



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

**ПРИКАЗ**

от 27.12.13 № 460

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ЗАО «Самарская сетевая компания» на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 № 209-э/1,

протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2012 № 44-Э,

### **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить на 2014 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  $C_1$ :

$$C_1 = 640,59 \text{ (руб./кВт)}.$$

1.2. Стандартизированная тарифная ставка  $C_2$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) на уровне напряжения 6/10:

$$C_{2,6/10} = 347\,024,92 \text{ (руб./км)}.$$

1.3. Стандартизированная тарифная ставка  $C_2$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ на уровне напряжения 0,4:

$$C_{2,0,4} = 381\,854,18 \text{ (руб./км)}.$$

1.4. Стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (далее – КЛ) на уровне напряжения 6/10:

$$C_{3,6/10} = 770\,951,47 \text{ (руб./км)}.$$

1.5. Стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ на уровне напряжения 0,4:

$$C_{3,0,4} = 1\,472\,191,36 \text{ (руб./км)}.$$

1.6. Стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС) на уровне напряжения 6/10:

$$C_{4,6/10} = 3\,435,34 \text{ (руб./кВт)}.$$

1.7. Стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС) на уровне напряжения 0,4:

$$C_{4,0,4} = 3\,435,50 \text{ (руб./кВт)}.$$

2. Установить на 2014 год ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2.1.

№ п/п	Наименование мероприятий	2014 год		
		Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 444 437,55	6 789	507,36
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	18 447 947,00	5 794	3 183,97
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	строительство воздушных линий 6/10	702 031,41	223,33	3 143,42
3.1.2.	строительство воздушных линий 0,4	8 192 808,62	2 214	3 700,46
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий 6/10	4 578 166,81	1 003,33	4 562,96
3.2.2.	строительство кабельных линий 0,4	7 954 249,92	691,33	11 505,67
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.3.1.	строительство комплектных трансформаторных	1 071 827,41	312	3 435,34

	подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 6/10			
3.3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 0,4	2 346 446,70	683	3 435,50
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	305 024,78	6 789	44,93
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <sup>1</sup>	163 075,87	6 789	24,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	436 403,80	6 780	64,28

<sup>1</sup> 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, связанный 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 единичным 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 плата за технологическое присоединение ( $T$ ) определяется в соответствии с формулой (1):

$$T = C_1 * N_i \text{ (руб.) (1),}$$

где:

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке ВЛ и/или КЛ, то плата за технологическое присоединение (Т) определяется в соответствии с формулой (2):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл i} * Z_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл i} * Z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (2),}$$

где:

$C_{2i}$  – стандартизированная тарифная ставка  $C_2$  на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{вл i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3i}$  – стандартизированная тарифная ставка  $C_3$  на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$L_{кл i}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$Z_{изм.ст.}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года,

рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (Т) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой (2), и произведения ставок  $C_4$  в соответствии с формулой (3):

$$T = C_1 * N_i + C_{2i} * L_{вл i} * Z_{изм.ст.} + C_{3i} * L_{кл i} * Z_{изм.ст.} + C_{4i} * N_i * Z_{изм.ст.} \text{ (руб.) (3),}$$

где:

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт).

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 ( $Z_{изм.ст.}$ ) 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 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 указанные заявители в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения за последние три года уже осуществляли технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей;
- 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), при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;



- 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), при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

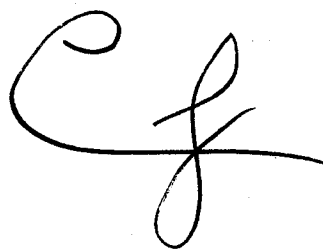
- заявителям, подающим заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения.

5. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

7. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

Заместитель председателя  
Правительства Самарской области –  
министр



С.А.Крайнев