ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2016 года г. Владивосток № 74/2

Об утверждении единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента по тарифам Приморского края от 27 декабря 2016 года № 75 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно:

1.1. единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 1 (прилагается).

1.2. формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края согласно приложению № 2 (прилагается).

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (для физических лиц с учетом НДС, для юридических лиц без учета НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

1) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

2) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных,

гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не

более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента
по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2016 года № 74/2

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единицы измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для расчета платы по каждому мероприятию, без учета НДС	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4
Ставка платы за технологическое присоединение за исключением мероприятий «последней мили» (стандартизированная тарифная ставка С1), в том числе:	руб./кВт	897,38	645,74
Ставка платы за подготовку сетевой организацией технических условий и их согласование	руб./кВт	318,36	236,92
Ставка платы за проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	155,14	106,25
Ставка платы за участие сетевой организации в обследовании (осмотре) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору*	руб./кВт	110,57	82,48
Ставка платы за фактические действия по присоединению	руб./кВт	313,31	220,09
1	2	3	
Стандартизированная тарифная ставка платы на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С2			
Уровень напряжения – 0,4 кВ			
СИП-2 3*50+1*50	руб./км	151 486,36	
СИП-2 3*50+1*54,6	руб./км	117457,66	
СИП-2 3*70+1*50	руб./км	182433,58	
СИП-2 3*70+1*95	руб./км	212433,41	

СИП-2 3*95+1*70	руб./км	267271,45
СИП-2 3*240+1*95	руб./км	352821,33
СИП 2а 3*50+1*50	руб./км	139322,83
СИП 2а 3*70+1*54,6	руб./км	188484,54
СИП 2а 3*70+1*54,7	руб./км	142987,83
СИП 2а 3*120	руб./км	141596,40
СИП-3 1*95	руб./км	435388,80
СИП-4 4*35	руб./км	217660,55
СИП-4 4*70	руб./км	247880,70
СИП-4 4*95	руб./км	289683,71
СИП-4 4*120	руб./км	345777,63
СИП-5 4*50	руб./км	222852,25
АС-50	руб./км	176008,59
АС-95	руб./км	220670,85
Уровень напряжения – 6 (10) кВ		
СИП-3 1*35	руб./км	199438,08
СИП-3 1*50	руб./км	205620,38
СИП-3 1*70	руб./км	208595,56
СИП-3 1*95	руб./км	464390,24
СИП-3 1*120	руб./км	464390,24
АС-50	руб./км	174166,82
АС-70	руб./км	157393,30
АС-95	руб./км	196536,22
Уровень напряжения – 35 кВ		
АС-50	руб./км	886094,00
АС-120	руб./км	966459,00
Уровень напряжения – 110 кВ		
АС-240	руб./км	1722734,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий, С3		
Прокладка в траншее		
Уровень напряжения – 0,4 кВ		
ААБл 3*95	руб./км	262527,63
ААБл 3*150	руб./км	522897,05
ААБл 3*185	руб./км	229757,07
ААБл 3*240	руб./км	673041,20
ААБл 4*70	руб./км	267713,36
ААБл 4*95	руб./км	322240,29
ААБл 4*120	руб./км	297035,82
ААБл 4*150	руб./км	393833,81
ААБл 4*185	руб./км	464121,02
ААБл 4*240	руб./км	508320,00
АВВГ 4*120	руб./км	275663,76
АВБбШв 3*150	руб./км	310241,10
АВБбШв 4*50	руб./км	204275,13
АВБбШв 4*70	руб./км	135833,10
АВБбШв 4*120	руб./км	320899,78
АСБ2лУ 3*240	руб./км	455336,41
СБ2лУ 3*240	руб./км	702456,00
Уровень напряжения – 6 (10) кВ		

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись

ААБл 3*25	руб./км	230424,00
ААБл 3*70	руб./км	248328,56
ААБл 3*95	руб./км	278999,10
ААБл 3*120	руб./км	344524,83
ААБл 3*185	руб./км	508555,76
ААБл 4*120	руб./км	279570,34
АСБлУ 3*95	руб./км	286089,96
АСБ 3*240	руб./км	619753,09
Уровень напряжения – 27,5 кВ		
АПаБП 3*50	руб./км	371508,00
Уровень напряжения – 110 кВ		
АПВП2г 1*630	руб./км	6448036,00
Метод горизонтально-направленного бурения		
Уровень напряжения – 6 (10) кВ		
АСБ 3*240	руб./км	8011819,70
Уровень напряжения – 110 кВ		
АПВПг 1*630		17170366,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, С4		
Киоскового типа		
КТП-25 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	8151,22
КТП-40 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3628,61
КТП-63 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1416,42
КТП-100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	989,62
КТП-160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	676,84
КТП-250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	561,63
КТП-400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	361,06
КТП-630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	291,77
КТП-1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	244,24
КТП-1600 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	155,13
КТП 2*25 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	6265,99
КТП 2*40 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3420,58
КТП 2*63 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2216,83
КТП 2*100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1312,40
КТП 2*160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	738,59
КТП 2*250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	561,26
КТП 2*400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	398,11
КТП 2*630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	315,66
КТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	306,86
КТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	264,68
КТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	206,46
КТП-25 27,5/0,4 кВ	руб./кВт	8246,38
КТП-250 27,5/0,4 кВ	руб./кВт	1160,65
КТП-1000 27,5/0,4 кВ	руб./кВт	538,85
Блочного типа		
БКТП-100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3181,99
БКТП-160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1867,47
БКТП-250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1461,19
БКТП-400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	900,55
БКТП-630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	621,68
БКТП-1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	595,34

БКТП-1250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	525,27
БКТП-1600 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	932,93
БКТП 2*100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3096,04
БКТП 2*160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2013,18
БКТП 2*250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1419,65
БКТП 2*400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	900,69
БКТП 2*630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1054,84
БКТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	863,21
БКТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	890,50
БКТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	761,30
БКТП 2*2500 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	539,09
Шкаф		
КТП-25 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1819,91
КТП-40 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1238,95
КТП-63 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	731,29
КТП-100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	726,10
КТП-160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	506,28
КТП-250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	402,41
КТП-400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	323,63
КТП-630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	253,90
КТП-1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	207,06
КТП 2*400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	318,88
КТП 2*630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	238,15
КТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	331,23
Мачтового/столбового типа		
КТП-25 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2391,87
КТП-40 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1392,11
КТП-63 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1019,30
КТП-100 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	846,76
КТП-160 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	428,93
КТП-250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	301,95
С утеплением «сендвич» панелями		
КТП-НУ - 100 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	9131,43
КТП-НУ - 250 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3826,44
КТП-НУ - 400 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2898,62
КТП-НУ - 630 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1932,39
КТП-НУ - 1000 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1318,82
КТП-НУ - 1250 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1101,42
КТП-НУ - 1600 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	905,76
2КТП-НУ 100 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	5714,50
2КТП-НУ 250 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1818,97
2КТП-НУ 400 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1282,82
2КТП-НУ 630 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	870,04
2КТП-НУ 1000 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	600,50
2КТП-НУ 1250 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	512,38
2КТП-НУ 1600 кВА 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	428,65
ТП с капитальной строительной частью		
ТП 2*250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	3559,95
ТП 2*400 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	2256,55
ТП 2*630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1472,53
ТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	984,43

ТП 2*1250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	805,22
РТП		
РТП 2*630 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1926,48
РТП 2*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1739,92
РТП 2*1600 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	910,38
РТП 4*1000 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	899,54
БКРТП 4*1250 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1578,49
Подстанции		
ПС 35/10(6) 2*4	руб./кВт	2820,53
ПС 35/10(6) 2*6.3	руб./кВт	1405,55
ПС 35/10(6) 2*10	руб./кВт	1200,96
ПС 110/10 (6) 2x10	руб./кВт	1831,78
ПС 110/10(6) 2*16	руб./кВт	1434,37
ПС 110/10(6) 2*25	руб./кВт	1160,49
ПС 110/10(6) 2*40	руб./кВт	924,05
ПС 35/0,4 1*100 киоск. Тупиковые	руб./кВт	3717,31
ПС 35/0,4 1*250 киоск. Тупиковые	руб./кВт	1579,47
ПС 35/0,4 1*400 киоск. Тупиковые	руб./кВт	2606,50
ПС 35/0,4 1*630 киоск. Тупиковые	руб./кВт	2248,56
ПС 35/0,4 1*1250	руб./кВт	1642,16
ПС 110/10 (6) 1*10	руб./кВт	3348,14
ПС 110/10 (6) 1*16	руб./кВт	2222,39
ПС 110/10 (6) 1*25	руб./кВт	1589,65
ПС 110/10 (6) 1*40	руб./кВт	1034,50
РП		
РП (7 ячеек) 3 МВт	руб./кВт	1083,44
РП (14 ячеек) 5 МВТ	руб./кВт	1300,13
РП (28 ячеек) 7 МВт	руб./кВт	1857,33
Реклоузер		
Реклоузер (25 кВА) 0,4 кВ	руб./кВт	446,38
Реклоузер (160 кВА) 6 /(10) кВ	руб./кВт	1809,11
Реклоузер (250 кВА) 6 /(10) кВ	руб./кВт	2554,57
Реклоузер 6 /(10) кВ	руб./кВт	3530,48

Примечания:

1. Стандартизированная тарифная ставка С1 определена в ценах 2017 года учета НДС.

2. * – Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств (по третьей категории надежности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, максимальная мощность которых составляет более

150 кВт и менее 670 кВт; 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение С2, С3, С4 определены в федеральных единичных расценках 2001 года.

4. С 01 января 2017 года по 30 сентября 2017 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики учитывается в размере 50% от величины указанных расходов.

5. С 01 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись

электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Директор департамента
по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 27 декабря 2016 года № 74/2

Формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Приморского края

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$П1 = C1 * N$ (руб.)

где:

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередач:

$П2 = (C1 * N) + (C2 * L2)$ (руб.)

где:

С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили»;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередач:

$П3 = (C1 * N) + (C3 * L3)$ (руб.)

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$П2,3 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3)$ (руб.)

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций:

$П4 = (C1 * N) + (C2 * L2) + (C3 * L3) + (C4 * N)$ (руб.)

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий «последней мили», руб./кВт;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединением заявителем (кВт).

C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км;

C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 – протяженность воздушных линий электропередач (км.);

L3 – протяженность кабельных линий электропередач (км.).

Примечание: Плата, рассчитанная по пунктам 2, 3 ,4, 5 в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) по строительно-монтажным работам для Приморского края (в зависимости от объекта строительства), в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Директор департамента
по тарифам Приморского края В.А. Малюшицкий

департамент по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись