



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

*18 августа 2015 года*

г. Омск

№ *236/45*

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 643/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2014 года № 1116 «О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, внести следующие изменения в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 643/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергоснабжение»:

1. Таблицу «Стандартизированные ставки (НДС не предусмотрен)» приложения № 1 изложить в следующей редакции:

№ 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 (C1)	руб./кВт	22,75
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	7,48
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	2,29
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.3)	руб./кВт	0,00
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	12,98
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (C1) <*>	руб./кВт	22,75
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	7,48
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	2,29
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	12,98
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (C1)	руб./кВт	22,75
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.1)	руб./кВт	7,48
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.2)	руб./кВт	2,29
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (C1.4)	руб./кВт	12,98
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (C2,i) (в ценах 2001		

	года)		
2.1.	Строительство ВЛ-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1-цепная	руб./к м	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х70 мм2) 1-цепная	руб./к м	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х50 мм2) 1-цепная	руб./к м	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х120 мм2) 1-цепная	руб./к м	296 896,26 (148 448,13)
2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ:		
2.2.1	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*25 мм2) 1- цепная	руб./к м	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2) 1-цепная	руб./к м	224 394,70 (112 197,35)
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./к м	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./к м	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./к м	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./к м	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./к м	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2) 1- цепная	руб./к м	96 582,59 (48 291,29)
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. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*95/35-10мм2	руб./к м	690 252,80 (345 126,40)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./к м	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./к м	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./к м	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./к м	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу	руб./к	918 880,16

	1*300/70-10мм2	м	(459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./к м	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./к м	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2 )	руб./к м	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм2 )	руб./к м	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм2 )	руб./к м	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм2 )	руб./к м	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм2 )	руб./к м	380 469,76 (190 234,88)
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм2 )	руб./к м	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм2 )	руб./к м	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х240мм2)	руб./к м	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х185мм2)	руб./к м	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв -1 4х150мм2)	руб./к м	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х120мм2)	руб./к м	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х95мм2)	руб./к м	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х70мм2)	руб./к м	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х50мм2)	руб./к м	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х25мм2)	руб./к м	123 605,00 (61 802,50)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБШв-1 4х35мм2)	руб./к м	124 530,12 (62 265,06)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,i) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./к Вт	939,28 (469,64)

4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./к Вт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./к Вт	763,51 (381,75)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./к Вт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./к Вт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./к Вт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./к Вт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./к Вт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом проходная	руб./к Вт	1 406,86 (703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./к Вт	1 344,62 (672,31)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./к Вт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./к Вт	1 120,80 (560,40)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./к Вт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./к Вт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./к Вт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./к Вт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./к Вт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./к Вт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./к Вт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./к Вт	446,06 (223,03)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./к Вт	336,85 (168,42)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./к Вт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./к Вт	302,38 (151,19)

4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./к Вт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./к Вт	344,88 (172,44)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./к Вт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./к Вт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./к Вт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./к Вт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./к Вт	1 739,19 (869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./к Вт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./к Вт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./к Вт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./к Вт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./к Вт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./к Вт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./к Вт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./к Вт	7 501,56 (3 750,78)

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 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.

- Значения ставок, указанные в скобках, используются с 1 октября 2015 года для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

2. Таблицу «Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения единицы мощности (1 кВт), руб./кВт (НДС не предусмотрен)» Приложения № 2 изложить в следующей редакции:

№ 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)	682,54	91,301	7,48
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.	Строительство воздушных	2333,18	1,569	1487,05<*>



1	линий на 10(6) кВ			(743,52) <*>
3.1. 2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	2323,76	2,211	1 051,00<*> (525,50) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2. 1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	3913,74	4,783	818,26<*> (409,13) <*>
3.2. 2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	8993,53	7,979	1 127,15<*> (563,57) <*>
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	10197,16	0,945	10 790,65<*> (5 395,32) <*>
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X<*>
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (ТУ)	209,44	91,301	2,29
5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	0,00	0,00	0,00
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1185,17	91,301	12,98



## Примечание 2.

<\*> 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 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.

<\*\*\*> Ставки по мероприятиям «последней мили»;

- Значения ставок, указанные в скобках, используются с 1 октября 2015 года для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

Председатель Региональной  
энергетической комиссии  
Омской области



О.Б. Голубев