



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

20.12.2016 г.

№ 53/11

г. Нижний Новгород

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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 АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-920 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 4 к настоящему решению.

**4.** Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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

Приложение 1 к решению региональной службы по тарифам  
Нижегородской области от 20 декабря 2016 года № 53/11

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 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) на период с 1 января по 31 декабря 2017 года**

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка платы (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	105,03	105,03
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	29,65	29,65
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	34,43	34,43
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	15,48	15,48
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	25,47	25,47

Примечание:

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

Приложение 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2016 года № 53/11

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», г. Нижний Новгород, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт

**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					АС					
3x16мм <sup>2</sup> +1x16мм <sup>2</sup>	3x50мм <sup>2</sup> +1x54,6+2x16мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x70мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup> +1x95мм <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>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>
68 753,17	78 958,52	84 427,83	86 360,31	90 198,79	107 021,93	110 745,57	118 866,97	129 016,72	137 215,56	72 545,41	74 372,62	79 919,73	84 514,88	87 775,82

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года**

Количество кабелей, прокладываемых в траншеях	с алюминиевыми жилами, типа АВВБШв-1, сечением															
	4x35 мм <sup>2</sup>		4x50 мм <sup>2</sup>		4x70 мм <sup>2</sup>		4x95 мм <sup>2</sup>		4x120 мм <sup>2</sup>		4x150 мм <sup>2</sup>		4x185 мм <sup>2</sup>		4x240 мм <sup>2</sup>	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
1 кабель	111 092,15	57 527,61	115 284,94	57 787,09	123 685,12	58 792,89	137 964,55	59 711,88	140 275,11	60 711,89	155 776,15	61 770,85	165 124,11	63 205,07	188 712,79	65 396,67
2 кабеля	180 808,63	114 238,78	187 039,98	114 915,76	196 291,72	116 538,32	219 174,38	119 387,93	239 174,54	121 301,31	261 885,14	122 658,02	288 938,59	125 560,68	328 451,87	129 931,13

Количество кабелей, прокладываемых в траншеях	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСб 6-10, сечением											
	3x70 мм <sup>2</sup>		3x95 мм <sup>2</sup>		3x120 мм <sup>2</sup>		3x150 мм <sup>2</sup>		3x185 мм <sup>2</sup>		3x240 мм <sup>2</sup>	
	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
1 кабель	154 958,93	64 434,85	167 031,66	65 913,42	177 644,99	67 220,55	195 789,30	68 875,56	225 268,41	72 469,05	252 688,23	75 193,80
2 кабеля	291 967,31	128 445,05	309 631,29	131 502,25	334 773,77	134 016,50	368 907,46	137 326,50	418 628,62	144 513,50	466 085,83	149 963,00

Количество кабелей, прокладываемых в траншеях	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПаПу-6, сечением															
	1x70 мм <sup>2</sup>		1x95 мм <sup>2</sup>		1x120 мм <sup>2</sup>		1x150 мм <sup>2</sup>		1x185 мм <sup>2</sup>		1x240 мм <sup>2</sup>		1x300 мм <sup>2</sup>		1x400 мм <sup>2</sup>	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м линии)
3 кабеля	224 719,50	65 856,70	236 783,19	67 028,29	261 571,94	69 054,09	265 502,34	69 442,52	282 306,76	70 263,57	308 102,56	73 198,86	322 275,88	75 237,26	337 690,39	79 087,41
6 кабелей	405 028,94	131 288,80	429 809,48	133 631,98	466 504,51	137 683,59	481 514,61	138 460,44	502 704,12	140 102,56	579 179,55	145 973,13	606 542,41	149 086,03	655 538,85	156 963,89

**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 матового типа	КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП кирпичного типа		КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП кирпичного типа	
		однотрансформаторная					однотрансформаторная				однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная		однотрансформаторная				однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
		тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)		однотрансформаторная	тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)						проходного типа (воздушный ввод)	тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)				
778,23	642,66	521,60	512,14	899,84	957,32	424,61	359,87	350,98	585,75	592,22	1 863,34	3 075,15	1 925,29	3 414,81	311,63	271,51	264,05	347,17	379,84	1 279,42	2 226,54	1 334,76	2 267,80

1 x 400 кВА								1 x 630 кВА																
КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП кирпичного типа				КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП кирпичного типа				
однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				
тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тупиикового типа (кабельный ввод)	тупиикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	
170,85	165,97	269,17	269,98	805,23	1 495,42	841,60	1 432,12	156,91	153,35	168,62	187,81	542,71	833,72	573,31	987,21									

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 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 электроетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2017 года)**

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированные тарифные ставки платы (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:	105,03	105,03
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	29,65	29,65
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	34,43	34,43
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	15,48	15,48
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	25,47	25,47

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

СИП 2	СИП 3					АС								
	3х16мм <sup>2</sup> -1х16мм <sup>2</sup>	3х50мм <sup>2</sup> -1х54,6+2х16мм <sup>2</sup>	3х70мм <sup>2</sup> -1х70мм <sup>2</sup>	3х95мм <sup>2</sup> -1х95мм <sup>2</sup>	1х35мм <sup>2</sup>	1х50мм <sup>2</sup>	1х70мм <sup>2</sup>	1х95мм <sup>2</sup>	1х120мм <sup>2</sup>	35мм <sup>2</sup>	50мм <sup>2</sup>	70мм <sup>2</sup>	95мм <sup>2</sup>	120мм <sup>2</sup>
137.506,3	157.917,0	168.855,7	172.729,6	180.397,6	214.043,9	221.491,1	237.733,9	258.033,4	274.431,1	145.090,8	148.745,24	159.839,46	169.029,76	175.551,6

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

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, типа АВВБШв-1, сечением															
	4х35 мм2	4х50 мм2	4х70 мм2	4х95 мм2	4х120 мм2	4х150 мм2	4х185 мм2	4х240 мм2	4х300 мм2	4х400 мм2						
1 кабель	222 184,29	115 055,22	230 569,88	115 574,18	247 370,23	117 585,77	275 929,09	119 423,75	280 550,21	121 423,77	311 552,29	123 541,69	330 248,21	126 410,13	377 425,58	130 793,33
2 кабеля	361 617,3	228 477,6	374 080,0	229 831,5	392 583,4	233 076,6	438 348,8	238 775,9	478 349,1	242 602,6	523 770,3	245 316,0	577 877,2	251 121,4	656 903,7	259 862,3

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ 6-10, сечением											
	3х70 мм2	3х95 мм2	3х120 мм2	3х150 мм2	3х185 мм2	3х240 мм2						
1 кабель	309 917,9	128 869,7	334 063,31	131 826,83	355 289,98	134 441,09	391 578,59	137 751,11	450 536,82	144 938,09	505 376,46	150 387,59
2 кабеля	583 934,6	256 890,1	619 262,6	263 004,5	669 547,5	268 033,0	737 814,9	274 653,0	837 257,2	289 027,0	932 171,7	299 926,0

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПвПу-6, сечением															
	1х70 мм2	1х95 мм2	1х120 мм2	1х150 мм2	1х185 мм2	1х240 мм2	1х300 мм2	1х400 мм2								
3 кабеля	449 439,0	131 713,4	473 566,4	134 056,6	523 143,9	138 108,2	531 004,7	138 805,0	564 613,5	140 527,1	616 205,1	146 397,7	644 551,75	150 474,51	675 380,77	158 174,82
6 кабелей	810 057,9	262 577,6	859 619,0	267 364,0	933 009,0	275 367,2	963 029,2	276 930,9	1 005 408,2	280 205,1	1 158 359,1	291 946,3	1 213 084,81	298 172,1	1 311 077,69	313 927,8

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

1х63 кВА		1х100 кВА						1х160 кВА						1х250 кВА									
КТП матового типа	КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП кирпичного типа		КТП матового типа	КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП кирпичного типа	
		однотрансформаторная	однотрансформаторная	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)		однотрансформаторная	однотрансформаторная	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная		однотрансформаторная	однотрансформаторная	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
1556,5	1285,3	1 043,2	1 024,3	1 799,7	1 914,6	849,2	719,7	702,0	1 171,5	1 184,4	3 726,7	6 150,3	3 850,6	6 829,6	623,3	543,0	528,1	694,3	759,7	2 558,8	4 453,1	2 669,5	4 535,6

1х400 кВА								1х630 кВА															
КТП киоскового типа однотрансформаторная				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП кирпичного типа				КТП киоскового типа однотрансформаторная				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП кирпичного типа			
тушного типа (кабельный ввод)	тушного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушного типа (кабельный ввод)	тушного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушного типа (кабельный ввод)	тушного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
341,7	331,9	538,3	540,0	1 610,5	2 990,8	1 683,2	2 864,2	313,8	306,7	337,2	375,6	1 085,4	1 667,4	1 146,6	1 974,4								

Примечание:  
Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-н/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 АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВЕРХНЕ-ВОЛЖСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», 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	29,65				29,65			
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	1034,26	212,51	744,19	1663,60	-	-	744,19	1663,60
3.2.	строительство кабельных линий	1822,19	183,28	2696,91	1596,50	-	-	2696,91	1596,50
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	34,43				34,43			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	15,48				15,48			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	25,47				25,47			

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 ( $Z_{\text{ИМ.СТ}}$ )

\*\*) – 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"