



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

18 августа 2015 года

№ _____

Омск

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 624/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000»

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 № 624/77 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Энергосервис 2000»:

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная 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	руб./кВт	63,20

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
	энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1)		
1.1.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.1.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.1.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.3)	руб./кВт	4,48
1.1.4.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
1.2.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (С1) <*>	руб./кВт	58,72
1.2.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.2.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.2.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
1.3.	Стандартизированная тарифная ставка для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (С1)	руб./кВт	58,72
1.3.1.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.1)	руб./кВт	14,21
1.3.2.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.2)	руб./кВт	8,40
1.3.3.	Стандартизированная тарифная ставка (С1.4)	руб./кВт	36,11
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-6(10) кВ:		
2.1.1	ВЛ -6(10) кВ 1км (СИПЗ 1*95 мм2) 1- цепная	руб./км	281 396,96 (140 698,48)
2.1.2	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х70 мм2) 1- цепная	руб./км	278 354,92 (139 177,46)
2.1.3	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х50 мм2) 1- цепная	руб./км	290 919,56 (145 459,78)
2.1.4	ВЛ-6(10)кВ 1 км (СИПЗ 1х120 мм2) 1- цепная	руб./км	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./км	147 338,34 (73 669,17)
2.2.2	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*120 мм2) 1- цепная	руб./км	224 394,70 (112 197,35)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
2.2.3	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*95 мм2) 1- цепная	руб./км	216 564,22 (108 282,11)
2.2.4	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*70 мм2) 1- цепная	руб./км	194 718,88 (97 359,44)
2.2.5	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*50мм2) 1- цепная	руб./км	176 233,00 (88 116,50)
2.2.6	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*35мм2) 1- цепная	руб./км	161 975,06 (80 987,53)
2.2.7	ВЛ-0,4 кВ 1км (СИП5 4*16мм2) 1- цепная	руб./км	154 348,72 (77 174,36)
2.2.8	ВЛ-0,4 кВ 1км (А-35мм2) 1- цепная	руб./км	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./км	690 252,80 (345 126,4)
3.1.2	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*120/50-10мм2	руб./км	752 552,08 (376 276,04)
3.1.3	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*150/50-10мм2	руб./км	763 148,48 (381 574,24)
3.1.4	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*185/50-10мм2	руб./км	780 565,28 (390 282,64)
3.1.5	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*240/70-10мм2	руб./км	864 089,22 (432 044,61)
3.1.6	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*300/70-10мм2	руб./км	918 880,16 (459 440,08)
3.1.7	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*400/70-10мм3	руб./км	965 649,46 (482 824,73)
3.1.8	КЛ-10(6) кВ. Сшитый полиэтилен АПвПу 1*630/70-10мм2	руб./км	1 095 831,78 (547 915,89)
3.1.9	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*240мм2)	руб./км	586 517,82 (293 258,91)
3.1.10	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*185мм2)	руб./км	540 854,18 (270 427,09)
3.1.11	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*150мм2)	руб./км	494 902,62 (247 451,31)
3.1.12	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*120мм2)	руб./км	427 574,18 (213 787,09)
3.1.13	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*95мм2)	руб./км	380 469,76 (190 234,88)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
3.1.14	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБЛУ 3*70мм ²)	руб./км	338 721,36 (169 360,68)
3.1.15	КЛ-10(6) кВ 1км (АСБ2ЛУ 3*50мм ²)	руб./км	304809,34 (152 404,67)
3.2.	Строительство КЛ -0.4 кВ		
3.2.1	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х240мм ²)	руб./км	238 233,74 (119 116,87)
3.2.2	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х185мм ²)	руб./км	203 243,20 (101 621,60)
3.2.3	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв -1 4х150мм ²)	руб./км	197 473,00 (98 736,50)
3.2.4	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х120мм ²)	руб./км	177 005,90 (88 502,95)
3.2.5	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х95мм ²)	руб./км	158 917,68 (79 458,84)
3.2.6	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х70мм ²)	руб./км	142397,68 (71 198,84)
3.2.7	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х50мм ²)	руб./км	133 793,12 (66 896,56)
3.2.8	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х25мм ²)	руб./км	123 605,00 (61 802,5)
3.2.9	КЛ-0,4кВ 1 км (АВБбШв-1 4х35мм ²)	руб./км	124 530,12 (62 265,06)
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (С4,і) (в ценах 2001 года)		
4.1	КТП-160-10/0,4кВА проходная воздушный ввод	руб./кВт	939,28 (469,64)
4.2	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая воздушный ввод	руб./кВт	838,66 (419,33)
4.3	КТП-160-10/0,4кВА тупиковая кабельный ввод	руб./кВт	763,51 (381,755)
4.4	КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	900,39 (450,19)
4.5	2КТП-160-КВ проходная	руб./кВт	1 334,32 (667,16)
4.6	2КТП-160-ВВ проходная	руб./кВт	1 380,53 (690,26)
4.7	2КТП-160-КВ тупиковая	руб./кВт	1 289,98 (644,99)
4.8	2КТП-160-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 316,15 (658,07)
4.9	КТП-100-10/0,4кВА с воздушным вводом	руб./кВт	1 406,86

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
	проходная		(703,43)
4.10	КТП-100-10/0,4кВА с кабельным вводом проходная	руб./кВт	1 344,62 (672,31)
4.11	КТП-100-10/0,4кВА ВВ тупиковая	руб./кВт	1 217,77 (608,88)
4.12	КТП-100-10/0,4кВА КВ тупиковая	руб./кВт	1 120,80 (560,4)
4.13	КТП-250-ВВ проходная	руб./кВт	617,98 (308,99)
4.14	КТП-250-КВ тупиковая	руб./кВт	439,99 (219,99)
4.15	КТП-250-ВВ тупиковая	руб./кВт	457,72 (228,86)
4.16	КТП-250-КВ проходная	руб./кВт	590,77 (295,38)
4.17	КТП-400-ВВ тупиковая	руб./кВт	421,81 (210,90)
4.18	КТП-400-КВ тупиковая	руб./кВт	392,60 (196,30)
4.19	КТП-400-ВВ проходная	руб./кВт	464,15 (232,07)
4.20	КТП-400-КВ проходная	руб./кВт	446,06 (223,03)
4.21	КТП-630-КВ проходная	руб./кВт	336,85 (168,423)
4.22	КТП-630-ВВ проходная	руб./кВт	349,01 (174,50)
4.23	КТП-630-КВ тупиковая	руб./кВт	302,38 (151,19)
4.24	КТП-630-ВВ тупиковая	руб./кВт	322,79 (161,39)
4.25	КТП-1000-КВ тупиковая	руб./кВт	344,88 (172,44)
4.26	КТП-1000-ВВ тупиковая	руб./кВт	356,43 (178,21)
4.27	КТП-1000-КВ проходная	руб./кВт	359,06 (179,53)
4.28	КТП-1000-ВВ проходная	руб./кВт	370,79 (185,39)
4.29	КТП-63-ВВ тупиковая	руб./кВт	1 893,10 (946,55)
4.30	КТП-63-КВ тупиковая	руб./кВт	1 739,19

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Стандартизи- рованная тарифная ставка
1	2	3	4
			(869,59)
4.31	КТП-63-ВВ проходная	руб./кВт	2 193,24 (1 096,62)
4.32	КТП-63-КВ проходная	руб./кВт	2 094,43 (1 047,21)
4.33	2БКТП-1000	руб./кВт	993,21 (496,60)
4.34	2БКТП-630	руб./кВт	1 464,86 (732,43)
4.35	2БКТП-400	руб./кВт	2 098,18 (1 049,09)
4.36	2БКТП-250	руб./кВт	3 209,29 (1 604,64)
4.37	2БКТП-160	руб./кВт	4 810,73 (2 405,36)
4.38	2БКТП-100	руб./кВт	7 501,56 (3 750,78)

<*> 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. Приложение № 2 изложить в следующей редакции:

«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)»

№ 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)	17 975,80	1 265,00	14,21
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(6) кВ	6 999,52	5,40	1 296,21<*> (648,10) <*>
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	7 358,63	7,60	968,24<*> (484,12) <*>
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) кВ	14 350,42	16,40	875,03<*> (437,51) <*>
3.2.2	Строительство кабельных линий на 0,4 кВ	30 683,71	27,40	1 119,84<*> (559,92) <*>
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	32 714,16	3,30	9 913,38<*> (4 956,69)<*>
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)	2 764,71	1 265,00	8,40

5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <*>	1 869,93	1 265,00	4,48
6	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7 101,63	1 265,00	36,11

<*> 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.

3. Приложение № 3 изложить в следующей редакции:

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальн ой мощности (кВт)	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
1	2	3	4	5
1.	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	17 975,80	1 265,00	14,21
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(6) кВ	X	X	X
3.1.2	Строительство воздушных линий на 0,4 кВ	X	X	X
3.2.	Строительство кабельных линий:	X	X	X
3.2.1	Строительство кабельных линий на 10(6) 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 технических условий (ТУ)	10631,12	1265,00	8,40
5.	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение	45676,24	1265,00	36,11

	коммутационного аппарата			
--	--------------------------	--	--	--

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Омской области

О.Б. Голубев