



# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «17» февраля 2022 г.

№ 13

г. Махачкала

**О внесении изменений в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021 г. № 134 «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 2021 г. № 134 «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 31.12.2021г., регистрационный номер 5885) следующие изменения:

а) приложение №2 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

б) приложение №4 к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

в) дополнить пункт 2 указанного постановления подпунктом 2.8 следующего содержания:

«Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению № 8 к настоящему постановлению.»;

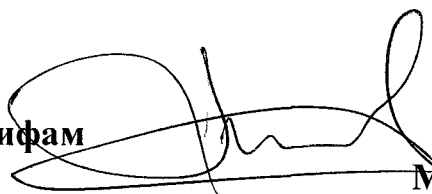
г) дополнить указанное постановление приложением № 8 согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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.

**И.о. руководителя  
Республиканской службы по тарифам  
Республики Дагестан**



**М. Аликберов**

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории  
Республики Дагестан на 2022 год (С2\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)								
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)								
				0,4		6-10		35		110		
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
<b>1</b>	<b>Строительство воздушной линии на деревянных опорах</b>											
1.1	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	709 219,14								
1.2	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	793 128,49								
1.3	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub> не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			570 072,51						
1.4	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub> не город, 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			603 458,94						
<b>2</b>	<b>Строительство воздушной линии на металлических опорах</b>											
2.1	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> не город, 27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км					1 901 242,66				
2.2	C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub> не город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км							5 419 876,49		
2.3	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км									5 107 831,20
2.4	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub> не город, 110кВ и выше	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км							4 815 910,98		

3	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах									
3.1	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	1 029 195,90					
3.2	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	1 136 943,01					
3.3	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			1 073 549,47			
3.4	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			1 147 779,78			
3.5	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	не город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км	1 255 041,90					
3.6	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	город, 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км				1 648 386,35		
3.7	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	не город, 27,5-60кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км			1 299 337,26			
3.8	C <sub>2.3.2.3.3.1</sub>	город, 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км						4 788 129,19
3.9	C <sub>2.3.2.3.3.1</sub>	не город, 110кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах <b>неизолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно <b>одноцепные</b>	руб./км					4 028 547,99	
3.10	C <sub>2.3.1.3.1.2</sub>	город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно <b>двухцепные</b>	руб./км			1 873 394,88			
3.11	C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>	город, 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах <b>изолированным</b> сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно <b>двухцепные</b>	руб./км			2 031 623,20			

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 год (С4\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия		Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учёта НДС)								
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)								
				0,4		6-10		35		110		
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
<b>1</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>											
1.1	C <sub>4.1.4</sub> город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт				1 651 317,23					
1.2	C <sub>4.1.4</sub> не город, 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт			1 723 543,38						

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{4(s,j)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки С4 установлены в ценах 2022 года

Стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2022 год (С7\*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	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
1	C <sub>7.1.1</sub> город, 110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	-	52 156,53
2	C <sub>7.1.1</sub> не город, 110/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	80 809,26	-
3	C <sub>7.2.1</sub> не город, 110/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	руб./кВт	93 361,27	-

\*На основании ч. 2 ст. 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и соответствии с п. 28 приказа Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка:

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

\*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2022 года