



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 29 декабря 2014 года № 171
г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «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 29 декабря 2014 года № 146

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» согласно приложениям 1.1, 1.2 к настоящему приказу;
2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», согласно приложению 2 к настоящему приказу;
3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать выпадающие доходы филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго», связанные с представлением беспроцентной рассрочкой платежа по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно в размере 489,24 тыс. руб. (без НДС) которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год.

5. Исключить из расходов по мероприятиям «последней мили» при расчете стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на 2015 год расходы на проектно-изыскательские работы, благоустройство и озеленение в размере 9324,08 тыс. руб. (без НДС).

6. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года пункты с 1, 2, 3 приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 23 декабря 2013 года № 126 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области».

7. Настоящий приказ опубликовать в газете «Издательский дом «Пензенская правда» и опубликовать (разместить) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

8. Настоящий приказ вступает в силу с момента официального опубликования.

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 ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго» на 2015 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*	С1	руб./кВт	840,65	840,65
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		155,46	155,46
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		350,25	350,25
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	С1.3		0,00	0,00
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	С1.4		334,94	334,94

* - 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 С1.3 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 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 ОАО «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 мощности 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)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./км	x	x	x
1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		164 014	164 014	82 007
1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		202 499	202 499	101 250
1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		211 426	211 426	105 713
1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		223 002	223 002	111 501
1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		234 599	234 599	117 299
1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		157 400	157 400	78 700
1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		168 215	168 215	84 108
1.8.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		414 480	414 480	207 240
1.9.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		541 080	541 080	270 540
1.10.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		434 336	434 336	217 168

1.11.	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	576 643	288 322
1.12.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		557 542	557 542	278 771
1.13.	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	577 102	288 551
1.14.	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	727 616	363 808
1.15.	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	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	руб./км	х	х	х
2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		225 161	225 161	112 581
2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		241 706	241 706	120 853
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		268 925	268 925	134 462
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		294 226	294 226	147 113
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		345 650	345 650	172 825
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		370 049	370 049	185 025
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		402 971	402 971	201 485
2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3		310 298	310 298	155 149
2.9.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3		337 026	337 026	168 513
2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2лУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3		369 984	369 984	184 992
2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3		368 841	368 841	184 421

2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3		418 110	418 110	209 055
2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3		473 064	473 064	236 532
2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3		541 103	541 103	270 551
2.15.	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		398 655	398 655	199 327
2.16.	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		448 156	448 156	224 078
2.17.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 534 797	2 534 797	1 267 399
2.18.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм ²	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3		2 032 910	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	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	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	1 937	969
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 371	1 371	686
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1 303	1 303	652
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		954	954	477
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		566	566	283
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		966	966	483
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		442	442	221

4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	C4
5.	Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	
5.1.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4
5.2.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4
5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	C4
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)	C4
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)	C4
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)	C4
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)	C4
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)	C4
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)	C4

410	410	205
4 228	4 228	2 114
2 802	2 802	1 401
2 100	2 100	1 050
1 532	1 532	766
4 036	4 036	2 018
2 566	2 566	1 283
1 666	1 666	833
8 382	8 382	4 191
5 328	5 328	2 664
3 323	3 323	1 662
9 818	9 818	4 909
6 360	6 360	3 180
3 964	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)	C4	5 517	5 517	2 759
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 459	3 459	1 730
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2 265	2 265	1 133
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 438	1 438	719
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	937	937	469
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	11 628	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)	C4	7 289	7 289	3 645
5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 769	4 769	2 384
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 021	3 021	1 511
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 969	1 969	985
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	12 685	12 685	6 342
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	7 945	7 945	3 973
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 189	5 189	2 595
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 284	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)	C4	2 136	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)	C4	17 254	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)	C4	10 804	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	7 017	3 508
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	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	2 861	1 431
5.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1 428	1 428	714
5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	939	939	470
5.28.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 866	4 866	2 433
5.29.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 145	3 145	1 572
5.30.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 292	5 292	2 646
5.31.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3 413	3 413	1 707
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6 859	6 859	3 429
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4 400	4 400	2 200

* Стандартизированные ставки в ценах 2001 года.

Ставки применяются 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» – «Пензаэнерго» на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

Приложение № 2.
к приказу от «29» декабря 2014 года №171

Ставки за единицу максимальной мощности (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4 , 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» – «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 присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1*	руб/кВт	155,46	155,46	155,46
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х	х		х	х	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х	х		х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	х	С2		х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2-3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 142,68	7 142,68	3 571,34
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 058,44	7 058,44	3 529,22
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 138,98	7 138,98	3 569,49
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 176,35	7 176,35	3 588,17
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		6 110,98	6 110,98	3 055,49
3.1.6.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 938,24	9 938,24	4 969,12
3.1.7.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП 3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	С2		10 150,89	10 150,89	5 075,45

3.1.8.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 151,40	5 151,40	2 575,70
3.1.9.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 538,11	5 538,11	2 769,06
3.1.10.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	6 747,73	6 747,73	3 373,86
3.1.11.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ)	С2	7 377,64	7 377,64	3 688,82
3.2.	строительство кабельных линий	х	С3	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 379,08	13 379,08	6 689,54
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 120,15	13 120,15	6 560,07
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБЛ-1-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	13 060,18	13 060,18	6 530,09
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	12 860,02	12 860,02	6 430,01
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	12 641,12	12 641,12	6 320,56
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	12 855,91	12 855,91	6 427,95
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	12 730,51	12 730,51	6 365,26
3.2.8.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х50	СН2 (20-1 кВ)	С3	14 713,35	14 713,35	7 356,68
3.2.9.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3	14 983,81	14 983,81	7 491,91
3.2.10.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ2ЛУ-3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3	14 985,28	14 985,28	7 492,64
3.2.11.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 063,57	12 063,57	6 031,79
3.2.12.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 183,18	12 183,18	6 091,59
3.2.13.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 307,55	12 307,55	6 153,77
3.2.14.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	12 526,27	12 526,27	6 263,13
3.2.15.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3	8 890,00	8 890,00	4 445,00
3.2.16.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	СН2 (20-1 кВ)	С3	7 268,27	7 268,27	3 634,14
3.3.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	С4	10 565,80	10 565,80	5 282,90
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТГП), распределительных	х	С4	х	х	х

	подстанций (РТП) до 35 кВ					
3.4.1.	строительство мачтовой КТП 25- 10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	24 385,11	24 385,11	12 192,56
3.4.2.	строительство мачтовой КТП 40- 10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	11 333,40	11 333,40	5 666,70
3.4.3.	строительство мачтовой КТП 63- 10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	8 022,03	8 022,03	4 011,01
3.4.4.	строительство КТП киоскового типа 100- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	7 622,84	7 622,84	3 811,42
3.4.5.	строительство КТП киоскового типа 160- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 581,88	5 581,88	2 790,94
3.4.6.	строительство КТП киоскового типа 250- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	3 308,55	3 308,55	1 654,27
3.4.7.	строительство КТП киоскового типа 400- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	5 651,19	5 651,19	2 825,59
3.4.8.	строительство КТП киоскового типа 630- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 583,65	2 583,65	1 291,82
3.4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	2 395,67	2 395,67	1 197,83
3.4.10.	строительство 2-х трансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	24 734,14	24 734,14	12 367,07
3.4.11.	строительство 2-х трансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	16 392,79	16 392,79	8 196,40
3.4.12.	строительство 2-х трансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	12 284,29	12 284,29	6 142,15
3.4.13.	строительство 2-х трансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4	8 964,57	8 964,57	4 482,29
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х	х	х	х
3.5.1.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	23 608,85	23 608,85	11 804,43
3.5.2.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	15 011,68	15 011,68	7 505,84
3.5.3.	строительство открытой однотрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4	9 747,32	9 747,32	4 873,66
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	49 034,01	49 034,01	24 517,01

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	31 167,63	31 167,63	15 583,81
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	19 440,83	19 440,83	9 720,41
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	57 437,62	57 437,62	28 718,81
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	37 207,78	37 207,78	18 603,89
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	23 188,82	23 188,82	11 594,41
3.5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	32 276,22	32 276,22	16 138,11
3.5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	20 237,35	20 237,35	10 118,67
3.5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	13 250,76	13 250,76	6 625,38
3.5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	8 411,20	8 411,20	4 205,60
3.5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4	5 482,54	5 482,54	2 741,27
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	68 021,25	68 021,25	34 010,63
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	42 642,40	42 642,40	21 321,20

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	27 898,43	27 898,43	13 949,21
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	17 674,75	17 674,75	8 837,38
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	11 519,42	11 519,42	5 759,71
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	74 206,45	74 206,45	37 103,22
3.5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	46 480,64	46 480,64	23 240,32
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	30 356,56	30 356,56	15 178,28
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	19 210,98	19 210,98	9 605,49
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	12 494,81	12 494,81	6 247,41
3.5.25.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	100 934,08	100 934,08	50 467,04
3.5.26.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	63 202,82	63 202,82	31 601,41
3.5.27.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	41 047,45	41 047,45	20 523,73
3.5.28.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	25 892,63	25 892,63	12 946,31

3.5.29.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	16 737,12	16 737,12	8 368,56
3.5.30.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	8 352,06	8 352,06	4 176,03
3.5.31.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5 493,25	5 493,25	2 746,63
3.5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28 467,50	28 467,50	14 233,75
3.5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	18 397,42	18 397,42	9 198,71
3.5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	30 960,62	30 960,62	15 480,31
3.5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	19 968,09	19 968,09	9 984,04
3.5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	40 122,67	40 122,67	20 061,33
3.5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	25 740,18	25 740,18	12 870,09
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	C1*	350,25	350,25	350,25
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	C1*	0,00		0,00

6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	С1*	334,94	334,94	334,94
----	--	------------	-----	--------	--------	--------

* - 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 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 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.

Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги»-«Пензаэнерго»

1. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП_i) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях №№ 1.1, 1.2 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

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

$$C_1 * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (без «последней мили») (руб.) (без НДС)} \quad (1)$$

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

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

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

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

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

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

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;

C₁, C₂, C₃, C₄ – 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;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ (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;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ (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;

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).