



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 31 декабря 2015 года № 190

г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. №215-э/1, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31 декабря 2015 года № 160

п р и к а з ы в а ю:

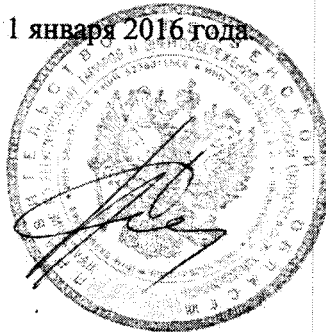
1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» согласно приложениям 1.1, 1.2 к настоящему приказу;
2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», согласно приложению 2 к настоящему приказу;
3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2016 года пункты с 1, 2, 3 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2014 года № 171 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго».

5. Настоящий приказ опубликовать (разместить) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

Начальник Управления



Н.В. Клак

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»-«Пензаэнерго» на 2016 год

(без НДС)

Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*	C1	руб./кВт	902,77	902,77
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1		149,35	149,35
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2		341,13	341,13
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	C1.3		0,00	0,00
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	C1.4		412,29	412,29

* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

** Стандартизированная тарифная ставка C1.3 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 предусматриваются по одному источнику

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» «Пензаэнерго», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств*

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2		х	х
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	руб./км	164 014	82 007
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		202 499	101 249.5
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		211 426	105 713
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		223 002	111 501
1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		234 599	117 299.5
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		157 400	78 700
1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		168 215	84 107.5
1.8.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		287 934	143 967
1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		414 480	207 240
1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		541 080	270 540
1.11.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		434 336	217 168
1.12.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С2		576 643	288 321.5
1.13.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		557 542	278 771

	металлических анкерных опорах с проводом АС-95					
1.14.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		577 102	288 551
1.15.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		727 616	363 808
1.16.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		763 108	381 554
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	руб./км	225 161	112 580.5
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		241 706	120 853
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		268 925	134 462.5
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		294 226	147 113
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		345 650	172 825
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		370 049	185 024.5
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		402 971	201 485.5
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3		310 298	155 149
2.9.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3		337 026	168 513
2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3		369 984	184 992
2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		368 841	184 420.5
2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		418 110	209 055
2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		473 064	236 532
2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		541 103	270 551.5
2.15.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм²	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		398 655	199 327.5
2.16.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм²	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3		448 156	224 078
2.17.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 534 797	1 267 398.5
2.18.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 032 910	1 016 455
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	1 806	903
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	руб./кВт		

4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	4 168	2 084
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 937	968.5
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 371	685.5
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 303	651.5
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	954	477
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	566	283
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	966	483
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	442	221
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	410	205
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	6 959	3 479.5
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	4 228	2 114
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 802	1 401
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 100	1 050
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	1 532	766
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х		х	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	4 036	2 018
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	2 566	1 283
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	1 666	833
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	8 382	4 191
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	5 328	2 664
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	3 323	1 661.5
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	9 818	4 909
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	6 360	3 180

5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	3 964	1 982
5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	5 517	2 758.5
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	3 459	1 729.5
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	2 265	1 132.5
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	1 438	734
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	937	468.5
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	11 628	5 814
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	7 289	3 644.5
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	4 769	2 384.5
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	3 021	1 510.5
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	1 969	984.5
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	12 685	6 342.5
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	7 945	3 972.5
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	5 189	2 594.5
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	3 284	1 642
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	2 136	1 068
5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	17 254	8 627
5.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	С4	10 804	5 402

5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	7 017	3 508.5
5.28.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 426	2 213
5.29.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 861	1 430.5
5.30.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 428	714
5.31.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	939	469.5
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 866	2 433
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 145	1 572.5
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 292	2 646
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 413	1 706.5
5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 859	3 429.5
5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 400	2 200

* Стандартизированные ставки в ценах 2001 года.

Ставки за единицу максимальной мощности (C1.1, C1.2, C1.3, C1.4, C2, C3, C4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» – «Пензаэнерго» 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 НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	C1.1*	руб/кВт	149,35	149,35
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	C2		x	x
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		7 216,63	3 608,32
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		7 580,76	3 790,38
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		7 446,37	3 723,19
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		7 466,03	3 733,02
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		6 563,19	3 281,6
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		10 002,56	5 001,28
3.1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		10 307,23	5 153,62
3.1.8.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		9 416,59	4 708,3
3.1.9.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	C2		5 210,61	2 605,31

3.1.10.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 601,77	2 800.89
3.1.11.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	6 825,29	3 412.65
3.1.12.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	7 462,44	3 731.22
3.2.	строительство кабельных линий	х	С3	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 671,78	6 835.89
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 590,82	6 795.41
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 418,27	6 709.14
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 321,37	6 660.69
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 094,61	6 547.31
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 317,11	6 658.56
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 187,21	6 593.61
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3	14 773,81	7 386.91
3.2.9.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3	15 669,43	7 834.72
3.2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3	15 120,97	7 560.49
3.2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 956,27	6 478.14
3.2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	13 084,73	6 542.37
3.2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	13 218,30	6 609.15
3.2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10- 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 975,64	6 487.82
3.2.15.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	СН2 (20-1 кВ)	С3	9 208,93	4 604.47
3.2.16.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	СН2 (20-1 кВ)	С3	7 529,02	3 764.51
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	10 963,14	5 481.57
3.4.	строительство комплексных 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	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4	25 798,28	12 899.14
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1 кВ)	С4	12 172,07	6 086.04

3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	8 323,71	4 161.86
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	7 761,08	3 880.54
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 994,93	2 997.47
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 553,38	1 776.69
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 844,8	2 922.4
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 774,84	1 387.42
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 572,94	1 286.47
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	42 241.13	21 120.57
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	25 664,31	12 832.16
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	17 009,27	8 504.64
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	12 746,26	6 373.13
3.4.14.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	9 301,7	4 650.85
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х	х	Х
3.5.1.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	24 496,71	12 248.36
3.5.2.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	15 576,22	7 788.11
3.5.3.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	10 113,88	5 056.94
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	50 878,02	25 439.01
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	32 339,75	16 169.88
3.5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	20 171,93	10 085.97
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	59 597,67	29 798.84

3.5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5II с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4	38 607,05	19 303.53
3.5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5II с трансформаторами 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4	24 060,88	12 030.44
3.5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3II с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	33 490,02	16 745.01
3.5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3II с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	20 998,41	10 499.21
3.5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3II с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	13 749,08	6 874.54
3.5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3II с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	8 727,52	4 363.76
3.5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3II с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 688,72	2 844.36
3.5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4II с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	70 579,31	35 289.66
3.5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4II с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	44 246,04	22 123.02
3.5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4II с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28 947,6	14 473.8
3.5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4II с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	18 339,44	9 169.72
3.5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4II с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	11 952,62	5 976.31
3.5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5II с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	76 997,12	38 498.56
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5II с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	48 228,63	24 114.32

3.5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	31 498,17	15 749.09
3.5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	19 933,45	9 966.73
3.5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	12 964,7	6 482.35
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	104 729,89	52 364.95
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 трансформатором 16000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	65 579,68	32 789.84
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 трансформатором 25000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	42 591,12	21 295.56
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 трансформатором 40000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	26 866,37	13 433.19
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 трансформатором 63000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	17 366,55	8 683.28
3.5.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-0/1 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	8 666,16	4 333.08
3.5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-0/1 с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 699,84	2 849.92
3.5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	29 538,08	14 769.04
3.5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	19 089,29	9 544.65
3.5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	32 124,95	16 062.48
3.5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-0/1 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	20 719,03	10 359.52

3.5.32.	строительство открытой двухобмоточной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ по схеме 110/1	CH2 (20-1 кВ)	C4	41631,55	
3.5.33.	строительство открытой двухобмоточной трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ по схеме 110/1	CH2 (20-1 кВ)	C4	26708,19	
4.	Проектирование сетевой организации выполнения Заявления технических условий	ниже 35 кВ	C1.2*	341,13	341,13
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обслуживании) дополнительным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Участников**	ниже 35 кВ	C1.3*	0,00	0,00
6.	Осуществление сетевой организацией федерального присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и выполнение коммунационного оператора (фиксация коммунационного линии в положение "исключено")	ниже 35 кВ	C1.4*	412,29	412,29

* - 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 технологического присоединения, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставки 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 больше 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.

Формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго»

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

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

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

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

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

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

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

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

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;

$L_{i(вл(кл))}$ – 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 Пензенской 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 Пензенской 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;

$\hat{k}_{изм}^{ст} (пр)$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Пензенской 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;

ИИЦ – 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).