



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «19» октября 2020 г.

№ 12

г. Махачкала

**О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2019 г. № 122 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861, постановлением Правительства РД от 30.05.2011г. №165 «Вопросы Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан» Республиканская служба по тарифам РД постановляет:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2019 г. № 122 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 31.12.2019г., регистрационный номер 5309) следующие изменения:

а) дополнить указанное постановление пунктом 2.8 следующего содержания:

«Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории

Республики Дагестан на 2020 год согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.»;

б) приложение № 7 к указанному постановлению заменить приложением № 1 к настоящему постановлению;

в) дополнить указанное постановление приложением № 8 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (rst.e-dag.ru).

3. Направить настоящее постановление на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

**Руководитель  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан**

**У. Амирханов**

**ФОРМУЛЫ**

расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, посредством применения стандартизированных тарифных ставок на 2020 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения
		стандартизированных ставок
1	2	3
1	отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили"	$C1 + (C8 \times m)$
2	<b>С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":</b>	
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2)$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C3i \times L3)$
	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C3i \times L3)$
2.3	при необходимости строительства пунктов секционирования (реклоузеров)	$C1 + (C8 \times m) + (C4i \times n)$
	при необходимости строительства воздушной линии с установкой реклоузера	$C1 + (C8 \times m) + (C4i \times n) + (C2i \times L2)$
2.4	при необходимости строительства трансформаторной подстанции (ТП)	$C1 + (C8 \times m) + (C5i \times Nmax)$
	при необходимости строительства распределительной трансформаторной подстанции (РТП)	$C1 + (C8 \times m) + (C6i \times Nmax)$
	при необходимости строительства подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше( ПС) (руб./кВт)	$C1 + (C8 \times m) + (C7i \times Nmax)$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C5i \times Nmax)$
2.6	при необходимости строительства кабельной линий и трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции (ТП), аналогично для (РТП), аналогично для (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше	$C1 + (C8 \times m) + (C2i \times L2) + (C3i \times L3) + (C5i \times Nmax)$

**Примечание:**

**C1** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") **(руб. за одно присоединение)**;

**C2i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий **(руб./км)**;

**C3i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий **(руб./км)**;

**C4i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров) **руб./шт**;

**C5i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ **(руб./кВт)**;

**С6i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (**руб./кВт**);

**С7i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (**руб./кВт**);

**С8i** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (**рублей за точку учета**);

**L2** – длина воздушной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (**км**);

**L3** – длина кабельной линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (**км**);

**n** – количество пунктов секционирования (реклоузеров) (**шт**);

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

**Nmax** – максимальная присоединяемая мощность (кВт).

**m** – количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (**точка учета**);

**Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:**

- **50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;**

- **50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).**

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2020 год (С8\*)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)</b>				
1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,22	руб. за точку учета	2155,09	2155,09
1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4	руб. за точку учета	10903,35	10903,35
1.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4	руб. за точку учета	24721,64	24721,64
1.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	6-10	руб. за точку учета	153333,33	153333,33

\*Стандартизированные тарифные ставки С8 установлены в ценах 2020 года.