



**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

18.12.2015 г.

№ 50/49

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 «ЭЛЕКТРОСЕТИ»**, 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 «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-781 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 «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$  - 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 «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$  - 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 «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ», 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:

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

где:

- $P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1.1i}, C_{1.2i}$  – 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 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 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.

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 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;

- $K_{1/2n}$  – 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	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) всего, в том числе по мероприятиям:	119,75	119,75	40,46	40,46
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	92,20	92,20	31,15	31,15
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	27,55	27,55	9,31	9,31
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	0,00	0,00	0,00	0,00

**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				СИП 4		АС		
	3x25мм <sup>2</sup> +1x35 мм <sup>2</sup>	3x50мм <sup>2</sup> +1x54,6мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x70 мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x95 мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup> +1x95 мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup> +1x120 мм <sup>2</sup>	1x50мм <sup>2</sup>	1x70мм <sup>2</sup>	1x95мм <sup>2</sup>	1x120мм <sup>2</sup>	2x16мм <sup>2</sup>	4x16мм <sup>2</sup>	50мм <sup>2</sup> /8,0	70мм <sup>2</sup> /11,0	95мм <sup>2</sup> /16,0
0,4	70 222,14	79 042,40	83 326,82	85 916,96	89 755,44	94 372,11	x	x	x	x	62 602,88	66 682,18	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	110 763,43	118 884,84	129 034,58	137 233,43	x	x	74 438,67	80 262,86	84 858,01

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

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, типа АБВБШВ-1, сечением																	
	4x25 мм2		4x35 мм2		4x50 мм2		4x70 мм2		4x95 мм2		4x120 мм2		4x150 мм2		4x185 мм2		4x240 мм2	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	107 478,28	55 914,56	110 336,20	56 200,35	114 882,26	56 628,25	121 612,48	57 271,41	133 881,35	58 197,68	137 187,78	58 802,95	150 131,28	59 865,67	159 246,05	60 775,68	174 384,97	62 217,27
2 кабеля	x	x	161 652,57	x	170 744,64	x	184 205,10	x	200 644,00	x	212 749,36	x	242 262,06	x	256 865,93	x	287 143,76	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	3x95 мм2		3x120 мм2		3x150 мм2		3x185 мм2		3x240 мм2	
	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	144 136,63	62 955,69	153 214,28	63 863,46	165 413,33	64 872,27	188 824,93	67 819,40	209 994,26	69 895,16
2 кабеля	261 593,14	x	279 748,46	x	301 991,72	x	342 133,09	x	376 667,28	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПВШу-6, сечением			
	1x300 мм2		1x400 мм2	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
3 кабеля	324 870,88	75 476,37	327 815,56	76 980,96
6 кабелей	606 138,55	x	626 769,77	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 киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке									
однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		двухтрансформаторная									
тушквого типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушквого типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушквого типа (кабельный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)								
974,58	1 411,36	2 795,06	2 928,98	512,26	493,49	945,99	968,49	-	-	350,80	313,60	588,23	612,12	1 928,14	3 366,99	260,38	227,46	347,34	392,73	1 273,73	2 242,34

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1600 кВА											
КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке									
однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		двухтрансформаторная		двухтрансформаторная									
тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)								
156,05	141,24	260,75	269,29	818,12	1 458,47	153,59	144,40	160,24	242,42	504,21	903,67	-	-	-	-	364,79	690,73	-	-	-	-	-	533,24

Примечание:

1) стандартизированные тарифные ставки установлены 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 2016 года)**

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) всего, в том числе по мероприятиям:	119,75	119,75	40,46	40,46
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	92,20	92,20	31,15	31,15
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	27,55	27,55	9,31	9,31
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	0,00	0,00	0,00	0,00

**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				СИП 4		АС		
	3x25мм <sup>2</sup> +1x35 мм <sup>2</sup>	3x50мм <sup>2</sup> +1x54,6мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x70 мм <sup>2</sup>	3x70мм <sup>2</sup> +1x95 мм <sup>2</sup>	3x95мм <sup>2</sup> +1x95 мм <sup>2</sup>	3x120мм <sup>2</sup> +1x120 мм <sup>2</sup>	1x50мм <sup>2</sup>	1x70мм <sup>2</sup>	1x95мм <sup>2</sup>	1x120мм <sup>2</sup>	2x16мм <sup>2</sup>	4x16мм <sup>2</sup>	50мм <sup>2</sup> /8,0	70мм <sup>2</sup> /11,0	95мм <sup>2</sup> /16,0
0,4	140 444,27	158 084,79	166 653,64	171 833,91	179 510,87	188 744,21	x	x	x	x	125 205,75	133 364,36	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	221 526,86	237 769,67	258 069,16	274 466,85	x	x	148 877,34	160 525,71	169 716,02

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

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, типа АБББШВ-1, сечением																	
	4x25 мм <sup>2</sup>		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. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	214 956,56	111 829,11	220 672,40	112 400,69	229 764,51	113 256,49	243 224,96	114 542,81	267 762,70	116 395,35	274 375,56	117 605,89	300 262,56	119 731,34	318 492,10	121 551,36	348 769,93	124 434,54
2 кабеля	x	x	323 305,14	x	341 489,28	x	368 410,19	x	401 288,00	x	425 498,72	x	484 524,12	x	513 731,86	x	574 287,51	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	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. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	288 273,25	125 911,37	306 428,55	127 726,91	330 826,66	129 744,54	377 649,85	135 638,79	419 988,51	139 790,31
2 кабеля	523 186,28	x	559 496,91	x	603 983,43	x	684 266,18	x	753 334,56	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПВПу-6, сечением			
	1x300 мм <sup>2</sup>		1x400 мм <sup>2</sup>	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
3 кабеля	649 741,76	150 952,73	655 631,12	153 961,91
6 кабелей	1 212 277,10	x	1 253 539,53	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 киоскового типа				КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке					
однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная					
проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)		
1 949,17	2 822,72	5 590,13	5 857,96	1 024,52	986,98	1 891,99	1 936,97	-	-	701,61	627,20	1 176,47	1 224,24	3 856,28	6 733,97	520,75	454,91	694,68	785,45	2 547,47	4 484,68

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА								1 x 1000 кВА				1 x 1600 кВА								
КТП киоскового типа				КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТПНУ блочного типа в бетонной оболочке				
однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная		однотрансформаторная		двухтрансформаторная				
тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушикового типа (кабельный ввод)	тушикового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)			
312,11	282,48	521,51	538,58	1 636,24	2 916,93	307,19	288,80	320,47	484,85	1 008,42	1 807,33	-	-	-	-	729,58	1 381,47	-	-	-	-	-	-	1 066,47

Примечание:  
1) стандартизированные тарифные ставки установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт.

**Приложение 3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Электросети" (в ценах 2016 года)**

№	Наименование	руб./кВт (без НДС)			
		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	92,20	92,20	92,20	92,20
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
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
3.1.	строительство воздушных линий	4375,28	227,25	1108,36	1885,17
3.2.	строительство кабельных линий	7298,66	4718,63	395,24	18680,68
3.3.	строительство пунктов секционирования	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
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	27,55	27,55	27,55	27,55
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,00	0,00	0,00	0,00

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 ( $Z_{\text{Изм.ст}}$ )