



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «24» декабря 2013г.

№ 132

г. Махачкала

Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть»

Зарегистрировано в Минюсте РД 27.12.2013 № 2746

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Дагестан от 30 мая 2011 года № 165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам Республики Дагестан постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» для заявителей, подавших заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при

присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в размерах 550 руб. для физических лиц (с учетом НДС), 466,1 руб. для юридических лиц (без учета НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Дагэнергосеть» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В соответствии с пунктом 8 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, под наименьшим 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 указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, 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, утвержденных постановлением

Правительства РФ от 27.12.2004г. №861, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставке за единицу максимальной мощности (руб./кВт), утвержденной РСТ Дагестана в соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (до 15 кВт, свыше 15 кВт до 150 кВт, свыше 150 кВт до 670 кВт), 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 ставке за единицу максимальной мощности (руб./кВт), утвержденной РСТ Дагестана в соответствии с принятой по Республике Дагестан дифференциацией ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (до 15 кВт, свыше 15 кВт до 150 кВт, свыше 150 кВт до 670 кВт), за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 объединенных построек 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 550 рублей 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.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2014 года по 31 декабря 2014 года:

- стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение к сетям ОАО «Дагэнергосеть» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» для заявителей, подавших заявку 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 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления;

- до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе и заявитель до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным в пункте 1 настоящего постановления, оплачивает работы в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных пунктами 1-3 настоящего постановления, размер платы за технологическое присоединение в 2014 году к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть» устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

6. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевых организаций и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

7. Признать утратившими силу с 1 января 2014 года постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 28.12.2012г. № 114 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Дагэнергосеть»».

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Республиканской службы по тарифам
Республики Дагестан**

У. Амирханов

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Дагэнергосеть»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		С1i, руб./кВт	в ценах 2001 года		
			С2i, руб./км	С3i, руб./км	С4i, руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1	До 15 кВт включительно				
	0,4кВ	238,93	104447,02	112780,96	
	6-10 кВ	161,96	112697,66	222736,43	
2	Свыше 15 кВт до 150 кВт				
	0,4 кВ	35,1	104447,02	112780,96	286,62
	6-10 кВ		112697,66	222736,43	
3	Свыше 150 кВт до 670 кВт				
	0,4кВ	10,22	104447,02	112780,96	170,51
	6-10 кВ		112697,66	222736,43	

ФОРМУЛЫ

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства ОАО "Дагэнергосеть" посредством применения стандартизированных ставок платы и ставок платы за максимальную присоединяемую мощность

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	Без учета расходов на разработку сетевой организацией:	$C_{1i} \times N_{max}$
	- проектной документации по строительству "последней мили"	
	- выполнение мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	
2	С учетом расходов по мероприятиям "последней мили" составляющей:	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + C_{4i} \times N_{max} \times Z$
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3) \times Z$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{max}) \times Z$

Примечание:

C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

$C2i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения в ценах 2001г.;

$C3i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения, в ценах 2001г.;

$C4i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству комплектной трансформаторной подстанции, распределительной трансформаторной подстанции и пункта секционирования на i уровне напряжения в ценах 2001г.;

Z – индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Дагестан на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации (при расчете платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок применяется тот индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ (к ФЭР/ТЭР 2001г.), который использовался при расчете стандартизированных тарифных ставок;

$L2$ – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L3$ – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{max} – максимальная присоединяемая мощность.