



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ
от 28 декабря 2012 г. N 460**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,
СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО "САМАРСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ" НА 2013 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 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", руководствуясь [Методическими указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11.12.2012 N 209-э/1, протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2012 N 46-Э, приказываю:

1. Установить на 2013 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам:

1.1. Стандартизированная тарифная ставка C_1 :

$$C_1 = 588,75 \text{ (руб./кВт)};$$

1.2. Стандартизированная тарифная ставка $C_{2, 6/10}$ на покрытие расходов

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи:

$$C_{2, 6/10} = 329396,68 \text{ (руб./км)};$$

1.3. Стандартизированная тарифная ставка $C_{2, 0,4}$ на покрытие расходов

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи:

$$C_{2, 0,4} = 367075,16 \text{ (руб./км)};$$

1.4. Стандартизированная тарифная ставка $C_{3, 6/10}$ на покрытие расходов

сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи:

$$C_{3, 6/10} = 756122,35 \text{ (руб./км)};$$

1.5. Стандартизированная тарифная ставка $C_{3, 0,4}$ на покрытие расходов

сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи:

$$C_{3, 0,4} = 1471529,50 \text{ (руб./км)};$$

1.6. Стандартизированная тарифная ставка $C_{4, 6/10/0,4}$ на покрытие

расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС):

$$C_{4, 6/10/0,4} = 3530,91 \text{ (руб./кВт)};$$

1.7. Стандартизированная тарифная ставка C на покрытие

4,6/10/0,4

расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС):

$$C_{4,6/10/0,4} = 3531,20 \text{ (руб./кВт)}.$$

2. Установить на 2013 год ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2.1.

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	466,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3643,36
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X
3.1	Строительство воздушных линий:	-
3.1.1	на уровне напряжения 6/10 кВ (СН-2)	128,55
3.1.2	на уровне напряжения 0,4 кВ (НН)	3989,92
3.2	строительство кабельных линий:	-
3.2.1	на уровне напряжения 6/10 кВ (СН-2)	2513,60
3.2.2	на уровне напряжения 0,4 кВ (НН)	165570,30
3.3	строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС):	-
3.3.1	строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС) на уровне напряжения 6/10 кВ (СН-2)	3530,91
3.3.2	строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС) на уровне напряжения 0,4 кВ (НН)	3531,20
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	41,29
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя <1>	22,08
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	59,08

<1> - данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение

для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

2.2. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то плата определяется как произведение ставок по мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий "разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" и "выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили") и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству ВЛ и/или КЛ соответствующего уровня напряжения, то плата определяется как произведение ставок по соответствующим мероприятиям (руб./кВт) (за исключением мероприятий, связанных со строительством подстанций) и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству подстанции, то плата определяется как сумма расходов, определенных в п. 2.3 настоящего Приказа, и произведения ставок по мероприятиям на строительство подстанций соответствующего уровня напряжения и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

2.5. Ставки мероприятий "последней мили" рассчитаны в ценах 2001 года. Плата, указанная в п. 2.3, 2.4 настоящего Приказа, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных ставок:

3.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение ставки C_1 и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем;

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству ВЛ и/или КЛ, то формула платы определяется как сумма произведения C_1 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и произведения C_2 и/или C_3 соответственно на i уровне напряжения и суммарной протяженности ВЛ и/или КЛ;

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству подстанций, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в п. 3.2 настоящего Приказа, и произведения ставок C_4 на i уровне

напряжения и объема максимальной мощности (N_i), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

3.4. Рассчитанная плата по [пунктам 3.2](#) и [3.3](#) настоящего Приказа в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зизм.ст) по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Настоящий Приказ применяется к:

- заявителям с присоединяемой мощностью более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителям, подающим заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае если расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;

- заявителям, подающим 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.

5. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

6. Настоящий Приказ вступает в силу с момента официального опубликования.

7. Контроль за выполнением настоящего Приказа возложить на заместителя министра - руководителя департамента тарифного регулирования (Гаршину).

Заместитель председателя
Правительства Самарской области - министр
С.А.КРАЙНЕВ