



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

ПРИКАЗ

от 22.10.2013 № 205

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» на 2013 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 22.10.2013 № 36-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 :

$$C_1 = 66,58 \text{ (руб./кВт)}.$$

1.2. Стандартизированная тарифная ставка C_2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН-2:

$$C_{2, \text{СН-2}} = 167518,35 \text{ (руб./км)}.$$

1.3. Стандартизированная тарифная ставка C_3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН-2:

$$C_{3, \text{СН-2}} = 285024,41 \text{ (руб./км)}.$$

1.4. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП 63 кВА) на уровне напряжения СН-2:

$$C_{4, \text{СН-2}} = 734,96 \text{ (руб./кВт)}.$$

1.5. Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП 630 кВА) на уровне напряжения СН-2:

$$C_{4, \text{СН-2}} = 81,33 \text{ (руб./кВт)}.$$

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	2013 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)	16545,92	585	28,28
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	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10928,25	585	18,68
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя ¹	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	2013 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
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	11475,80	585	19,62

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.

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 воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) и/или кабельных линий электропередачи (далее – 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 строительномонтажным 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 на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, то плата за технологическое присоединение (Т) определяется 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).

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 со дня официального опубликования.

7. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (Гаршину).

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр



С.А.Крайнев