



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И
ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26.12.2012

№ 234-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Положением об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением губернатора области от 22 декабря 2008 года № 491, на основании решения Правления управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 26.12.2012 № 205-12/э

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) в размере 466,10 рублей (без НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном

порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861), начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения присоединяемой мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства присоединяемая мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с утвержденной ставкой платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему приказу, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Если Заявителем на технологическое присоединение выступает юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, установить размер платы Заявителя сетевой организации в размере 466,10 рублей (без НДС), умноженный на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Признать утратившим силу приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 19.08.2011 № 133-пр/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

6. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления

О.М. Личман

Приложение № 1 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 26.12.2012 № 234-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Максимальная мощность		
		до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт включительно
		Стандартизированные тарифные ставки		
1.	С ₁ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором, проверка сетевой организацией выполнения заявлений технических условий, участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника таких устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих	1 974,18	401,66	72,50
2.	С ₂ 6(10)кВ - строительство ВЛ 6(10) кВ, руб./км	153 712,20	153 712,20	153 712,20
3.	С ₃ 6(10)кВ - строительство КЛ 6(10) кВ (двухкабельная), руб./км	347 017,32	347 017,32	347 017,32
4.	С ₂ 0,4кВ - строительство ВЛН 0,4 кВ, руб./км	219 291,78	219 291,78	219 291,78
5.	С ₃ 0,4кВ - строительство КЛ 0,4 кВ (двухкабельная), руб./км	277 200,15	277 200,15	277 200,15
6.	С ₄ 6(10)кВ:			
6.1	строительство ТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА (столбовые), руб./кВт	2 039,46	2 039,46	2 039,46
6.2	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА, руб./кВт	3 326,11	3 326,11	3 326,11
6.3	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА, руб./кВт	2 149,47	2 149,47	2 149,47
6.4	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 63 кВА, руб./кВт	1 408,58	1 408,58	1 408,58
6.5	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА, руб./кВт	953,98	953,98	953,98
6.6	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА, руб./кВт	635,97	635,97	635,97
6.7	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА, руб./кВт	456,94	456,94	456,94
6.8	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА, руб./кВт	326,80	326,80	326,80
6.9	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА, руб./кВт	255,51	255,51	255,51
7.0	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 1000 кВА, руб./кВт	216,20	216,20	216,20

Примечание:

1. Стандартизированная тарифная ставка С₁ в ценах на период регулирования (без НДС), стандартизированные тарифные ставки: С₂ 6(10)кВ, С₂ 0,4кВ, С₃ 6(10)кВ, С₃ 0,4кВ, С₄ 6(10)кВ в ценах ФНР 2001 года (без НДС).

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 2 к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 26.12.2012 № 234-пр/з

**Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения ниже 35 кВ		
		до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт включительно
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с сетевым оператором, проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии собственника данных устройств, фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств	1 974,18	401,66	72,50
1.	Выполнение технических условий сетевой организацией, руб./кВт			
2.	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств (ЛЭП) объектов электроэнергетики			
2.1	строительство ВЛ-10 кВ	1 801,67	644,23	487,43
2.2	строительство КЛ-10 кВ (двухкабельная)	1842,13	578,25	0,00
2.3	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 25 кВА	0,00	742,46	552,52
2.4	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 40 кВА	3 326,11	3 326,11	3 326,11
2.5	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 100 кВА	2 149,47	2 149,47	2 149,47
2.6	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 160 кВА	953,98	953,98	953,98
2.7	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 250 кВА	635,97	635,97	635,97
2.8	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 400 кВА	456,94	456,94	456,94
2.9	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	326,80	326,80	326,80
3.	строительство КТП 6(10)/0,4 кВ 630 кВА	255,51	255,51	255,51

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (пункт 1. Приложения) в ценах на период регулирования (без НДС), ставки за единицу максимальной мощности (пункты 2.1 – 3. Приложения) в ценах ФЕР 2001 года (без НДС).
2. Для каждого конкретного лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, при расчете платы применяются те ставки расходов (пункты 2.1 – 3. Приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

Формула для определения размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» на 2013 год

$$P = C_1 \times N + (\sum C_{2,i} + \sum C_{3,i} + \sum C_{4,i}) \times N \times Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}, \quad (\text{руб.})$$

где:

C_1 - ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 1 Приложения № 2, не включаемым в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_{2,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 2;

$C_{3,j}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 2;

$C_{4,j}$ - ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 2;

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

$Z_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Амурской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованным Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.