

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
к электрическим сетям АО «АЭМ-технологии»
«Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск на 2017 год

1. Полное наименование: Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» в г. Петрозаводск
3. Место нахождения: 185031, РК, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65
4. Адрес юридического лица: 196650, г. Колпино, Санкт-Петербург, ул. Финляндская, д. 7
5. ИНН: 7817311895
6. КПП: 100143001
7. Директор Филиала: Семикопенко Владимир Анатольевич
8. Адрес электронной почты: info@pzm.su
9. Контактный телефон: (8142) 71-65-00
10. Факс: (8142) 70-30-42

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8900 кВт
на 2017 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2017 года, без учета НДС	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам	руб./кВт	720	348
C_{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	403	194
C_{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	172	99
C_{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	руб./кВт	1	0
C_{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	144	55
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно				

приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

С2	Напряжение КЛ, кВ	Тип провода, кол-во цепей	Ставка (С2), руб/км, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017 года	более 150 кВт
0,4		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	137 400	274 799
		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	156 964	313 927
6 (10)		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь	182 867	365 734
		СИП 2, СИП 3, СИП 4, 2 цепи	208 905	417 810

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

С3	Напряжение КЛ, кВ	Количество цепей в траншее	Ставка (С3), руб/км, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017 года	Более 150 кВт
0,4		1	197 907	395 814
		2	334 511	669 021
6 (10)		1	233 589	467 177
		2	394 821	789 641
	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения		716 134	1 432 267

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения

С4	Наименование оборудования	Мощность, кВА	Ставка С4, руб/км, в ценах 2001 года, без учета НДС	
			до 150 кВт, действует до 30.09.2017 года	Более 150 кВт

	Однотрансформаторная КТП	до 25 включительно	1 167	2 333
		от 25 до 100 включительно	701	1 401
		от 100 до 250 включительно	407	814
		от 250 до 500 включительно	353	705
		от 500 до 1000 включительно	334	668
		свыше 1000	390	779
	Двухтрансформаторная КТП	от 100 до 250 включительно	494	987
		от 250 до 500 включительно	480	959
		от 500 до 1000 включительно	403	806
		свыше 1000	449	898
	Распределительная двухтрансформаторная подстанция	свыше 1000	572	1 144
	Переключательный пункт	-	977	1 953
	Реклоузер 6(10) кВ	-	99	197
Реклоузер 35 кВ	-	1 124	2 248	

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Ставка на единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно.

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2017 г., руб./кВт, без учета НДС	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	403	194
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	172	99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	1	0
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	144	55
Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили»	Ставка в ценах 2017 г., руб./кВт, без учета НДС	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ, 1 цепь	5 687	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ, 2 цепи	3 091	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ, 1 цепь	8 934	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ, 2 цепи	7 785	
Строительство каб. линий 0,4 кВ, 1 цепь	3 520	
Строительство каб. линий 0,4 кВ, 2 цепи	3 769	
Строительство каб. линий 6 (10) кВ, 1 цепь	3 884	
Строительство каб. линий 6 (10) кВ, 2 цепи	3 182	
Прокладка кабеля методом ГНБ	307	
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) до 25 кВА включительно	8 691	
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	5 221	
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	3 031	
Строительство комплектных одностранформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	2 626	

Строительство комплектных однострансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	2 490
Строительство комплектных однострансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	2 901
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	3 678
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА	3 572
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	3 002
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	3 345
Строительство распределительной двухтрансформаторных подстанции свыше 1000 кВА	4 261
Строительство переключательного пункта	7 275
Строительство реклоузера 6(10) кВ	733
Строительство реклоузера 35 кВ	8 374

Ставка на единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2017 год заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2017 г., руб./кВт, без учета НДС	
	постоянная схема электроснабжения	временная схема электроснабжения
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	403	194
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	172	99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	1	0
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	144	55
Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили»	Ставка в ценах 2017 г., руб./кВт, без учета НДС	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ, 1 цепь	11 373	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ, 2 цепи	6 182	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ, 1 цепь	17 868	
Строительство воздушных линий 6 (10) кВ, 2	15 569	

цепи	
Строительство каб. линий 0,4 кВ, 1 цепь	7 040
Строительство каб. линий 0,4 кВ, 2 цепи	7 538
Строительство каб. линий 6 (10) кВ, 1 цепь	7 767
Строительство каб. линий 6 (10) кВ, 2 цепи	6 363
Прокладка кабеля методом ГНБ	613
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) до 25 кВА включительно	17 381
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 25 до 100 кВА включительно	10 441
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	6 062
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА включительно	5 251
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	4 980
Строительство комплектных однотрансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	5 802
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 100 до 250 кВА включительно	7 355
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 250 до 500 кВА	7 144
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) от 500 до 1000 кВА включительно	6 004
Строительство комплектных двухтрансформаторных подстанций (КТП) свыше 1000 кВА	6 690
Строительство распределительной двухтрансформаторных подстанции свыше 1000 кВА	8 521
Строительство переключательного пункта	14 550
Строительство реклоузера 6(10) кВ	1 466
Строительство реклоузера 35 кВ	16 747

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

Плата НВВ на технологическое присоединение на 2017 год не устанавливалась в связи с установлением тарифных ставок на технологическое присоединение

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

