



**КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 декабря 2014 года № 63/2

г. Саратов

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги - «Саратовские распределительные сети»

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29 декабря 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 31 декабря 2014 года № 63, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» энергопринимающих устройств, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие стандартизированные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»

энергопринимающих устройств согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

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

5. 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 ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» в размере 801,0 руб./кВт (без учета НДС).

6. Определить выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) филиала ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети» в размере 4 292,5 тыс. рублей.

7. Настоящее постановление действует с 1 января 2015 года и не менее чем по 31 декабря 2015 года.

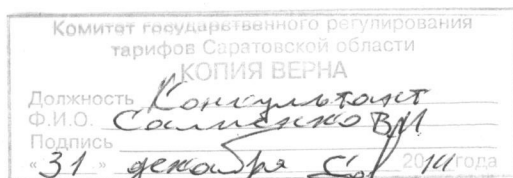
8. С 1 января 2014 года признать утратившими силу пункты 1,2,3,5 постановления комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 19 декабря 2013 года № 46/6 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети».

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

Председатель



Л.Н. Новикова



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 ОАО «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)

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1*	руб/кВт	192,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х	х		х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х	х		х
3.1.	строительство воздушных линий	х	С2		х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 575,52
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 906,20
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 335,88
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 765,54
3.1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 194,16

3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2	19 429,60
3.1.7.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	47 937,24
3.1.8.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	62 543,34
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	50 222,98
3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	66 630,91
3.2.	строительство кабельных линий	х	С3	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	7 173,63
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	8 390,48
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	8 968,31
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	9 747,58
3.2.5.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	5 631,54
3.2.6.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	6 366,33
3.2.7.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	7 185,76
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	8 200,10

3.2.9.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	CH2 (20-1 кВ)	C3	6 003,31
3.2.10.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	CH2 (20-1 кВ)	C3	6 747,54
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	CH2 (20-1 кВ)	C4	15 067,19
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	C4	х
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	19 632,24
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	13 151,85
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	8 833,57
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	7 801,59
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	5 537,29
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	4 162,04
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	3 366,24
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	2 846,31
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	3 023,61
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4	27 089,16

3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	17 953,01
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	13 452,36
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	9 815,92
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	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	29 126,09
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	25 841,76
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	16 941,72
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	60 392,41
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	42 908,73
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	27 002,15

	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		70 702,57
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		51 191,75
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		32 185,08
3.5.10.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		55 424,08
3.5.11.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		35 091,83
3.5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		22 449,14
3.5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		14 597,34

3.5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	9 370,01
3.5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	93 472,96
3.5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 КВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	59 110,68
3.5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	37 781,57
3.5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	24 517,34
3.5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	15 730,89
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	101 982,87
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами	CH2 (20-1 кВ)	C4	64 436,03

	2*1600 кВА				
3.5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		41 113,60
3.5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		26 650,26
3.5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		17 064,23
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		173 158,15
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		109 486,85
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		69 475,30
3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		44 891,45

3.5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28 580,22
3.5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	14 320,15
3.5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	9 460,20
3.5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	38 957,92
3.5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	25 332,95
3.5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	42 362,15
3.5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	27 491,17

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	54 949,37
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	35 471,22
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	C1*	176,00
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	C1*	0,00
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммунационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	C1*	433,00

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 ставке C1 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 третьей категории надежности (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 ОАО «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)
С1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий	801,00
С1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	192
С1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	176
С1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	X
С1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	433

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 ОАО «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 тарифных ставок

1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2		х
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		218 080
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		227 600
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		239 969
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		252 338
1.5.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		169 934
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		181 473
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)	С2	руб./км	447 734
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)	С2		584 155
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)	С2		469 083
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)	С2		622 333

1.11.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		601 376
1.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		622 405
1.13.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		784 406
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
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	руб./км	324 043
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		379 010
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		405 111
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		440 312
2.5.	строительство КЛ- 10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		403 809
2.6.	строительство КЛ- 10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		456 496
2.7.	строительство КЛ- 10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		515 254
2.8.	строительство КЛ- 10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		587 986

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
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
2.11.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 732 040
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
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	руб./кВт	2 454
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4		
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	руб./кВт	3 197
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2 142
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 439
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 271

4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	902
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	678
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	548
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	464
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	492
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	4 412
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 924
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 191
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 599
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 ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	4 744
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	4 209
5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	2 759

	трансформатором 1600 кВА				
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
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
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
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
5.8.	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
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
5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4		9 027
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме	СН2 (20-1 кВ)	С4		5 715

	35-3Н с трансформатором 1600 кВА				
5.12.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		3 656
5.13.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		2 377
5.14.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		1 526
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
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
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
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
5.19.	строительство открытой	CH2 (20-1 кВ)	C4		2 562

	двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА				
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		16 610
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		10 494
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		6 696
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		4 340
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		2 779
5.25.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		28 202
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4		17 832

5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	11 315
5.28.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	7 311
5.29.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 655
5.26.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 332
5.27.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 541
5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 345
5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 126
5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 899

	2*6300 кВА			
5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 477
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
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

Примечание: Применяется для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ОАО "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 более 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

Формулы определения платы за технологическое присоединение

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (без «последней мили») (руб.) (без НДС)}$$

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

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

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

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

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

$$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{пр}) * N_{ij})) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{пр}) * N_{ij})) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2... \text{ИПЦ}_{t+f})) = \text{ПТП}_i (\text{вл}(\text{кл})+\text{тп}) \quad (\text{руб.}) (\text{без НДС})$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон 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;

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

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

$K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{вл})$ – 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;

$K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{кл})$ – 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;

$K_{\text{изм}}^{\text{СТ}} (\text{пр})$ – 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).