



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

18.12.2015 г.

№

50/48

г. Нижний Новгород

Г Об утверждении ставок за единицу
максимальной мощности и
стандартизованных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Верхне-
Волжская энергетическая компания», 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 открытым акционерным обществом «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-782 от 7 декабря 2015 года:

1. Утвердить стандартизованные 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 открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизованные тарифные ставки рассчитаны:

- С₁, С_{1.1}, С_{1.2}, С_{1.3}, С_{1.4} - в ценах 2016 года,
- С₂, С₃, С₄ - в базовых ценах 2001 года.

2. Утвердить стандартизованные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью выше 150 кВт, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 2 к настоящему решению.

Стандартизованные тарифные ставки рассчитаны:

- С₁, С_{1.1}, С_{1.2}, С_{1.3}, С_{1.4} - в ценах 2016 года,
- С₂, С₃, С₄ - 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 открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород:

a) при отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

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

где:

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- С_{1.1i}, С_{1.2i}, С_{1.3i}, С_{1.4i} – стандартизованные 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:

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

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);
- $Z_{изм.ст}$ – 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:

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

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);
 - $Z_{изм.ст}$ – 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:

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

где

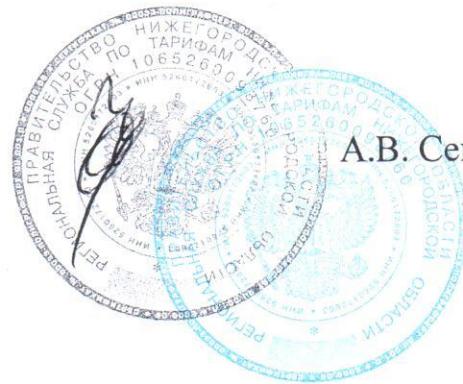
- P_{i4} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная 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);
- $Z_{изм.ст}$ – 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

«Верхне-Болхарская генерирующая компания» на 2016 год для заявителей, осуществляющих техногическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Свердловскэнерго», тарифы на трансформаторную мощность установлены на уровне 150

технологическое присоединение своих энергетических генераторов к электрическим сетям.

зарегистрированное тарифное ставки на коммунальные расходы на техническое присоединение энергопринимающих устройств заявителей.

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
автоматизированная телесистема панты (раб. кВт), всего, в том числе:				
дотации и выдача сетевой организацией технических, условий заявки, С1.1	56,07	56,07	41,42	41,42
дотации и выдача сетевой организацией выполнения заявки, технологических, условий, С1.2	28,62	28,62	21,14	21,14
автоматизированная система подключения лиц, права действующего государственного налогового органа присоединенных устройств заявки, С1.3	27,45	27,45	20,28	20,28
автоматизированная система подключения лиц, права действующего государственного налогового органа присоединенных устройств заявки, С1.4	-	-	-	-

Стандартные гарифитные ставки на покрытие расходов в части строительства зданий и сооружений, C_2 , руб./1 кн., без НДС, в ценах 2001 г. (руб.)									
А/с.									
СНиП 3									
3,5(6,0) ² · 1,15(16) M ⁻¹	3,5(6,0) ² · 1,15(16) +2,6(8) ²	3,7(6,0) ² · 1,15(16) M ⁻²	3,7(6,0) ² · 1,15(16) M ⁻³	3,65(6,0) ² · 1,15(16) M ⁻⁴	1,3 · 3,5(16) ²	1 · 3,5(16) ²			
64,79 · 7,23 — 6,10	79 · 0,12 · 4,40 —	83 · 226,82 —	85 · 191,96 —	89 · 755,44 —	106 · 314,89 —	110 · 761,43 —	118 · 884,84 —	129 · 034,58 —	137 · 233,43 —
67,46 · 7,3 — 6,10	80 · 202,66 —	86 · 856,01 —	87 · 438,67 —	89 · 011,01 —	90 · 111,01 —	91 · 242,55 —	92 · 438,67 —	93 · 011,01 —	94 · 111,01 —

ПРИЛОЖЕНИЯ К ПОСТАНОВЛЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ «О ВНЕДРЕНИИ ЗВОНОЧНЫХ ТЕЛЕФОННЫХ СЛУЖБ В МАССЫ СТРЕНГИ» (ПОСТАНОВЛЕНИЕ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ № 1013 от 26.06.2001 г.)

затраты на оплату труда, начисленные в части ставки из покрытия расходов в части строительства кабельных линий электропередач, С3, руб./км, 63 НДС, (в ценах 2001 года)

с применением жгутов, с частичной якоризацией, типа АСЕ-6-10, усиленной						
неступательно действие	3x70 мкм ²	3x5x5 мкм ²	3x120 мкм ²	3x150 мкм ²	3x185 мкм ²	3x240 мкм ²
1.3.3.026.4	61.887,747	144.136,63	62.955,69	153.214,28	63.863,46	165.413,33
1.61.652,57	112.017,72	170.244,64	112.873,51	184.205,10	114.159,84	200.644,00
1.61.652,58					116.012,40	212.749,36
						117.222,93
						242.262,66
						119.348,39

the first two components were ACE ($\lambda = 0.61$) components.

	1x120 mm ²	1x150 mm ²	1x185 mm ²	1x240 mm ²	1x300 mm ²	1x400 mm ²
1x400 mm ²						

КПП МАЧУГОВОГО
КПП БЛОНДИНОВОГО

Journal of Health Politics, Policy and Law, Vol. 31, No. 4, December 2006
DOI 10.1215/03616878-31-4 © 2006 by the Southern Political Science Association

Гранд-при инновационных гаражных стоянок на инновационном фестивале «Иннопром-2016» в Екатеринбурге. Стартап «Гаражные гаражи» (г. Екатеринбург) – победитель конкурса инноваций в сфере строительства и недвижимости.

Написание	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
запасного трансформатора и стационарных (раб. и рез.) вентиля, в том числе:				
запасного трансформатора и выдача сетевой организацией технической условной заявки по С.1.1	56,07	56,07	41,42	41,42
запасного трансформатора и выдача сетевой организацией заявления технической условной заявки по С.1.2	28,62	28,62	21,14	21,14
запасного трансформатора и выдача сетевой организацией заявления технической условной заявки по С.1.3	27,45	27,45	20,28	20,28
запасного трансформатора и выдача сетевой организацией заявления технической условной заявки по С.1.4	-	-	-	-

СОВЕТ ПО РАБОТЕ С МИГРАНТАМИ И МИГРАЦИЕЙ

THE JOURNAL OF CLIMATE

卷之三

卷之三

卷一百一十一

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Верхне - Волжская энергетическая компания» (в ценах 2016 года)

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	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	28,62	28,62	28,62	28,62
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	-	-	-
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
3.1.	строительство воздушных линий	5560,25	227,25	3896,41	1885,17
3.2.	строительство кабельных линий	2851,09	4718,63	4087,61	1302,57
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизованным тарифным ставкам С4			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	27,45	27,45	27,45	27,45
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	-	-	-

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 ($Z_{изм.ст}$)