



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» июня 2021 г.

№ 15

г. Махачкала

О внесении изменения в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 25 декабря 2020 г. № 84 «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 25 декабря 2020 г. № 84 «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 30.12.2020г., регистрационный номер 5581) следующее изменение:

приложение №2 к указанному постановлению заменить приложением 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**

К. Алигалбацев



Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017г. №1135/17 (за исключением подпункта "б") (руб. за одно присоединение) к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителю.	руб. за одно присоединение	2 633,85
С1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	1 401,93
С1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб. за одно присоединение	1 231,92

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 2021 год (С2*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)										
				Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)										
				на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории, относящейся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	110			
1 Строительство воздушной линии на деревянных опорах														
1.1	не город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	589 870,37	-	-	-	-	-			
1.2	не город, 1-20 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	522 170,23	-	-	-	-	-			
1.3	не город, 1-20 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	568 374,56	-	-	-	-	-			
2 Строительство воздушной линии на металлических опорах														
2.1	не город, 35 кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	1 683 044,93	-	-	-			
2.2	город, 35кВ	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	1 482 569,88	-	-			
2.3	не город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-	4 565 168,93	-			
2.4	город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-	-	4 121 588,32			
3 Строительство воздушной линии на железобетонных опорах														
3.1	город, 0,4кВ и ниже	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	536 238,29	-	-	-	-	-	-	-			
3.2	город, 0,4кВ и ниже	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	601 175,79	-	-	-	-	-	-	-			
3.3	город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	534 669,40	-	-	-	-			
3.4	город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	721 606,28	-	-	-	-			
3.5	не город, 1-20 кВ	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	1203302,91	-	-	-	-	-			
3.6	не город, 110кВ и выше	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	-	-	-	-	-	3 339 623,84	-			

*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:
C₂₍₁₋₆₎кВт = 0

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Республики Дагестан на 2021 год (СЗ*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)										
				0,4		6-10		35		110				
				на территории населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1	Строительство кабельной линии в траншее													
1.1	C _{3.1.2.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км		635 358,89									
1.2	C _{3.1.2.1.3} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км		820 186,60									
1.3	C _{3.1.2.1.4} город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км		1 139 803,78									
1.4	C _{3.1.2.2.2} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км				1 021 596,75							
1.5	C _{3.1.2.2.3} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км				1 216 710,56							
1.6	C _{3.1.2.2.4} город, 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км				1 533 771,80							

*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:

$$C_{3(кВ)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклов зерев, распределительных пунктов, переключительных пунктов), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С4*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	4	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	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				
Строительство пунктов секционирования															
1.1	C _{4,1,4} город. 1-20 кВ	реклов зерев номинальным током от 500 до 1000 А включительно	Руб./шт	-	-	-	2 590 995,86	-	-	-	-	-	-	-	

* 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:

$$C_{4(с,з)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

* Стандартизированные тарифные ставки С4 установлены в ценах 2021 года.

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С5*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
				на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	C _{5.1.1} город.6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	-	13 944,21
2	C _{5.1.2} город.6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	-	4 238,39
3	C _{5.1.3} город.6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	2 109,83
4	C _{5.1.4} город.6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	-	1 475,69
5	C _{5.1.5} город.6(10)/0,4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	1 099,39
6	C _{5.2.3} город.6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	-	2 309,51
7	C _{5.2.4} город.6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	-	3 850,89
8	C _{5.2.5} город.6(10)/0,4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	-	2 454,49

* 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:

$$C_{(5,1)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

* Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций напряжением 35 кВ и выше, для определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям на территории Республики Дагестан на 2021 год (С7*)

№ п/п	Обозначение стандартизированной тарифной ставки	Наименование	Ед.изм.	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)			
				35 кВ	110 кВ		
				на территории, не относящейся к территориям 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
1	C _{7.1} город. 35(6)10)кВ	однотрансформаторные подстанции	руб./кВт	-	4 794,47	-	-
2	C _{7.2} не город. 110(6)10)кВ	двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	-	-	8 933,68	-

*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:

$$C_{7(s,l)}^{<150 \text{ кВт}} = 0$$

*Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2021 года

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 2021 год. (С8*)

№ п/п	2 Наименование мероприятия	3 Уровень напряжения, кВ	4 Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
				5 на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	6 на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,22	руб. за точку учета	2 239,13	2 239,13
1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4	руб. за точку учета	11 328,58	11 328,58
1.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4	руб. за точку учета	25 685,78	25 685,78
1.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	6-10	руб. за точку учета	159 313,33	159 313,33

*Стандартизированные тарифные ставки С8 установлены в ценах 2021 года

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 2021 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	С учетом расходов по мероприятиям "последней мили":		
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);

C6i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (**руб./кВт**);

C7i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (**руб./кВт**);

C8i – 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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.