



## Региональная служба по тарифам Нижегородской области

### Р Е Ш Е Н И Е

18.12.2014 г.

№ 59/2

г. Нижний Новгород

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород, на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-75 от 8 декабря 2014 года:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород:

- с 1 января по 30 сентября 2015 года - согласно приложению 1 к настоящему решению,
- с 1 октября по 31 декабря 2015 года – согласно приложению 2 к настоящему решению.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2015 года)**

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности (руб./кВт), всего, в том числе:	70,84	70,84	70,84	70,84
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю С1.1	17,57	17,57	17,57	17,57
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий С1.2	19,23	19,23	19,23	19,23
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителем С1.3	6,63	6,63	6,63	6,63
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети С1.4	27,41	27,41	27,41	27,41

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2							СИП 3					АС				
	3x16мм <sup>2</sup> +1x25мм <sup>2</sup> м <sup>2</sup>	3x25мм <sup>2</sup> +1x35мм <sup>2</sup> м <sup>2</sup>	3x35мм <sup>2</sup> +1x50мм <sup>2</sup> мм <sup>2</sup>	3x50мм <sup>2</sup> +1x50мм <sup>2</sup> м <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x70мм <sup>2</sup> м <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup> м <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup> мм <sup>2</sup>	1x35мм <sup>2</sup>	1x50мм <sup>2</sup>	1x70мм <sup>2</sup>	1x95мм <sup>2</sup>	1x120мм <sup>2</sup>	35мм2	50мм2/8,0	70мм2/11,0	95мм2/16,0	120мм2/19,0
0,4	153 057,00	162 281,00	170 072,00	181 728,00	195 084,00	214 301,00	239 148,60	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
6-10	x	x	x	x	x	x	x	265 144,28	277 863,29	298 102,04	320 132,56	347 314,71	162 903,00	170 376,00	183 133,00	197 105,00	210 884,00

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прохода грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПлПл-10						
		50мм <sup>2</sup>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>	150мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup>	3x150мм <sup>2</sup>	3x240мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> /35	3x95мм <sup>2</sup> /35	3x120мм <sup>2</sup> /50	3x240мм <sup>2</sup> /70	3x300мм <sup>2</sup> /70	3x400мм <sup>2</sup> /70	3x500мм <sup>2</sup> /70
0,4	городская застройка	247 871,00	320 379,23	428 047,04	463 447,05	486 922,54	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	219 618,30	303 621,18	306 764,00	321 792,80	338 019,40	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	454 285,33	469 163,80	502 514,00	530 679,00	600 982,00	563 668,59	578 932,45	714 940,00	861 482,00	942 996,00	1 051 931,00	1 113 419,00
	сельская застройка	x	x	x	x	x	309 987,00	329 668,88	351 832,00	364 716,00	431 177,00	x	x	x	x	x	x	x

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проходом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПлПл-10						
		50мм <sup>2</sup>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>	150мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup>	3x150мм <sup>2</sup>	3x240мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> /35	3x95мм <sup>2</sup> /35	3x120мм <sup>2</sup> /50	3x240мм <sup>2</sup> /70	3x300мм <sup>2</sup> /70	3x400мм <sup>2</sup> /70	3x500мм <sup>2</sup> /70
0,4	городская застройка	211 854,46	216 325,20	218 025,18	221 305,05	222 084,82	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	211 854,46	216 325,20	218 025,18	221 305,05	222 084,82	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	218 292,40	220 118,05	222 407,40	224 398,55	231 786,80	228 376,93	241 378,11	254 230,11	256 882,11	271 347,11	270 089,11	275 737,11
	сельская застройка	x	x	x	x	x	218 292,40	220 118,05	222 407,40	224 398,55	231 786,80	x	x	x	x	x	x	x

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)**

1 x 63 кВА				1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА							
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная																
																тушикового типа	проходного типа	тушикового типа	проходного типа
1 474,18	2 896,35	7 200,46	8 658,13	16 983,05	981,11	1 873,86	5 181,21	5 393,26	10 494,38	676,30	1 258,72	3 394,40	3 402,08	6 893,05	474,11	861,80	2 087,36	2 255,39	4 391,64

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1250 кВА				
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП блочного типа в бетонной				
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная			
														тушикового типа	проходного типа	тушикового типа
360,22	563,16	1 492,72	1 483,72	2 904,25	298,46	483,09	1 059,83	1 066,67	2 100,31	279,16	341,48	787,78	768,17	1 539,01	634,29	1 344,63

Примечание:  
 1) стандартизированные тарифные ставки установлены на период с 1 января по 30 сентября для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;  
 2) стандартизированные тарифные ставки установлены на период с 1 января по 31 декабря для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт.

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение устройств энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2015 года)**

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизованная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности (руб./кВт), всего, в том числе:	70,84	70,84	70,84	70,84
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителям <b>С1.1</b>	17,57	17,57	17,57	17,57
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <b>С1.2</b>	19,23	19,23	19,23	19,23
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителей <b>С1.3</b>	6,63	6,63	6,63	6,63
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети <b>С1.4</b>	27,41	27,41	27,41	27,41

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2						СИП 3					АС					
	3x16мм <sup>2</sup> +1x25м <sup>2</sup>	3x25мм <sup>2</sup> +1x35м <sup>2</sup>	3x35мм <sup>2</sup> +1x50 м <sup>2</sup>	3x50мм <sup>2</sup> +1x50м <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x70м <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup> +1x95м <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup> +1x95м <sup>2</sup>	1x35мм <sup>2</sup>	1x50мм <sup>2</sup>	1x70мм <sup>2</sup>	1x95мм <sup>2</sup>	1x120мм <sup>2</sup>	35мм <sup>2</sup>	50мм <sup>2</sup> /8,0	70мм <sup>2</sup> /11,0	95мм <sup>2</sup> /16,0	120мм <sup>2</sup> /19,0
0,4	76 528,50	81 140,50	85 036,00	90 864,00	97 542,00	107 150,50	119 574,30	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	x	132 572,14	138 931,65	149 051,02	160 066,28	173 657,36	81 451,50	85 188,00	91 566,50	98 552,50	105 442,00

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке	Тип застройки	ААБл-1				ААБл-10				АПВПг-10								
		50мм <sup>2</sup>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>	150мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup>	3x150мм <sup>2</sup>	3x240мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> /35	3x95мм <sup>2</sup> /35	3x120мм <sup>2</sup> /50	3x240мм <sup>2</sup> /70	3x300мм <sup>2</sup> /70	3x400мм <sup>2</sup> /70	3x500мм <sup>2</sup> /70
0,4	городская застройка	123 935,50	160 189,62	214 023,52	231 723,53	243 461,27	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	109 809,15	151 810,59	153 382,00	160 896,40	169 009,70	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	227 142,67	234 581,90	251 257,00	265 339,50	300 491,00	281 834,29	289 466,22	357 470,00	430 741,00	471 498,00	525 965,50	556 709,50
	сельская застройка	x	x	x	x	x	154 993,50	164 834,44	175 916,00	182 358,00	215 588,50	x	x	x	x	x	x	x

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года)**

Уровень напряжения в точке	Тип застройки	ААБл-1				ААБл-10				АПВПг-10								
		50мм <sup>2</sup>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>	150мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup>	3x150мм <sup>2</sup>	3x240мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> /35	3x95мм <sup>2</sup> /35	3x120мм <sup>2</sup> /50	3x240мм <sup>2</sup> /70	3x300мм <sup>2</sup> /70	3x400мм <sup>2</sup> /70	3x500мм <sup>2</sup> /70
0,4	городская застройка	105 927,23	108 162,60	109 012,59	110 652,53	111 042,41	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	105 927,23	108 162,60	109 012,59	110 652,53	111 042,41	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	109 146,20	110 059,03	111 203,70	112 199,28	115 893,40	114 188,47	120 689,06	127 115,06	128 441,06	135 673,56	135 044,56	137 868,56
	сельская застройка	x	x	x	x	x	109 146,20	110 059,03	111 203,70	112 199,28	115 893,40	x	x	x	x	x	x	x

**Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)**

1 x 63 кВА				1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА							
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная																
тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа				
737,09	1 448,18	3 600,23	4 329,07	8 491,53	490,56	936,93	2 590,61	2 696,63	5 247,19	338,15	629,36	1 697,20	1 701,04	3 446,53	237,06	430,90	1 043,68	1 127,70	2 195,82

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1250 кВА				
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной		
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная													
тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	тушникового	проходного типа	
180,11	281,58	746,36	741,86	1 452,13	149,23	241,55	529,92	533,34	1 050,16	139,58	170,74	393,89	384,09	769,51	317,15	672,32

Примечание:  
1) стандартизованные тарифные ставки установлены на период с 1 октября по 31 декабря для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;

**Приложение №4. Предложение эксперта по установлению ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Зефе - Энерго» (в ценах 2015 года)**

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	до 150 кВт**		до 150 кВт***		свыше 150 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	строительство воздушных линий	2268,02	649,88	1134,01	324,94	1174,57	649,88
3.2.	строительство кабельных линий	6918,32	7125,39	3459,16	3562,70	5886,09	10541,44
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4					
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	27,41	27,41	27,41	27,41	27,41	27,41

**Примечание:**

\*) – в случае, если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, необходимо умножать данные ставки на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ( $Z_{изм.ст}$ )

\*\*) – ставки за единицу максимальной мощности установлены на период с 1 января по 30 сентября 2015 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;

\*\*\*) – ставки за единицу максимальной мощности установлены на период с 1 октября по 31 декабря 2015 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$  - в ценах 2015 года,
- $C_2, C_3, C_4$  - в базовых ценах 2001 года.

**2.** Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород, согласно приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$  - в ценах 2015 года,
- $C_2, C_3, C_4$  - в базовых ценах 2001 года.

**3.** Утвердить ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород, согласно приложению 3 к настоящему решению.

**4.** Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Зефс-Энерго», г. Нижний Новгород:

**а)** при отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = (C_{1.1i} + C_{1.2i} + C_{1.3i} + C_{1.4i}) \times N_i \quad (1),$$

где:

- $P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1.1i}, C_{1.2i}, C_{1.3i}, C_{1.4i}$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- $N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

**б)** при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = P_{i1} + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{изм.ст} \quad (2),$$

где:

- $P_{i2}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, включающим в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- $P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по

мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{2i}$  – протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{3i}$  – протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $Z_{\text{изм.ст}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;

**в)** при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (3),$$

где

-  $P_{i3}$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $P_{i2}$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле (2) подпункта «б» (руб.);

-  $C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

-  $N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

-  $Z_{\text{изм.ст}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года.

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

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n \quad (4),$$

где

-  $P_{i4}$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого

хозяйства (руб.);

-  $P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

-  $C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{2i}$  – протяженность воздушных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

-  $L_{3i}$  – протяженность кабельных линий электропередач на  $i$ -м уровне напряжения (км);

-  $C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

-  $N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

-  $Z_{\text{изм.ст}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;

-  $K_{1/2n}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

-  $K_n$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

–  $n$  – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

**5.** Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2015 года.

И.о. руководителя службы

А.В. Семенников