



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

ПРИКАЗ

от 18.09.2014 № 223

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Энерго-Центр» 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 18.09.2014 №16-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 для постоянной и временной схемы электроснабжения:

1.1. Стандартизированная тарифная ставка C_1 :

$C_1 = 21,43$ (руб./кВт), в том числе:

$C_{1,1} = 1,36$ (руб./кВт),

$C_{1,2} = 1,22$ (руб./кВт),

$C_{1,4} = 18,85$ (руб./кВт).

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

$C_{2,нн} = 182\,715,00$ (руб./км).

1.3. Стандартизированная тарифная ставка C_2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство ВЛ на уровне напряжения СН2:

$C_{2,сн2} = 151\,262,00$ (руб./км).

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

$C_{3,нн} = 627\,218,00$ (руб./км).

1.5. Стандартизированная тарифная ставка C_3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство КЛ на уровне напряжения СН2:

$C_{3,сн2} = 571\,753,00$ (руб./км).

1.6. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на уровне напряжения НН:

$C_{4,HH} = 332,97$ (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)	2 129,64	1 567,00	1,36
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	строительство воздушных линий СН 2	466 401,00	50,00	9 328,02
3.1.2.	строительство воздушных линий НН	1 145 876,00	50,00	22 917,52
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	строительство кабельных линий СН 2	3 619 196,00	1 517,0	2 385,76
3.2.2.	строительство кабельных линий НН	2 552 900,80	50	51 058,02
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.3.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ СН-2	-	-	-
3.3.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ НН	2 391 444,00	1 780,00	1 343,51
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 918,09	1 567,00	1,22
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя 1	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	29 532,43	1 567,00	18,85

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.

Расчет ставок по пунктам 3.1, 3.2 и 3.3 выполнен в ценах 2014 года.

2.2. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как произведение ставок по мероприятиям (руб./кВт) 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.

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 (T) определяется в соответствии с формулой (2):

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

где:

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

$L_{\text{вл } i}$ – 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);

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

$Z_{\text{изм.ст.}}$ – 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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):

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

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 ($Z_{\text{изм.ст.}}$) 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 строительства и жилищно-коммунального хозяйства 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 министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (Гаршину).

И.о. министра



С.А.Ульянкин