



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2020

г. Казань

КАРАР

№ *430-122/МИ-2020*

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 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 г. № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 и ставки за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$, $C_{\max N3}$, $C_{\max N4}$, $C_{\max N5}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

6. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Врио председателя



А.Л.Штром

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2020 № 430-122/МН-2020

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций ^{<1>}

руб./присоединение (без учета НДС)

Условное обозначение	Наименование ставки	Единица измерения	Величина ставки	
			по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения ²
C ₁	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 заявителем	рублей за одно присоединение	32 262	32 262
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	22 730	22 730
C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	9 532	9 532

без учета НДС

Условное обозначение		Наименование ставки	Единица измерения	Величина
C ₂	C _{2.1.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 550
	C _{2.1.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 901 560
	C _{2.2.2.3.2} ^{35кВ}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стале-алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	5 910 901 ³
			рублей/км	12 493 591 ⁴

	C _{2.3.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	994 028
	C _{2.3.1.4.1} ^{1-20 кВ}	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 664 046
	C _{2.3.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	1 492 991
	C _{2.3.1.4.2} ^{1-20 кВ}	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 133 131
	C _{2.3.1.4.3} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	931 412
		алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
	C _{2.3.2.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	рублей/км	1 363 278
	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			
C _{2.3.2.3.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	рублей/км	1 597 954	
	сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			
СЗтр	C _{3.1.1.1.1} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/ км	2 766 295
		пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
	C _{3.1.1.1.2} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/км	2 659 373
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
	C _{3.1.1.1.3} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/км	3 703 846
		пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
	C _{3.1.1.1.4} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/ км	3 950 781
	C _{3.1.1.1.4} ^{35 кВ}	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ км	4 786 358
C _{3.1.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	1 479 642	
	пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно			
C _{3.1.2.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	1 721 499	
	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно			
C _{3.1.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	1 808 701	
	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно			

	C _{3.1.2.1.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 298 251
	C _{3.1.2.2.1} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 343 064
	C _{3.1.2.2.2} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 574 457
	C _{3.1.2.2.3} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 886 292
	C _{3.1.2.2.4} ^{1-20 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 659 256
СЗгнб	C _{3.6.1.1.1} ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	13 346 564
	C _{3.6.1.1.2} ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	14 934 403
	C _{3.6.1.1.3} ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	15 766 154
	C _{3.6.1.1.4} ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	31 854 907
	C _{3.6.1.1.4} ^{35кВ}		рублей/км	17 044 362
	C _{3.6.1.1.5} ^{1-20 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	48 248 229
	C _{3.6.2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	10 223 979
	C _{3.6.2.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	10 452 749
	C _{3.6.2.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 698 817

	C _{3.6.2.1.4} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	11 434 803
	C _{3.6.2.2.1} 1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального направленного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	13 546 616
	C _{3.6.2.2.2} 1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального направленного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	13 712 773
	C _{3.6.2.2.3} 1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального направленного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14 094 222
	C _{3.6.2.2.4} 1-20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального направленного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	14 515 205
C4	C _{4.1.4} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт	940 890
	C _{4.1.4} 35 кВ		рублей/шт	1 825 633
	C _{4.2.2} 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А	рублей/шт	85 604
	C _{4.2.3} 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А	рублей/шт	63 756
	C _{4.2.4} 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт	99 320
	C _{4.2.5} 1-20 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	9 751 068
C5	C _{5.1.1} 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 447
	C _{5.1.2} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 786
	C _{5.1.3} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 893
	C _{5.1.4} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 419
	C _{5.1.5} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 882
	C _{5.1.6} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 373
C7	C _{7.1} 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции (типа КТП 2500 кВА)	рублей/кВт	7 743
C8	C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	руб. за точку учета	17 507

C _{8.2.1}	0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	руб. за точку учета	25 433
C _{8.2.1}	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	руб. за точку учета	319 490
C _{8.2.2}	0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	руб. за точку учета	35 560 ⁵
			руб. за точку учета	137 149 ⁶
C _{8.2.2}	35 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	руб. за точку учета	1 723 548
C _{8.2.3}	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	руб. за точку учета	373 142 ⁵
			руб. за точку учета	609 791 ⁶

Примечание.

¹ – Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

² – Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

³ – в одноцепном исполнении;

⁴ – в двухцепном исполнении;

⁵ – навесного исполнения;

⁶ – напольного исполнения.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2020 № 430-182/11-2020

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций ¹

без учета НДС

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина	
			по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения ²
$C_{\max N1}$	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 заявителем	рублей/кВт	1 709	1 709
$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1 204	1 204

$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	505	505
-----------------	---	------------	-----	-----

без учета НДС

Обозначение		Наименование	Единица измерения	Величина
$C_{\max N2}$	$C_{\max N 2.1.1.4.1}$ ниже ^{0,4 кВ и}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 207
	$C_{\max N 2.1.1.4.2}$ ниже ^{0,4 кВ и}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
	$C_{\max N 2.3.1.4.1}$ ниже ^{0,4 кВ и}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
	$C_{\max N 2.3.1.4.1}$	^{1-20 кВ} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	22 913
	$C_{\max N 2.3.1.4.2}$ ниже ^{0,4 кВ и}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 207
	$C_{\max N 2.3.1.4.2}$	^{1-20 кВ} воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	22 913
	$C_{\max N 2.3.1.4.3}$ ниже ^{0,4 кВ и}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 207
	$C_{\max N 2.3.2.3.1}$	^{1-20 кВ} воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	22 913
	$C_{\max N 2.3.2.3.2}$	^{1-20 кВ} воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
$C_{\max N3}$	$C_{\max N 3.1.1.1.1}$	^{1-20 кВ} кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/ км	4 671
	$C_{\max N 3.1.1.1.2}$	^{1-20 кВ} кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	

$C_{\max N}$	$C_{\max N 3.1.1.1.3}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 648	
	$C_{\max N 3.1.1.1.4}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/ км		
	$C_{\max N 3.1.2.1.1}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.1.2}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.1.3}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.1.4}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.2.1}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт		4 671
	$C_{\max N 3.1.2.2.2}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.2.3}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
	$C_{\max N 3.1.2.2.4}$ 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		
$C_{\max N4}$	$C_{\max N 4.2.2}$ 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А	рублей/кВт	1 020	
	$C_{\max N 4.2.3}$ 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А	рублей/кВт		
	$C_{\max N 4.2.4}$ 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/кВт		
$C_{\max N5}$	$C_{\max N5.1.1}$ 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	20 447	
	$C_{\max N 5.1.2}$ 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 786	

	$C_{\max N 5.1.3}$ 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 893
	$C_{\max N 5.1.4}$ 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 419
	$C_{\max N 5.1.5}$ 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 882
$C_{\max N 8}$	$C_{\max N 8.1.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей/кВт	2 735
	$C_{\max N 8.2.1}$ 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей/кВт	2 377
	$C_{\max N 8.2.1}$ 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей/кВт	1 795
	$C_{\max N 8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей/кВт	226 ³
	$C_{\max N 8.2.2}$ 0,4 кВ и ниже с ТТ		рублей/кВт	871 ⁴
	$C_{\max N 8.2.3}$ 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей/кВт	1 886 ³
	$C_{\max N 8.2.3}$ 1-20 кВ		рублей/кВт	3 083 ⁴

Примечание.

¹ - Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах года регулирования. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

² - Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

³ - навесного исполнения;

⁴ - напольного исполнения.

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2020 № 430-122/МН-2020

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_{1.1}$ ($1.2, 2, 3тр, 3гнб, 4, 5, 7, 8$) – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L_2 ($3тр, 3гнб$) – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

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, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

где:

Z_J – 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).

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{maxN} + C2^{maxN} + C3^{maxN} + C4^{maxN} + C5^{maxN} + C8^{maxN}) * N,$$

где:

$C1^{\max N}$, $C2^{\max N}$, $C3^{\max N}$, $C4^{\max N}$, $C5^{\max N}$, $C8^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

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, определяется по формуле:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N + \\ + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N * Z_J,$$

где:

Z_J – 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).

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 4 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 15.12.2020 № 430-122/мн-2020

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1.	Общество с ограниченной ответственностью «ПЭС-НК»	143,25	44,26
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»	14,71	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	-	5 169
4.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	2 902,9	1 026,81
5.	ОАО «РЖД» (Горьковская железная дорога)	664,483	-
6.	ООО «ТСО «Энергосервис»	11 165,46	-
7.	ООО «Казанская энергетическая компания»	310,4	-
8.	Акционерное общество «Сетевая компания»	1 001 639,91	287 555,46

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

