км	46 602,47
9.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x70 без опор	руб./км	51 934,31
10.	Строительство воздушной ЛЭП-0,4кВ проводом СИП-2А сеч.4x95 без опор	руб./км	62 604,12
11.	Строительство воздушной ЛЭП-6/10кВ проводом СИП-3 сеч.1x70 на ж/б опорах	руб./км	218 179,63
12.	Строительство воздушной ЛЭП-6/10кВ	руб./км	236 195,92

	проводом СИП-3 сеч.1x95 на ж/б опорах		
13.	Строительство воздушной ЛЭП-6/10кВ проводом СИП-3 сеч.1x70 без опор	руб./км	74 352,54
14.	Строительство воздушной ЛЭП-6/10кВ проводом СИП-3 сеч.1x95 без опор	руб./км	92 368,83

Примечание:

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (C_{2i}) включают расходы сетевой организации на выполнение проектных работ.

Приложение 3 к протоколу заседания Правления ДТР Томской области от 21.06.2013 № 18/1

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (C_{3i}) на территории Томской области

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Стандартизированная ставка (в ценах 2001 года без учета НДС)
1.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x35 в траншее	руб./км	169 883,68
2.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x50 в траншее	руб./км	177 177,29
3.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x70 в траншее	руб./км	185 737,63
4.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x95 в траншее	руб./км	200 345,51
5.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x120 в траншее	руб./км	208 213,42
6.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x150 в траншее	руб./км	228 689,06
7.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x185 в траншее	руб./км	235 122,71
8.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x240 в траншее	руб./км	274 889,02
9.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x35 в траншее	руб./км	264 031,87
10.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x50 в траншее	руб./км	278 619,09
11.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x70 в траншее	руб./км	295 739,77
12.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x95 в траншее	руб./км	324 955,54
13.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x120 в траншее	руб./км	340 691,36
14.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x150 в траншее	руб./км	381 642,63
15.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x185 в траншее	руб./км	394 509,94
16.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x240 в траншее	руб./км	474 042,56
17.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	117 202,08
18.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВББШв сеч.4x50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	117 858,46

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Стандартизированная ставка (в ценах 2001 года без учета НДС)
19.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	118 677,49
20.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	120 385,48
21.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	121 165,27
22.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	122 869,04
23.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	123 503,65
24.	Прокладка кабельной ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	127 265,75
25.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x35 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	234 404,16
26.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x50 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	235 716,92
27.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x70 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	237 354,98
28.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x95 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	240 770,97
29.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x120 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	242 330,54
30.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	245 738,07
31.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	247 007,30
32.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-0,4кВ кабелем АВБбШв сеч.4x240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	254 531,50
33.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x150 в траншее	руб./км	266 015,80
34.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x185 в траншее	руб./км	278 797,06
35.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x240 в траншее	руб./км	306 743,16
36.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x150 в траншее	руб./км	455 820,46
37.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x185 в траншее	руб./км	481 382,97
38.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x240 в траншее	руб./км	537 275,18
39.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	131 455,97
40.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	132 734,09
41.	Прокладка кабельной ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x240 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	135 398,01
42.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x150 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	262 911,92
43.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x185 методом ГНП (прокола)	руб./100 м	265 468,17
44.	Прокладка двух кабельных ЛЭП-6/10кВ кабелем ААБл сеч.3x240 методом ГНП	руб./100 м	270 796,01

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Стандартизированная ставка (в ценах 2001 года без учета НДС)
	(прокола)		

Примечание:

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (C_{3i}) включают расходы сетевой организации на выполнение проектных работ.

Приложение 4 к протоколу заседания Правления ДТР Томской области от 21.06.2013 № 18/1

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (C_{4i}) на территории Томской области

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Стандартизированная ставка (в ценах 2001 года без учета НДС)
1.	Строительство 2КТПн-10/1000 кВА с трансформаторами 2x1000 кВА	руб./кВА	165,49
2.	Строительство 2КТПн-10/630 кВА с трансформаторами 2x630 кВА	руб./кВА	211,76
3.	Строительство 2КТПн-10/630 кВА с трансформаторами 2x400 кВА	руб./кВА	297,73
4.	Строительство 2КТПн-10/630 кВА с трансформаторами 2x250 кВА	руб./кВА	450,62
5.	Строительство 2КТПн-10/630 кВА с трансформаторами 2x160 кВА	руб./кВА	659,68
6.	Строительство 2КТПн-10/630 кВА с трансформаторами 2x100 кВА	руб./кВА	1 028,42
7.	Строительство КТПн-10/1000 кВА с трансформатором 1000 кВА	руб./кВА	170,34
8.	Строительство КТПн-10/630 кВА с трансформатором 630 кВА	руб./кВА	212,45
9.	Строительство КТПн-10/400 кВА с трансформатором 400 кВА	руб./кВА	296,15
10.	Строительство КТПн-10/250 кВА с трансформатором 250 кВА	руб./кВА	452,35
11.	Строительство КТПн-10/160 кВА с трансформатором 160 кВА	руб./кВА	511,21
12.	Строительство КТПн-10/100 кВА с трансформатором 100 кВА	руб./кВА	779,41

Примечания:

1) Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (C_{4i}) включают расходы сетевой организации на выполнение проектных работ.

2) При осуществлении расчета за технологическое присоединение перевод одного кВА в один кВт производится следующим образом: $\text{kVA} * \cos \phi = \text{kWt}$, где $\cos \phi = 0,89$.