



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

11.12.2015

№ 203-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2016 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 государственного регулирования 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 11.12.2015 № 203-15/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.

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденной согласно приложению № 2 к настоящему приказу, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 466,10 рублей (без НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставке платы, утвержденным настоящим приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 466,1 рублей (без НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств

указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 466,10 рублей (без НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы по стандартизированной ставке С1.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным в абзаце 1 пункта 1 настоящего приказа, оплачивает работы в размере не более 466,10 рублей (без НДС).

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение в соответствии с особенностями, предусмотренными методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 466,10 рублей (без НДС) при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2016 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Установить ставки платы единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2016 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвердить формулу для определения размера платы исходя из стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2016 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Плановый размер выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год управлением не определен.

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 11.12.2015 № 203-пр/э

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Российские железные дороги» на 2016 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Схема электроснабжения			
			Постоянная		Временная	
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в том числе:	руб./кВт	514,80		514,80	
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		267,29		267,29	
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		151,17		151,17	
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя		-		-	
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)		96,33		96,33	
Уровень напряжения ниже 35 кВ						
		руб./км	Максимальная мощность			
			до 15 кВт вкл.	от 15 кВт и до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 670 кВт вкл.	более 670 кВт
C _{2,27,5 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 27,5 кВ (СИПЗ 1х35)		89 865,08	89 865,08	179 730,16	179 730,16
C _{2,27,5 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 27,5 кВ (СИПЗ 1х50)		98 278,43	98 278,43	196 556,86	196 556,86
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (СИПЗ 1х35)		89 865,08	89 865,08	179 730,16	179 730,16
C _{2,10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (СИПЗ 1х50)		98 278,43	98 278,43	196 556,86	196 556,86
C _{2,0,4 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (СИП2 3х240+1х95)	110 674,80	110 674,80	221 349,59	221 349,59	

C _{3, 27,5 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 27,5 кВ (АПаБП 3х50)		121 249,56	121 249,56	242 499,10	242 499,10
C _{3, 10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (ААБл 3х25)		75 203,78	75 203,78	150 407,56	150 407,56
C _{3, 10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10 кВ (ААБл 3х70)		88 574,24	88 574,24	177 148,47	177 148,47
C _{3, 0,4 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (ААБл 3х240+1х95)		127 196,78	127 196,78	254 393,56	254 393,56
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на строительство подстанций и пунктов секционирования:					
	КТП 10/0,4 кВ 25 кВА	руб./кВт	867,94	867,94	1 735,87	1 735,87
	КТП 27,5/0,4 кВ 25 кВА		2 164,68	2 164,68	4 329,35	4 329,35
	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА		296,30	296,30	592,59	592,59
	КТП 27,5/0,4 кВ 250 кВА		609,34	609,34	1 218,8	1 218,8
	КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА		74,85	74,85	149,49	149,49
	КТП 27,5/0,4 кВ 1000 кВА		141,15	141,15	282,30	282,30
	Реклоузер 10 кВ, 600 А		11,95	11,95	23,89	23,89
	Реклоузер 27,5 кВ, 1600 А		3,59	3,59	7,19	7,19

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки C₁ в ценах на период регулирования (без НДС), стандартизированные тарифные ставки: C₂, C₃, C₄ в ценах ФЕР 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 11.12.2015 № 203-пр/э

**Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Российские железные дороги» на 2016 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Схема электроснабжения			
			Постоянная		Временная	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	267,29		267,29	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"		-		-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"		Уровень напряжения			
			Максимальная мощность			
			до 15 кВт вкл.	от 15 кВт и до 150 кВт вкл.	от 150 кВт до 670 кВт вкл.	более 670 кВт
3.1.	строительство воздушных линии		-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линии		-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования		-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и пунктов секционирования:					
	КТП 10/0,4 кВ 25 кВА		867,94	867,94	1 735,87	1 735,87
	КТП 27,5/0,4 кВ 25 кВА		2 164,68	2 164,68	4 329,35	4 329,35
	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА		296,30	296,30	592,59	592,59
	КТП 27,5/0,4 кВ 250 кВА		609,34	609,34	1 218,8	1 218,8
	КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА		74,85	74,85	149,49	149,49

	КТП 27,5/0,4 кВ 1000 кВА	руб./кВт	141,15	141,15	282,30	282,30
	Реклоузер 10 кВ, 600 А		11,95	11,95	23,89	23,89
	Реклоузер 27,5 кВ, 1600 А		3,59	3,59	7,19	7,19
			Схема электроснабжения			
			Постоянная	Временная		
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		151,17	151,17		
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя		-	-		
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	96,33	96,33			

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности (пункты 1, 4, 6) в ценах на период регулирования (без НДС), ставки за единицу максимальной мощности (пункт 3) 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, которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

**Формула для определения размера платы исходя из стандартизированных
тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» на 2016
год**

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

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 Приложении № 1, не включающим 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 № 1;

$C_{3,i}$ - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$C_{4,i}$ - ставка на покрытие расходов на строительство подстанций на уровне напряжения i и диапазоне мощности j , согласно приложению № 1;

$L_{i}^{BЛ}$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L_{i}^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

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

$z_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

