



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

18.12.2015 г.

№ 50/43

г. Нижний Новгород

Г Об утверждении ставок за единицу Г
максимальной мощности и
стандартизированных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ», 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 **ЗАКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ»**, г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-774 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 ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.4}$ - 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 ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», 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 ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПРОМЫШЛЕННЫЕ КОМПЬЮТЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ», 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:

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

где:

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1.1i}, C_{1.2i}, C_{1.4i}$ – 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 строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;

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

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

где

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

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле (2) подпункта «б» (руб.);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года.

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

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

где

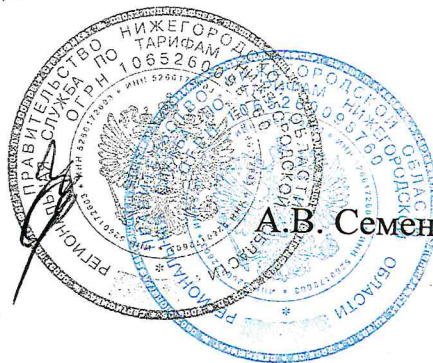
- P_{i4} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{3i} – протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках

реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;

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

5. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 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:	101,94	101,94	101,94	101,94
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	37,58	37,58	37,58	37,58
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	9,92	9,92	9,92	9,92
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	-	-	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	54,44	54,44	54,44	54,44

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 4			СИП 3		
	3х35мм2+1х50 мм2	3х50мм2+1х50мм2	3х70мм2+1х70мм2	3х95мм2+1х95мм2	3х120мм2+1х95 мм2	2х16мм2	2х25мм2	4х16мм2	4х25мм2
0,4	71 017,46	74 576,13	80 133,05	86 590,71	91 207,38	60 158,49	62 158,53	64 971,01	67 630,33
6-10	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	АС	
	1*50 мм2	1*70 мм2
0,4	x	x
6-10	75 090,63	78 536,89

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	ААБл-1				ААБл-10			
	4х35мм2	4х50мм2	4х70мм2	4х95мм2	4х120мм2	4х150мм2	4х185мм2	3х150мм2
0,4	170 461,75	169 594,26	182 258,49	195 484,46	204 968,55	212 869,38	228 049,77	230 467,61
6-10	x	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	ААБл-1				ААБл-10			
	4х35мм2	4х50мм2	4х70мм4	4х95мм5	4х120мм6	4х150мм7	4х185мм8	3х150мм2
0,4	86 502,29	86 562,84	87 813,27	88 993,82	89 938,29	90 716,03	92 140,85	93 573,33
6-10	x	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 250 кВА		1 х 400 кВА	
КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП киоскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке
	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
225,36	278,32	755,55	936,48

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
	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
165,00	201,25	369,58	460,40

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 электрооснащения		Временная схема электрооснащения	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт), всего, в том числе по мероприятиям:		101,94	101,94	101,94	101,94
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1		37,58	37,58	37,58	37,58
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2		9,92	9,92	9,92	9,92
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3		-	-	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4		54,44	54,44	54,44	54,44

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 4			СИП 3		
	3х35мм2+1х50 мм2	3х50мм2+1х50мм2	3х70мм2+1х70мм2	3х95мм2+1х95 мм2	3х120мм2+1х95 мм2	2х16мм2	2х25мм2	4х16мм2	4х25мм2
0,4	142 034,91	149 152,26	160 266,11	173 181,43	182 414,77	120 316,97	124 317,07	129 942,03	135 360,66
6-10	x	x	x	x	x	x	x	x	x
								211 342,33	230 354,64
									251 346,24
									270 476,84

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	АС	
	1*50 мм2	1*120 мм2
0,4	x	x
6-10	150 181,27	166 354,19
		173 676,33

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	ААБл-1				ААБл-10			
	4х35мм2	4х50мм2	4х70мм2	4х95мм2	4х120мм2	4х150мм2	4х185мм2	4х240мм2
0,4	340 923,51	339 188,53	364 516,98	390 968,93	409 937,09	425 738,76	456 099,54	505 080,77
6-10	x	x	x	x	x	x	x	x
							387 585,72	414 026,56
								425 211,24
								460 935,21
								492 234,10
								522 831,82

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

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	ААБл-1				ААБл-10			
	4х35мм2	4х50мм2	4х70мм2	4х95мм2	4х120мм2	4х150мм2	4х185мм2	4х240мм2
0,4	173 004,58	173 125,67	175 626,53	177 987,64	179 876,59	181 432,06	184 281,69	188 534,92
6-10	x	x	x	x	x	x	x	x
							176 247,40	178 683,85
								179 555,73
								181 108,15
								182 851,00
								187 146,65
								190 209,43

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

1 x 250 кВА		1 x 400 кВА	
КТП кноскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП кноскового типа	
	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
450-72	556,63	1 511,10	1 872,95
		391,50	481,88
			1 036,09
			1 272,15

1 x 630 кВА		1 x 1000 кВА	
КТП кноскового типа	КТП блочного типа в бетонной оболочке	КТП кноскового типа	
	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
329-99	402,50	739,15	920,79
		257,54	505,40
			538,27
			1 049,57

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"

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО "ПКТ" (в ценах 2016 года).

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	мощность до 150 кВт		мощность свыше 150 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и	37,58	37,58	37,58	37,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1999,35	227,25	3896,41	1885,17
3.2.	строительство кабельных линий	2812,25	4718,63	9502,53	6871,43
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9,92	9,92	9,92	9,92
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению	54,44	54,44	54,44	54,44

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 ($Z_{\text{изм.ст}}$)