

**Региональная служба по тарифам  
Нижегородской области**

**Р Е Ш Е Н И Е**

17.12.2013 г.

№ 65/109

г. Нижний Новгород

┌ Об утверждении стандартизированных ┐  
тарифных ставок, ставок за единицу  
максимальной мощности на период  
регулирования и формул платы за  
технологическое присоединение для расчета  
платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям общества с ограниченной  
ответственностью «Стройэнергомонтаж»,  
г. Кстово Нижегородской области

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 «Стройэнергомонтаж», г. Кстово Нижегородской области, экспертного заключения рег. № в-128 от 5 декабря 2013 года:

**109.1.** Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергомонтаж», г. Кстово Нижегородской области, согласно приложению 1 к настоящему решению.

**109.2.** 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 «Стройэнергомонтаж», г. Кстово Нижегородской области, согласно приложению 2 к настоящему решению.

**109.3.** Утвердить формулы платы за технологическое присоединение (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергомонтаж», г. Кстово Нижегородской области:

**109.3.1.** При отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = C_{1i} \times N_i,$$

где:

- $P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- $N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

**109.3.2.** При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = C_{1i} \times N_i + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}},$$

где:

- $P_{i2}$  – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения  $i$  по мероприятиям, включающих в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- $C_{1i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- $N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $C_{2i}$  – 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 для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**109.3.3.** При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

где

- $P_{i3}$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения  $i$  (руб.);
- $P_{i2}$  – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле пункта 109.3.2. настоящего решения (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, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**109.4.** Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2014 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к решению региональной службы по тарифам  
Нижегородской области  
от 17 декабря 2013 года № 65/109

Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования (без учета НДС) для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям обществом с ограниченной ответственностью «Стройэнергомонтаж», г. Кстово Нижегородской области, руб./кВт

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ
1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	12,41
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
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
3.1.	строительство воздушных линий	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	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
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,65
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	6,06
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	17,54

Примечания:

\*) 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 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 ( $Z_{\text{изм.ст}}$ )

Включено в Реестр нормативных  
актов органов исполнительной  
власти Нижегородской области  
20 декабря 2013 года  
№ 05496-516-065/109

**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 2014 года)**

Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, 0,4-6кВ
Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности, всего, в том числе:	49,66
Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	12,41
Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00
Выполнение ТУ сетевой организацией	0,00
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,65
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	6,06
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	17,54

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

Класс напряжения	СИП-2А 3х16+1х16 мм2	СИП-2А 3х50+1х54,6+2х16 мм2	СИП 3х70+1х95 мм2	СИП 4х70 мм2	СИП 4х95 мм2	СИП-3 1х35 мм2	СИП-3 1х50 мм2	СИП-3 1х70 мм2	СИП-3 1х95 мм2	СИП-3 1х120 мм2	АС-35 мм2	АС-50 мм2	АС-70 мм2	АС-95 мм2	АС-120 мм2
0,4 кВ	147600,0	158900,0	166875,0	160697,0	172065,0										
6 кВ						189631,0	191924,0	194158,0	200738,0	204782,0	152053,0	155935,0	163596,0	172577,0	179809,0

**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 АВБ5Шв-1, сечением															
	4х35 мм2		4х50 мм2		4х70 мм2		4х95 мм2		4х120 мм2		4х150 мм2		4х185 мм2		4х240 мм2	
	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	211430,0	88181,0	220011,0	88996,0	226743,0	89541,0	238690,0	90796,0	253980,0	92324,0	267230,0	93586,0	289747,0	95751,0	315497,0	98196,0
2 кабеля	302298,0	97802,6	319950,0	98689,4	334391,0	99252,3	358778,0	101133,0	389789,0	102683,0	417277,0	104483,0	450806,0	106156,0	546812,0	110824,8

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-1, сечением											
	3х70 мм2		3х95 мм2		3х120 мм2		3х150 мм2		3х185 мм2		3х240 мм2	
	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	372475,0	103989,0	399505,0	106607,0	431598,0	109813,0	469476,0	113397,0	517057,0	118499,0	571379,0	123869,0
2 кабеля	625585,0	114806,0	678981,0	117424,0	743974,0	120629,0	817425,0	124212,0	915511,0	130473,6	1022981,0	135843,8

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	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	
	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	535027,0	109627,0	549098,0	110746,0	586248,0	114461,0	604426,0	115830,0	634310,0	117354,0	714756,0	126820,0	740120,0	129357,0	793144,0	133008,0
6 кабелей	959207,0	214422,0	1001324,0	216660,0	1082935,0	224088,0	1119290,0	226829,0	1179177,0	229874,0	1349342,0	248810,0	1400069,0	253883,0	1506104,0	261188,0

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

Класс напряжения	кирпичная одностранформаторная подстанция				кирпичная двухтрансформаторная подстанция				мачтовая КТП				одностранформаторная КТПНУ ББ (комплектная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)			
	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х160 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	63 кВА	100 кВА	160 кВА	250 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА
6(10)/0,4 кВ	3536,22	2287,00	1449,00	962,00	5747,51	3733,01	2372,24	1589,85	1199,86	780,67	501,60	377,89	3169,92	2141,29	1425,85	976,39
Класс напряжения	двухтрансформаторная КТПНУ ББ (комплектная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)				одностранформаторная КТПНУ-ТВ (комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа, туликовая с воздушным вводом)				одностранформаторная КТПНУ-ТК (комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа, туликовая с кабельным вводом)							
	2х160 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА		
6(10)/0,4 кВ	6014,20	3996,66	2662,18	1836,22	869,29	582,32	426,16	302,64	240,06	885,89	619,43	464,49	313,81	247,16		
Класс напряжения	одностранформаторная КТПНУ-ПК (комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа, проходная с кабельным вводом)															
	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА												
6(10)/0,4 кВ	995,58	661,25	472,57	347,51												