



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря 2016 года

г. Омск

№ 678/75

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Омскэлектро» на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, приказываю:

1. Установить и ввести в действие на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

– стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

– ставки за единицу максимальной мощности с применением постоянной схемы электроснабжения согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

– ставки за единицу максимальной мощности с применением временной схемы электроснабжения согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

– формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

2. Лица, обратившиеся в Акционерное общество «Омскэлектро» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)), оплачивают работы, связанные с технологическим присоединением, в размере 550 рублей (с учетом 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 Акционерного общества «Омскэлектро» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Указанные положения о размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

– 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;

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

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 со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

3. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение граждан и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), то плата не должна превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт при присоединении Заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства Акционерного общества «Омскэлектро» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Если Заявителем на технологическое присоединение выступают граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, 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.

5. Если Заявителем на технологическое присоединение выступает религиозная организация, то размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств 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.

6. Выпадающие доходы Акционерного общества «Омскэлектро» на 2017 год, в том числе:

6.1. От присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа с применением постоянной схемы электроснабжения, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, составляют 20 357, 26 тыс. руб.

6.2. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляют

11 603, 70 тыс. руб.

6.3. На строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, составляют 17 836,24 тыс. руб.

7. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 2 - 5 настоящего приказа, составляет 21 999,60 руб. за присоединение.

8. Признать утратившим силу с 1 января 2017 года приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 30 декабря 2015 года №890/82 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Омскэлектро».

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области



О.Б. Голубев

Приложение № 1
к приказу РЭК Омской области
от 28.12.2016 № 678/75

Стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) (без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства)		
1.1.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	338,97
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	110,63
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	89,40
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	9,99
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,95
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	332,93
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	91,87
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	112,11
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,95
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	283,19
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	42,13
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	112,11
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	128,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (С2,i) (в ценах 2001 года)		

2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ:		
2.1.1	ВЛ -10(6) кВ 1км (СИП4 1х120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	310 250,00 (155 125,00)
2.1.2	ВЛ -10(6) кВ 1км (СИП4 1х95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	285 453,00 (142 726,50)
2.1.3	ВЛ-10(6)кВ 1 км (СИП 4 1х70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	254 327,00 (127 163,50)
2.1.4	ВЛ-10(6)кВ 1 км (СИП 4 1х50 кв. мм) 1-цепная	руб./км	229 414,00 (114 707,00)
2.1.5	ВЛ-10(6)кВ 1 км (СИП4 1х35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	219 080,00 (109 540,00)
2.1.6	ВЛ-10(6)кВ 1 км (АС-120 кв. мм) 1-цепная	руб./км	228 971,00 (114 485,50)
2.1.7	ВЛ-10(6)кВ 1 км (АС-95 кв. мм) 1-цепная	руб./км	197 252,00 (98 626,00)
2.1.8	ВЛ-10(6)кВ 1 км (АС-70 кв. мм) 1-цепная	руб./км	173 083,00 (86 541,50)
2.1.9	ВЛ-10(6)кВ 1 км (АС-50 кв. мм) 1-цепная	руб./км	155 110,00 (77 555,00)
2.1.10	ВЛ-10(6)кВ 1 км (АС-35 кв. мм) 1-цепная	руб./км	143 122,00 (71 561,00)
2.1.11	Установка пункта коммерческого учета ПУ-6(10) кВ с реклоузером на ВЛ-6(10) кВ	руб./шт	136 685,13 (68 342,56)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	104 738,00 (52 369,00)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	232 274,00 (116 137,00)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4х95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	205 179,00

			(102 589,50)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	181 272,00 (90 636,00)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	136 197,00 (68 098,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	118 940,00 (59 470,00)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	104 738,00 (52 369,00)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП4 4x16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	94 759,00 (47 379,50)
2.2.9	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-16 кв. мм) 1- цепная	руб./км	146 949,42 (73 474,71)
2.2.10	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-25 кв. мм) 1- цепная	руб./км	155 255,26 (77 627,63)
2.2.11	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35 кв. мм) 1- цепная	руб./км	161 846,87 (80 923,43)
2.2.12	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-50 кв. мм) 1- цепная	руб./км	173 199,73 (86 599,86)
2.2.13	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-70 кв. мм) 1- цепная	руб./км	189 087,04 (94 543,52)
2.2.14	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-95 кв. мм) 1- цепная	руб./км	209 187,48 (104 593,74)
2.2.15	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-120 кв. мм) 1- цепная	руб./км	261 878,41 (130 939,20)
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (СЗ,i) (в ценах 2001 года)		
3.1.	Строительство КЛ-10(6) кВ:		

3.1.1	КЛ-10 (6) кВ. АПвПу 1 x 95/25-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	554 589,00 (277 294,50)
3.1.2	КЛ-10(6)кВ. проводом АПвПу 1x 120/35-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	636 871,00 (318 435,50)
3.1.3	КЛ-10(6) В. проводом АПвПу 1x 150/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	779 940,00 (389 970,00)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x185/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	898 446,00 (449 223,00)
3.1.5	КЛ-10 (6) кВ. проводом АПвПу 1x240/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	891 791,00 (445 895,50)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ проводом АПвПу 1x300/50-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	938 281,00 (469 140,50)
3.1.7	КЛ-10кВ(6). проводом АПвПу 1x400/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	1 158 363,00 (579 181,50)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x500/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	1 259 012,00 (629 506,00)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x630/70-10 кв. мм в пофазном исполнении	руб./км	942 323,00 (471 161,50)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x95/25-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 581 696,00 (790 848,00)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x120/35-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 667 626,00 (833 813,00)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x150/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 810 322,00 (905 161,00)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x185/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 851 917,00 (925 958,50)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1x240/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 908 391,00

			(954 195,50)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х300/50-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	1 964 871,00 (982 435,50)
3.1.16	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х400/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 183 775,00 (1 091 887,50)
3.1.17	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х500/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 285 439,00 (1 142 719,50)
3.1.18	КЛ-10(6) кВ. проводом АПвПу 1х630/70-10 кв. мм в пофазном исполнении, методом ГНБ	руб./км	2 023 824,00 (1 011 912,00)
3.1.19	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х240 кв. мм)	руб./км	481 278,00 (240 639,00)
3.1.20	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х185 кв. мм)	руб./км	435 925,00 (217 962,50)
3.1.21	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х150 кв. мм)	руб./км	379 859,00 (189 929,50)
3.1.22	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х120 кв. мм)	руб./км	338 979,00 (169 489,50)
3.1.23	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х95 кв. мм)	руб./км	302 733,00 (151 366,50)
3.1.24	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х70 кв. мм)	руб./км	266 273,00 (133 136,50)
3.1.25	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБл 3х50 кв. мм)	руб./км	241 904,00 (120 952,00)
3.1.26	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	993 017,00 (496 508,50)
3.1.27	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	950 095,00 (475 047,50)

3.1.28	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	894 586,00 (447 293,00)
3.1.29	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	852 454,00 (426 227,00)
3.1.30	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	816 567,00 (408 283,50)
3.1.31	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	855 026,00 (427 513,00)
3.1.32	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБл -1 3х50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	814 516,00 (407 258,00)
3.1.33	КЛ-10(6) кВ 1 км (ААБл 3х240 кв. мм)	руб./км	546 393,00 (273 196,50)
3.1.34	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х185 кв. мм)	руб./км	468 696,00 (234 348,00)
3.1.35	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х150 кв. мм)	руб./км	403 316,00 (202 658,00)
3.1.36	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х120 кв. мм)	руб./км	359 554,00 (179 777,00)
3.1.37	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х95 кв. мм)	руб./км	326 085,00 (163 042,50)
3.1.38	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБЛУ 3х70 кв. мм)	руб./км	277 292,00 (138 646,00)
3.1.39	КЛ-10 (6) кВ 1 км (АСБ2ЛУ 3х50 кв. мм)	руб./км	253 747,00 (126 873,50)
3.1.40	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 240 749,00 (620 374,50)
3.1.41	КЛ-10 (6) кВ 1 км (ААБл 3х185 кв. мм)	руб./км	1 128 995,00

	методом ГНБ		(564 497,50)
3.1.42	КЛ-10 (6) кВ 1км (ААБл 3х150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 043 304,00 (521 652,00)
3.1.43	КЛ-10 (6) кВ 1км (ААБл 3х120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	973 863,00 (486 931,50)
3.1.44	КЛ-10 (6) кВ 1км (ААБл 3х95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	922 758,00 (461 379,00)
3.1.45	КЛ-10 (6) кВ 1км (ААБЛУ 3х70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	855 026,00 (427 513,00)
3.1.46	КЛ-10 (6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3х50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	814 516,00 (407 258,00)
3.2.	Строительство КЛ-0,4 кВ:		
3.2.1	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х240 кв. мм)	руб./км	299 927,00 (149 963,50)
3.2.2	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х185 кв. мм)	руб./км	229 347,00 (114 673,50)
3.2.3	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х150 кв. мм)	руб./км	210 694,00 (105 347,00)
3.2.4	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х120 кв. мм)	руб./км	182 782,00 (91 391,00)
3.2.5	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х95 кв. мм)	руб./км	162 574,00 (81 287,00)
3.2.6	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х70 кв. мм)	руб./км	137 090,00 (69 045,00)
3.2.7	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1 4х50 кв. мм)	руб./км	119 049,00 (59 524,50)
3.2.8	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБ6Шв-1	руб./км	91 632,00

	4x25 кв. мм)		(45 816,00)
3.2.9	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x35 кв. мм)	руб./км	104 396,00 (52 198,00)
3.2.10	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x25 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	574 712,00 (287 356,00)
3.2.11	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x35 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	590 854,00 (295 427,00)
3.2.12	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	606 009,00 (303 004,50)
3.2.13	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	623 367,00 (311 683,50)
3.2.14	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	660 766,00 (330 383,00)
3.2.15	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	680 732,00 (340 366,00)
3.2.16	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	722 829,00 (361 414,50)
3.2.17	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x185 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	741 297,00 (370 648,50)
3.2.18	Кабельная линия -0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4x240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	810 919,00 (405 549,50)
3.2.19	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ААБ-1 4x150 кв. мм)	руб./км	197 699,00 (98 849,50)
3.2.20	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ААБ-1 4x95 кв. мм)	руб./км	155 667,00 (77 833,50)
3.2.21	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВВГ-1 4x95 кв. мм)	руб./км	150 593,00 (75 296,50)

3.2.22	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВВГ-1 4x70 кв. мм)	руб./км	135 612,00 (67 806,00)
3.2.23	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АВВГ-1 4x50 кв. мм)	руб./км	111 298,00 (55 649,00)
3.2.24	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВВГ-1 4x50 кв. мм)	руб./км	294 891,00 (147 445,50)
3.2.25	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x240 кв. мм)	руб./км	1 423 159,00 (711 579,50)
3.2.26	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x185 кв. мм)	руб./км	1 025 672,00 (512 836,00)
3.2.27	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x150 кв. мм)	руб./км	873 792,00 (436 896,00)
3.2.28	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x120 кв. мм)	руб./км	691 077,00 (345 538,50)
3.2.29	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x95 кв. мм)	руб./км	575 900,00 (287 950,00)
3.2.30	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x70 кв. мм)	руб./км	417 203,00 (208 601,50)
3.2.31	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x50 кв. мм)	руб./км	323 993,00 (161 996,50)
3.2.32	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x35 кв. мм)	руб./км	268 008,00 (134 004,00)
3.2.33	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x25 кв. мм)	руб./км	225 847,00 (112 923,50)
3.2.34	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1 4x240 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 924 250,00 (962 125,00)
3.2.35	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБбШв-1	руб./км	1 533 663,00

	4x185 кв. мм) методом ГНБ		(766 831,50)
3.2.36	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x150 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 381 892,00 (690 946,00)
3.2.37	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x120 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 200 025,00 (600 012,50)
3.2.38	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x95 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 024 233,00 (512 116,50)
3.2.39	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x70 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	906 613,00 (453 306,50)
3.2.40	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	801 397,00 (400 698,50)
3.2.41	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x35 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	736 463,00 (368 231,50)
3.2.42	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВБШв-1 4x25 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	684 926,00 (342 463,00)
3.2.43	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (АСБ-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 030 760,00 (515 380,00)
3.2.44	Строительство КЛ-0,4кВ 1 км (ВВГ-1 4x50 кв. мм) методом ГНБ	руб./км	1 177 591,00 (588 795,50)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	741,88 (370,94)
4.2	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	602,87 (301,43)
4.3	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с трансформатором 160 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	622,58 (311,29)
4.4	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с	руб./кВт	716,49

	трансформатором 160 кВА) с кабельным вводом, проходная		(358,24)
4.5	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1422,47 (711,23)
4.6	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1060,46 (530,23)
4.7	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	890,80 (445,40)
4.8	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 160 кВА (с двумя трансформаторами 160 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	859,95 (429,97)
4.9	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1092,33 (546,16)
4.10	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1047,20 (523,60)
4.11	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	849,39 (424,69)
4.12	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 100 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	884,09 (442,04)
4.13	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 (с трансформатором 250 кВА) кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	560,17 (280,08)
4.14	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 (с трансформатором 250 кВА) кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	481,04 (240,52)
4.15	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА (с трансформатором 250 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	467,17 (233,58)
4.16	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА (с трансформатором 250 кВА) с кабельным	руб./кВт	539,35

	вводом, проходная		(269,67)
4.17	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	744,81 (372,40)
4.18	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	774,43 (387,21)
4.19	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	661,89 (330,94)
4.20	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 250 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	642,15 (321,07)
4.21	Строительство БКТП 10(6)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	3 767,94 (1 883,97)
4.22	Строительство БКТП 10(6)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	2 674,32 (1 337,16)
4.23	Строительство БКТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	1 976,78 (988,39)
4.24	Строительство 2БРТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА (трансформатор ТМ-630) в бетонном корпусе	руб./кВт	2 688,96 (1 344,48)
4.25	Строительство 2ТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	2 659,53 (1 329,76)
4.26	Строительство 2КТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	4 084,55 (2 042,27)
4.27	Строительство 2КТП 10(6)/0,4 кВ 400 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	6 325,19 (3 162,59)
4.28	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	308,21 (154,10)
4.29	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	316,89 (158,44)

4.30	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	435,66 (217,83)
4.31	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	355,93 (177,96)
4.32	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	438,20 (219,10)
4.33	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	450,54 (225,27)
4.34	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	523,34 (261,67)
4.35	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 400 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	506,06 (253,03)
4.36	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	304,13 (152,06)
4.37	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	311,84 (155,92)
4.38	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	280,44 (140,22)
4.39	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	274,94 (137,47)
4.40	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	433,28 (216,64)
4.41	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	444,25 (222,12)
4.42	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	401,16 (200,58)
4.43	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ 630 кВА с	руб./кВт	391,76

	воздушным вводом, тупиковая		(195,88)
4.44	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	253,51 (126,75)
4.45	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	250,04 (125,02)
4.46	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	266,00 (133,00)
4.47	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 1000 кВА с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	269,82 (134,91)
4.48	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА (трансформаторы сухие)	руб./кВт	2 155,19 (1 077,59)
4.49	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА (трансформаторы сухие)	руб./кВт	3 032,32 (1 516,16)
4.50	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1600 кВА	руб./кВт	810,51 (405,25)
4.51	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1250 кВА	руб./кВт	1 006,53 (503,47)
4.52	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	1 213,71 (606,85)
4.53	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА	руб./кВт	1 783,98 (891,99)
4.54	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 400 кВА	руб./кВт	2 567,50 (1 283,75)
4.55	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 250 кВА	руб./кВт	3 922,62 (1 961,31)
4.56	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 160 кВА	руб./кВт	5 890,00 (2 945,00)

4.57	Строительство 2БКТП 10(6)/0,4 кВ 100 кВА	руб./кВт	9 195,33 (4 597,66)
4.58	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с воздушным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 232,02 (616,01)
4.59	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА(с трансформатором 25 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	2 677,69 (1 338,84)
4.60	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с воздушным вводом, проходная	руб./кВт	1 546,01 (773,00)
4.61	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с кабельным вводом, проходная	руб./кВт	1 617,63 (808,81)
4.62	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ 100 кВА (с трансформатором 63 кВА) с кабельным вводом, тупиковая	руб./кВт	1 546,01 (773,00)
4.63	Строительство 2РТП 10(6)/0,4 кВ 630 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	10 595,20 (5 297,60)
4.64	Строительство 2РТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в кирпичном корпусе	руб./кВт	6 795,19 (3 397,59)
4.65	Строительство 2РТП 10(6)/0,4 кВ 1000 кВА в бетонном корпусе	руб./кВт	2 863,48 (1 431,74)

Примечание 1.

<*> Данная ставка платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям

классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) 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.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 2
к приказу РЭК Омской области
от 18.12.2016 № 678/75

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 596 456,04	32511,00	110,63
1.2.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) <***>	2 986 425,24	32511,00	91,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:	X	X	X
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10(6) кВ	860 611,89	508,00	1694,12<***> (847,06)<***>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	1 510 356,31	506,62	2981,24<***> (1490,62)<***>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	4 393 547,91	591,40	7429,06<***> (3714,53)<***>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	22 565 483,33	2098,40	10753,66<***> (5376,83)<***>
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X<***>
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3284055,43	483,67	6789,87<***> (3394,93)<***>
3.5.	Строительство центров питания,	X	X	X<***>

	подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.1.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 906 657,28	32511,00	89,40
4.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ <***>	3 645 095,16	32511,00	112,11
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя <*>	324 803,64	32511,00	9,99
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4 192 282,80	32511,00	128,95

Примечание 1.

<*> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) 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.

<***> Ставки по мероприятиям «последней мили».

<****> Данные ставки применяются при установлении платы за технологическое присоединение следующих заявителей:

1) 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);

2) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

3) 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.

Примечание 2.

Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт до 30 сентября 2017 года.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к приказу РЭК Омской области
от 28.12.2016. № 678/95

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям,
осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств с применением временной схемы электроснабжения единицы
мощности (1 кВт), руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 369 368,84	32 511,00	42,13
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	Строительство воздушных линий:			
3.1.1	Строительство воздушных линий на 10 кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство	X	X	X

	кабельных линий:			
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10 кВ	X	X	X
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3 645 095,16	32511,00	112,11
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	4 192 282,80	32511,00	128,95

Формулы платы за технологическое присоединение
на 2017 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \cdot N_i;$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i};$$

3) 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):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} + C_3 \cdot L_{3i} + C_4 \cdot N_i.$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

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

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Примечание.

Рассчитанная плата по пунктам «2» и «3» в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости.

$K_{изм}^{ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
