



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

18.12.2015 г.

№

50/44

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 2016 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-771 от 7 декабря 2015 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, 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 2016 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 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2016 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:

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

где:

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающих 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 строительным 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 2016 года.

И.о. руководителя службы

А.В. Семенников

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 2016 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4кВ	6-10кВ	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	77,84	77,84	77,84	77,84
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	19,31	19,31	19,31	19,31
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	20,88	20,88	20,88	20,88
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	8,65	8,65	8,65	8,65
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	29,00	29,00	29,00	29,00

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				
	3х16кв.мм. + 1х25 кв.мм.	3х25кв.мм. + 1х35 кв.мм.	3х35кв.мм. + 1х50 кв.мм.	3х50кв.мм. + 1х50 кв.мм.	3х70 кв.мм. + 1х70 кв.мм.	3х95 кв.мм. + 1х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.+ 1х95 кв.мм.	1х35 кв.мм.	1х50 кв.мм.	1х70 кв.мм.	1х95 кв.мм.	1х120 кв.мм.	35 кв.мм.	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.
0,4 кВ	65 057,46	67 046,96	72 589,00	76 468,50	84 837,00	92 557,50	99 350,15	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 - 10 кВ	x	x	x	x	x	x	x	100 333,72	105 778,86	115 649,71	126 548,17	136 480,42	70 161,00	73 123,00	76 494,00	80 910,58	87 395,58

Стандартизированные 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 присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПВПг-10						
		50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.	3х70 кв.мм./35	3х95 кв.мм./35	3х120 кв.мм./50	3х240 кв.мм./70	3х300 кв.мм./70	3х400 кв.мм./70	3х500 кв.мм./70
0,4 кВ	городская застройка	118 460,06	155 586,06	213 964,08	222 417,50	240 017,62	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	123 341,50	146 418,94	149 488,77	166 305,36	169 905,86	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 - 10 кВ	городская застройка	x	x	x	x	x	223 689,84	229 355,47	246 222,00	263 871,33	300 027,99	276 974,24	285 819,15	349 506,75	398 240,32	437 967,16	490 747,90	506 507,40
	сельская застройка	x	x	x	x	x	156 861,91	165 887,98	179 680,81	184 694,46	216 609,53	x	x	x	x	x	x	x

Стандартизированные 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 присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПВПг-10						
		50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.	3х70 кв.мм./35	3х95 кв.мм./35	3х120 кв.мм./50	3х240 кв.мм./70	3х300 кв.мм./70	3х400 кв.мм./70	3х500 кв.мм./70
0,4 кВ	городская застройка	92 668,15	95 291,75	95 741,42	96 658,60	97 893,39	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	92 668,15	95 291,75	95 741,42	96 658,60	97 893,39	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 - 10 кВ	городская застройка	x	x	x	x	x	94 961,95	95 771,15	96 628,89	97 473,26	100 833,43	103 152,16	104 021,63	105 897,43	111 903,94	114 087,69	117 780,19	118 417,45
	сельская застройка	x	x	x	x	x	94 961,95	95 771,15	96 628,89	97 473,26	100 833,43	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					
Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная				
Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа				
625,72	1 313,90	3 527,89	3 684,07	7 141,37	417,25	860,88	2 277,90	2 451,06	4 810,51	285,75	552,68	1 549,41	1 497,46	3 002,82	192,69	373,23	984,10	1 072,32	1 970,38

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					
Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная				
Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа	Тушковского типа	проходного типа				
151,23	246,61	689,95	707,39	1 324,93	134,81	193,24	513,69	486,44	908,91	117,07	153,14	341,72	344,13	655,62	x	x	x	286,30	573,90

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-з/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

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 2016 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4кВ	6-10кВ	0,4кВ	6-10кВ
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	77,84	77,84	77,84	77,84
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	19,31	19,31	19,31	19,31
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	20,88	20,88	20,88	20,88
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	8,65	8,65	8,65	8,65
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	29,00	29,00	29,00	29,00

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				
	3х16кв.мм. + 1х25 кв.мм.	3х25кв.мм. + 1х35 кв.мм.	3х35кв.мм. + 1х50 кв.мм.	3х50кв.мм. + 1х70 кв.мм.	3х70 кв.мм. + 1х70 кв.мм.	3х95 кв.мм. + 1х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.+ 1х95 кв.мм.	1х35 кв.мм.	1х50 кв.мм.	1х70 кв.мм.	1х95 кв.мм.	1х120 кв.мм.	35 кв.мм.	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.
0,4 кВ	130 114,91	134 093,91	145 178,00	152 937,00	169 674,00	185 115,00	198 700,29	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
6 - 10 кВ	x	x	x	x	x	x	x	200 667,45	211 557,72	231 299,41	253 096,33	272 960,84	140 322,00	146 246,00	152 988,00	161 821,16	174 791,16

Стандартизированные 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 присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПВПг-10						
		50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.	3х70 кв.мм./35	3х95 кв.мм./35	3х120 кв.мм./50	3х240 кв.мм./70	3х300 кв.мм./70	3х400 кв.мм./70	3х500 кв.мм./70
0,4 кВ	городская застройка	236 920,12	311 172,12	427 928,16	444 835,00	480 035,24	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	246 683,01	292 837,88	298 977,54	332 610,72	339 811,73	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 - 10 кВ	городская застройка	x	x	x	x	x	447 379,69	458 710,95	492 444,00	527 742,66	600 055,97	553 948,49	571 638,29	699 013,51	796 480,63	875 934,33	981 495,80	1 013 014,79
	сельская застройка	x	x	x	x	x	313 723,82	331 775,96	359 361,63	369 388,92	433 219,06	x	x	x	x	x	x	x

Стандартизированные 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 присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПВПг-10						
		50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.	3х70 кв.мм./35	3х95 кв.мм./35	3х120 кв.мм./50	3х240 кв.мм./70	3х300 кв.мм./70	3х400 кв.мм./70	3х500 кв.мм./70
0,4 кВ	городская застройка	185 336,30	190 583,50	191 482,85	193 317,20	195 786,78	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	185 336,30	190 583,50	191 482,85	193 317,20	195 786,78	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 - 10 кВ	городская застройка	x	x	x	x	x	189 923,90	191 542,30	193 257,78	194 946,51	201 666,87	206 304,31	208 043,27	211 794,86	223 807,88	228 175,38	235 560,38	236 834,90
	сельская застройка	x	x	x	x	x	189 923,90	191 542,30	193 257,78	194 946,51	201 666,87	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 х 63 кВА				1 х 100 кВА				1 х 160 кВА				1 х 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					
Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная				
																Тупикового типа	проходного типа	Тупикового типа	проходного типа
1251,43	2627,79	7055,78	7368,13	14282,75	834,50	1721,76	4555,81	4902,13	9621,02	571,50	1105,36	3098,83	2994,91	6005,63	385,38	746,46	1968,20	2144,64	3940,76

1 х 400 кВА				1 х 630 кВА				1 х 1000 кВА				1 х 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					
Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная				
																Тупикового типа	проходного типа	Тупикового типа	проходного типа
302,45	493,22	1379,90	1414,77	2649,87	269,62	386,48	1027,37	972,88	1817,82	234,13	306,28	683,44	688,27	1311,23	x	x	x	572,60	1147,80

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ЗЕФС-Энерго" (в ценах 2016 года)

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	до 150 кВт		свыше 150 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	19,31	19,31	19,31	19,31
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	х	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	4 118,83	227,25	3 896,41	1 885,17
3.2.	строительство кабельных линий	3 197,39	4 718,63	3 881,42	2 894,80
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
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)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	20,88	20,88	20,88	20,88
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	8,65	8,65	8,65	8,65
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	29,00	29,00	29,00	29,00

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 (Зизм.ст)