

**КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

29 декабря 2015 года № 67/19

г. Саратов

Об установлении ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 февраля 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», 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», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2015 года № 67, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК

Волги» - «Саратовские распределительные сети» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить и ввести в действие формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» в размере 731,13 руб./кВт (без учета НДС).

5. Определить выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»:

от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 3 659,3 тыс. рублей;

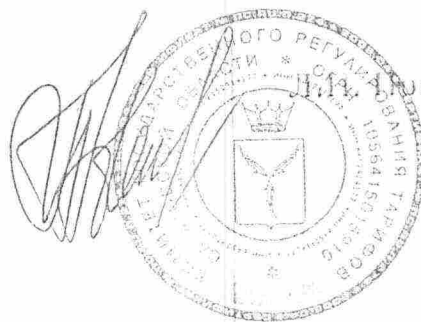
от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно в размере 337,4 тыс. рублей;

от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, в размере 0 тыс. рублей.

6. Настоящее постановление действует с 1 января 2016 года и не менее чем по 31 декабря 2016 года.

7. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области —
председатель комитета



Л.А. Овчинкова

Ставки за единицу максимальной мощности (С1, С2, С3, С4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения Заявителя	Обозначение	Единица измерения	(без учета НДС)	
					Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, не исключенных Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, исключительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, исключительно с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	-	-	руб/кВт	-	-
	по постоянной схеме	ниже 35 кВ	С1*		202,63	202,63
	по временной схеме	ниже 35 кВ	С1*		202,63	202,63
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x		x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	С2		x	x
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 493,58	4 246,79
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 864,33	4 432,16
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 346,08	4 673,04
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 827,82	4 913,91
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 950,52	9 475,26
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10	СН2 (20-1 кВ),	С2		20 237,31	10 118,66

	кВ, СН1 3-1х70	ПН (0,4 кВ и ниже)			
3.1.7.	строительство однопольной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	51 043,59	25 521,79
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	66 596,16	33 298,08
3.1.9.	строительство однопольной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	53 477,44	26 738,72
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	70 948,61	35 474,30
3.2.	строительство кабельных линий	х	С3	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	ПН (0,4 кВ и ниже)	С3	7 429,83	3 714,92
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	ПН (0,4 кВ и ниже)	С3	8 690,14	4 345,07
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	ПН (0,4 кВ и ниже)	С3	9 288,61	4 644,30
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	ПН (0,4 кВ и ниже)	С3	10 095,71	5 047,86
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	5 814,62	2 907,31
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	6 573,30	3 286,65
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	7 419,37	3 709,69
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	8 466,68	4 233,34
3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН2 (20-1 кВ)	С3	6 198,48	3 099,24
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН2 (20-1 кВ)	С3	6 966,90	3 483,45
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	15 631,60	7 815,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	х	х
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	ПН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4	20 367,65	10 183,82

3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	13 644,50	6 822,25
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	9 464,47	1 582,24
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	8 093,84	4 046,92
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 744,71	2 872,35
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	4 317,94	2 158,97
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 492,33	1 746,17
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 952,93	1 476,46
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 436,88	1 568,44
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	28 103,90	14 051,95
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	18 625,32	9 312,76
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	13 956,27	6 978,14
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	10 183,61	5 091,81
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х	х	х
3.5.1.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	30 217,13	15 108,57
3.5.2.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	26 809,78	13 404,89
3.5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	17 576,34	8 788,17
3.5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	62 654,67	31 327,33
3.5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	44 516,06	22 258,03
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	28 013,63	14 006,81

	35-411 с трансформаторами 2*1600 кВА				
3.5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	73 351,04	36 675,52
3.5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	53 109,35	26 554,68
3.5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	33 390,71	16 695,35
3.5.10.	строительство открытой однопереформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	57 500,23	28 750,12
3.5.11.	строительство открытой однопереформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	36 406,35	18 203,17
3.5.12.	строительство открытой однопереформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	23 290,07	11 645,01
3.5.13.	строительство открытой однопереформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	15 144,15	7 572,08
3.5.14.	строительство открытой однопереформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	9 721,00	4 860,50
3.5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	96 974,39	48 487,20
3.5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	61 324,92	30 662,46
3.5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	39 196,84	19 598,42
3.5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с	СН2 (20-1 кВ)	С4	25 435,74	12 717,87

	трансформаторами 2*4000 кВА				
3.5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-411 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	16 320,16	8 160,08
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-511 с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	105 803,07	52 901,51
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-511 с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	66 849,75	33 424,88
3.5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-511 с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	42 653,69	21 326,84
3.5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-511 с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	27 648,56	13 824,28
3.5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-511 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	17 703,44	8 851,72
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	179 644,53	89 822,26
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	113 588,15	56 794,07
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	72 077,79	36 038,90
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	46 573,06	23 286,53
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	29 650,81	14 825,41
3.5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-311 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	14 856,57	7 428,29
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-311 с	CH2 (20-1 кВ)	C4	9 814,57	4 907,28

	трансформатором 10000 кВА				
3.5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-411 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	40 417,26	20 208,63
3.5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-411 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	26 281,90	13 140,95
3.5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-511 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	43 949,00	21 974,50
3.5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-511 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28 520,97	14 260,48
3.5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	57 007,73	28 503,87
3.5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	36 799,95	18 399,97
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заказчиком технических условий	-	-	-	-
	по постоянной схеме	ниже 35 кВ	C1*	185,74	185,74
	по временной схеме	ниже 35 кВ	C1*	185,74	185,74
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств**	-	-	-	-
	по постоянной схеме	ниже 35 кВ	C1*	0,00	0,00
	по временной схеме	ниже 35 кВ	C1*	0,00	0,00
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заказчика к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	-	-	-	-
	по постоянной схеме	ниже 35 кВ	C1*	455,91	455,91
	по временной схеме	ниже 35 кВ	C1*	455,91	455,91

Примечание:

* - В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

** Ставка за единицу максимальной мощности по пункту 5 приложения не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - 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);

- заявителей - 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 трем и более категориям мощности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - 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.

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий	844,28	844,28
С1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	202,63	202,63
С1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,74	185,74
С1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
С1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	455,91	455,91

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств

в ценах 2001 года
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство	х	С2	руб./км	х	х

	воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий				
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	218 080	109 040
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	227 600	113 800
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	239 969	119 985
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	252 338	126 169
1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2	169 934	84 967
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2	181 473	90 737
1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2	447 734	223 867
1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2	584 155	292 078
1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2	469 083	234 542
1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2	622 333	311 167
1.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2	601 376	300 688
1.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2	622 405	311 203
1.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	C2	784 406	392 203

	проводом АС-95				
1.14.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2	822 553	411 277
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство линейных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		0
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	324 043	162 022
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	379 010	189 505
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	405 111	202 556
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	440 312	220 156
2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	403 809	201 905
2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	456 496	228 248
2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	515 254	257 627
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	587 986	293 993
2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3	430 466	215 233
2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3	483 831	241 916
2.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с форматным сечением жил 185 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3	2 732 040	1 366 020
2.12.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3	2 191 396	1 095 698
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	2 454	1 227
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации	х	С4		

	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ				
4.1.	строительство магтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 197	1 599
4.2.	строительство магтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 142	1 071
4.3.	строительство магтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 439	720
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 271	636
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	902	451
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	678	339
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	548	274
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	464	232
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	492	246
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	4 412	2 206
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 924	1 462
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 191	1 096
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 399	800
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х			
5.1.	строительство открытой однострансформаторной НПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	4 744	2 372
5.2.	строительство открытой	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	4 209	2 105

	однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА				
5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	2 759	1 380
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	9 836	4 918
5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	6 988	3 494
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	4 398	2 199
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	11 515	5 758
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	8 337	4 169
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	5 242	2 621
5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	9 027	4 514
5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 715	2 858

	трансформатором 1600 кВА				
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 656	1 828
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 377	1 189
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 526	763
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	15 224	7 612
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	9 627	4 814
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 153	3 077
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 993	1 997
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 562	1 281
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	16 610	8 305
5.21.	строительство	CH2 (20-1 кВ)	C4	10 494	5 247

	открытой двухтрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА				
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 696	3 348
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 340	2 170
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 779	1 390
5.25.	строительство открытой однотрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28 202	14 101
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	17 832	8 916
5.27.	строительство открытой однотрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	11 315	5 658
5.28.	строительство открытой однотрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	7 311	3 656
5.29.	строительство открытой однотрансформаторной НС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 655	2 328
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной НС 110/6-10 кВ по	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 332	1 166

	схеме 110-311 с трансформатором 6300 кВА				
5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-311 с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 541	771
5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-411 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 345	3 173
5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-411 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 126	2 063
5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-511 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 899	3 450
5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-511 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 477	2 239
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	8 949	4 475
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 777	2 889

Примечание: Применяется для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (подстанций, сетей и систем) общей мощностью, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Волги" - "Саратовские распределительные сети" на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт; на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности более 8900 кВт; на уровне напряжения 35 кВ и выше и максимальной мощностью менее 8900 кВт; на уровне напряжения 35 и выше и максимальной мощностью более 8900 кВт.

Формулы определения платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 * N_i = ПТП_{i \text{ (без последней мили)}} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

б) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * K_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} = ПТП_{i \text{ (вл(кл))}} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * K_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * K_{изм}^{ст} (пр) * N_i = ПТП_{i \text{ (вл(кл) + пр)}} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * K_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * K_{изм}^{ст} (пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5})) + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * K_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * K_{изм}^{ст} (пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2} * ИПЦ_{t+3})) = ПТП_{i \text{ (вл(кл) + пр)}} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

где:

i - уровень напряжения;

j - категория присоединяемой мощности;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

$L_{i \text{ (вл(кл))}}$ - протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

C_1, C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки;

$K_{изм}^{ст} (вл)$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Саратовской области 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;

$K_{изм}^{ст} (кл)$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Саратовской области 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;

$K_{изм}^{ст} (пр)$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Саратовской области 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;

ИПЦ - прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).