



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

20.12.2016 г.

№ 53/13

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 2017 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-921 от 9 декабря 2016 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 Приложениям 1, 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 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 3 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 4 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:

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

- 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:

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

- 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 строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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:

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

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство подстанций (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 строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в

котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

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

- P_{i4} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i 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 строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- $K_{1/2n}$ – 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 с 1 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года, за исключением Приложения 2 к решению.

Приложение 2 к решению вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 30 сентября 2017 года.

Руководитель 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 2017 года) с 1 января по 31 декабря 2017 года

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	94,40	94,40
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	20,96	20,96
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	27,47	27,47
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	12,71	12,71
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	31,26	31,26

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

СНП 2						СНП 3								
3x16кв.мм. + 1x25 кв.мм.	3x25кв.мм. + 1x35 кв.мм.	3x35кв.мм. + 1x50 кв.мм.	3x50кв.мм. + 1x50 кв.мм.	3x70 кв.мм. + 1x70 кв.мм.	3x95 кв.мм. + 1x95 кв.мм.	3x120 кв.мм.+ 1x95 кв.мм.	1x35 кв.мм.	1x50 кв.мм.	1x70 кв.мм.	1x95 кв.мм.	1x120 кв.мм.	1x150 кв.мм.	1x185 кв.мм.	1x240 кв.мм.
67 931,95	69 921,06	72 991,46	77 410,73	83 558,40	93 197,00	99 503,61	102 058,56	106 498,06	114 731,38	127 080,30	139 228,10	147 620,69	149 499,96	161 031,67

АС

35 кв.мм.	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.
71 129,00	73 914,00	77 863,73	79 594,85	85 857,34	90 942,49	92 063,09	95 844,53

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) с 1 января по 30 сентября 2017 года

Тип застройки	ААБл-1							АВББШв-1						
	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.	4x50 кв.мм.	4x70 кв.мм.	4x95 кв.мм.	4x120 кв.мм.	4x150 кв.мм.	4x185 кв.мм.	4x240 кв.мм.
городская застройка	124 494,50	156 524,50	212 633,00	224 221,50	239 884,00	243 506,50	256 269,00	106 440,00	115 028,50	125 111,50	136 866,00	145 584,50	157 329,00	173 625,00
сельская застройка	123 150,00	146 449,00	149 956,50	166 168,50	171 366,00	173 366,00	185 892,50	98 296,50	108 548,50	115 924,50	122 970,00	131 688,50	143 433,00	159 919,00

ААБл-10

Тип застройки	ААБл-10					ААШв-10					
	3x70 кв.мм.	3x95 кв.мм.	3x120 кв.мм.	3x150 кв.мм.	3x240 кв.мм.	3x70 кв.мм.	3x95 кв.мм.	3x120 кв.мм.	3x150 кв.мм.	3x185 кв.мм.	3x240 кв.мм.
городская застройка	223 044,50	227 738,00	241 747,50	265 447,00	297 962,50	127 166,50	135 109,50	149 329,50	165 306,50	177 224,00	190 910,50
сельская застройка	157 781,00	166 074,00	180 934,50	185 653,50	218 169,50	108 277,00	115 720,00	122 970,00	135 358,00	143 433,00	160 962,00

АПВП-10

Тип застройки	АПВП-10						
	3x70 кв.мм./35	3x95 кв.мм./35	3x120 кв.мм./50	3x240 кв.мм./70	3x300 кв.мм./70	3x400 кв.мм./70	3x500 кв.мм./70
городская застройка	251 398,50	262 166,50	342 846,50	383 251,50	421 403,50	476 203,00	494 718,50
сельская застройка	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) с 1 января по 30 сентября 2017 года

Тип застройки	ААБл-1							ААБл-10				
	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.	3x70 кв.мм.	3x95 кв.мм.	3x120 кв.мм.	3x150 кв.мм.	3x240 кв.мм.
городская застройка	90 547,50	93 275,00	93 733,50	94 687,00	95 936,50	96 298,50	97 575,00	94 314,00	94 542,50	95 859,50	96 317,00	99 809,00
сельская застройка	90 547,50	93 275,00	93 733,50	94 687,00	95 936,50	96 298,50	97 575,00	94 314,00	94 542,50	95 859,50	96 317,00	99 809,00

АПВП-10

Тип застройки	АПВП-10						
	3x70 кв.мм./85	3x95 кв.мм./85	3x120 кв.мм./50	3x240 кв.мм./70	3x300 кв.мм./70	3x400 кв.мм./70	3x500 кв.мм./70
городская застройка	121 373,50	122 450,50	126 078,00	130 443,50	132 703,50	136 525,50	137 234,00
сельская застройка	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) с 1 января по 30 сентября 2017 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 оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке					
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
625,72	1 313,90	3 527,89	3 684,07	7 141,38	417,25	860,88	2 277,91	2 451,07	4 810,51	285,75	552,68	1 549,42	1 497,46	3 002,82	192,69	373,23	984,10	1 072,32	1 970,38

1 x 400 кВА

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА						
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке				
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
151,23	246,61	689,95	707,39	1 324,94	134,81	193,24	513,69	486,44	908,91	117,07	153,14	341,72	344,14	655,62

1 x 1600 кВА

1 x 1600 кВА				1 x 2500 кВА					
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке			
Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная	Одно трансформаторная	Двух трансформаторная		
								Тупикового типа	проходного типа
107,42	134,84	262,76	308,41	539,75	75,97	98,58	188,52	207,98	375,56

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРТ» г. Нижний Новгород, на период с 1 января по 31 декабря 2017 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт

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 2017 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	94,40	94,40
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	20,96	20,96
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	27,47	27,47
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	12,71	12,71
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	31,26	31,26

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

СИП 2				СИП 3										
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.	1х150 кв.мм.	1х185 кв.мм.	1х240 кв.мм.
135 864	139 842	145 983	154 821	167 117	186 394	199 007	204 117	212 996	229 463	254 161	278 456	295 241	299 000	322 063

АС

35 кв.мм.	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.
142 258	147 828	155 727	159 190	171 715	181 885	184 126	191 689

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)

Тип застройки	ААБн-1							АВБШн-1						
	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.	4х50 кв.мм.	4х70 кв.мм.	4х95 кв.мм.	4х120 кв.мм.	4х150 кв.мм.	4х185 кв.мм.	4х240 кв.мм.
городская застройка	248 989	313 049	425 266	448 443	479 768	487 013	512 538	212 880	230 057	250 223	273 732	291 169	314 658	347 250
сельская застройка	246 300	292 898	299 913	332 337	342 732	346 732	371 785	196 593	217 097	231 849	245 940	263 377	286 866	319 838

Тип застройки	ААБн-10					ААШн-10					
	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х185 кв.мм.	3х240 кв.мм.
городская застройка	446 089	455 476	483 495	530 894	595 925	254 333	270 219	298 659	330613	354 448	381 821
сельская застройка	315 562	332 148	361 869	371 307	436 339	216 554	231 440	245 940	270 716	286 866	321 924

Тип застройки	АПВН-10						
	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
городская застройка	502 797	524 333	685 693	766 503	842 807	952 406	989 437
сельская застройка	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)

Тип застройки	ААБн-1							ААБн-10				
	50 кв.мм.	70 кв.мм.	95 кв.мм.	120 кв.мм.	150 кв.мм.	185 кв.мм.	240 кв.мм.	3х70 кв.мм.	3х95 кв.мм.	3х120 кв.мм.	3х150 кв.мм.	3х240 кв.мм.
городская застройка	181095	186 550,00	187 467,00	189 374,00	191 873,00	192 597	195 150	188 628,00	189 085,00	191 719,00	192 634,00	199 618,00
сельская застройка	181095	186 550,00	187 467,00	189 374,00	191 873,00	192 597,00	195 150,00	188 628,00	189 085,00	191 719,00	192 634,00	199 618,00

Тип застройки	АПВН-10						
	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
городская застройка	242 747,00	244 901,00	252 156,00	260 887,00	265 407,00	273 051,00	274 468,00
сельская застройка	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 оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке					
Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная					
Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа				
1251,43	2627,79	7055,78	7368,13	14282,75	834,5	1721,76	4555,81	4902,13	9621,02	571,5	1105,36	3098,83	2994,91	6005,63	385,38	746,46	1968,2	2144,64	3940,76

1 х 400 кВА				1 х 630 кВА				1 х 1000 кВА						
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке				
Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная				
Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа			
302,45	493,22	1379,9	1414,77	2649,87	269,62	386,48	1027,37	972,88	1817,82	234,13	306,28	683,44	688,27	1311,23

1 х 1600 кВА				1 х 2500 кВА					
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке			
Одно трансформаторная		Двух трансформаторная		Одно трансформаторная		Двух трансформаторная			
Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа	Турикового типа	проходного типа		
214,84	269,68	525,52	616,82	1 079,50	151,94	197,15	377,03	415,96	751,12

Примечание:
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 №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 ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород (в ценах 2017 года)

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 января по 30 сентября 2017 года **				Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 октября по 31 декабря 2017 года **			
		Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт				Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт			
		до 150 включительно		свыше 150		до 150 включительно		свыше 150	
		Уровень напряжения, кВ				Уровень напряжения, кВ			
		0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	20,96				20,96			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1 056,46	212,51	744,19	1 663,60	-	-	744,19	1 663,60
3.2.	строительство кабельных линий	5 436,07	183,28	2 696,91	10 225,96	-	-	2 696,91	10 225,96
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4				Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4				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	27,47				27,47			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	12,71				12,71			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	31,26				31,26			

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 ($Z_{изм.ст}$)

**) - Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"