



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

06.07.2022

г. Казань

**КАРАР**

№ 92-44/мн-2022

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в связи с принятием постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.07.2022 № 17-ПР 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. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, установить стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  на период до 31 декабря 2022 года в размере 50 % от стандартизированных тарифных ставок  $C_{2(s,t)}$ ,  $C_{3(s,t)}$ ,  $C_{4(s,t)}$ ,  $C_{5(s,t)}$ ,  $C_{6(s,t)}$ ,  $C_{7(s,t)}$ , определенных приложением 1 к настоящему постановлению.

Особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

3. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, установить стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$  равными нулю.

Особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 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 3 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2021 № 683-240/тп-2021 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2022 год».

7. Установить, что настоящее постановление распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2022 года.

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

Врио председателя



Л.В.Хабибуллина

Приложение 1 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 06.02.2022 № 92-44/мн-2022

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

без учета НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы	
1	C <sub>1</sub>	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	25 995 <sup>&lt;2&gt;</sup>	34 606 <sup>&lt;3&gt;</sup>
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	24 224	24 224
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 771	-
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	-	10 382
I.2.1.1.4.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 697 446	
	C <sub>город, 1-20 кВ</sub> 2.1.1.4.1.1			990 358	
I.2.1.1.4.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 686 210	

I.2.2.2.3.2.1.1	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 2.2.2.3.2.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 165 070
I.2.2.2.3.2.2.1	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 2.2.2.3.2.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 030 815
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 366 539
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			2 293 548
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 575 071
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1			1 171 863
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	971 463
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 429 073
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2504 939
I.3.1.1.1.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 715 986
I.3.1.1.1.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 431 972
I.3.1.1.1.1.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 147 958
I.3.1.1.1.1.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14 863 944
I.3.1.1.1.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 773 726

I.3.1.1.1.2.2	$C_{3.1.1.1.2.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 547 452
I.3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 321 178
I.3.1.1.1.2.4	$C_{3.1.1.1.2.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 094 904
I.3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 964 531
I.3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 929 062
I.3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 893 592
I.3.1.1.1.3.4	$C_{3.1.1.1.3.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 858 123
I.3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 815 713
I.3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 631 426
I.3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 447 140
I.3.1.1.1.4.4	$C_{3.1.1.1.4.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 262 853

I.3.1.2.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 655 645
I.3.1.2.1.1.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 311 291
I.3.1.2.1.1.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	4 966 936
I.3.1.2.1.1.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6 622 582
I.3.1.2.1.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 182 866
I.3.1.2.1.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 365 731
I.3.1.2.1.2.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6 548 597
I.3.1.2.1.2.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 731 462
I.3.1.2.1.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 386 655
I.3.1.2.1.3.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 773 311
I.3.1.2.1.3.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 159 966

I.3.1.2.1.3.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 546 621
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 864 865
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 729 730
I.3.1.2.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 594 595
I.3.1.2.1.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 459 459
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 443 276
I.3.1.2.2.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 886 552
I.3.1.2.2.1.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7 329 827
I.3.1.2.2.1.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 773 103
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 901 509
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 803 019
I.3.1.2.2.2.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	8 704 528
I.3.1.2.2.2.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 606 037

I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 079 511
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 159 023
I.3.1.2.2.3.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.3.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9 238 534
I.3.1.2.2.3.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.3.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	12 318 046
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 807 377
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 614 755
I.3.1.2.2.4.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.4.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	11 422 132
I.3.1.2.2.4.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.1.2.2.4.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 229 510
I.3.6.1.1.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.1.1.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 346 564
I.3.6.1.1.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.1.1.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.1.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.1.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	



I.3.6.1.1.1.4	$C_{3.6.1.1.1.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 934 403
I.3.6.1.1.2.2	$C_{3.6.1.1.2.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.3	$C_{3.6.1.1.2.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.2.4	$C_{3.6.1.1.2.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	15 766 154
I.3.6.1.1.3.2	$C_{3.6.1.1.3.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.3	$C_{3.6.1.1.3.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.1.1.3.4	$C_{3.6.1.1.3.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	

I.3.6.1.1.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.1.1.4.1			17 044 362
I.3.6.1.1.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.1.1.4.2			17 044 362
I.3.6.1.1.4.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.1.1.4.3			17 044 362
I.3.6.1.1.4.4	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	31 854 907
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 3.6.1.1.4.4			17 044 362
I.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 223 979
I.3.6.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
I.3.6.2.1.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
I.3.6.2.1.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине		

I.3.6.2.1.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 452 749
I.3.6.2.1.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.2.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 698 817
I.3.6.2.1.3.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.3.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	

I.3.6.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 434 803
I.3.6.2.1.4.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.1.4.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{3.6.2.1.4.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.1.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 546 616
I.3.6.2.2.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.1.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.1.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 712 773
I.3.6.2.2.2.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.2.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{3.6.2.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	

I.3.6.2.2.2.4	$C_{3.6.2.2.2.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 094 222
I.3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.3	$C_{3.6.2.2.3.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.3.4	$C_{3.6.2.2.3.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 515 205
I.3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.3	$C_{3.6.2.2.4.3}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	
I.3.6.2.2.4.4	$C_{3.6.2.2.4.4}^{\text{город, 1-10 кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	
I.4.1.4	$C_{4.1.4}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	940 890
	$C_{4.1.4}^{\text{город, 35 кВ}}$			1 904 135
I.4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	65 914

I.4.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	89 285
I.4.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	73 642
I.4.4.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.4.4.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	103 591
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}_{4.4.4.1}$			1 657 652
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 251
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 519
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.2}$			
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 775
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 234
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.2}$			
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 593
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.1}$			
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 782
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$			
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 999
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$			
I.5.1.4.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 641
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.4.3}$			

I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 796
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.5.2}$			
I.5.1.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 917
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.5.3}$			
I.5.1.6.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.6.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 039
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.6.3}$			
I.5.1.7.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.7.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 695
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.7.3}$			
I.5.2.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 152
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.2.2}$			
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 537
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.3.2}$			
I.5.2.3.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	35 188
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.3.3}$			
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 608
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.4.2}$			
I.5.2.4.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.4.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	20 461
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.4.3}$			
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 362
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.5.2}$			
I.5.2.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 688
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.5.3}$			
I.5.2.6.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 841
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.6.3}$			

I.7.1.1	$C_{7.1.1}^{\text{город, 35/6(10) кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	8 076
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 934
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	28 372
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	95 184
	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$			314 012
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	398 771
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$			1 797 661 <sup>&lt;4&gt;</sup>

## Примечание.

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

<sup>2</sup> – Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

<sup>3</sup> – Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных пунктом 2 настоящего примечания;

<sup>4</sup> – Для случаев организации коммерческого учета электрической энергии в месте отпайки воздушной линии 35 кВ.

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 06.07.2022 № 92-44/млн-2022

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:

$$P = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

$C_1$  (1.1, 1.2.1, 1.2.2, 2, 3.1, 3.6, 4, 5, 7, 8) – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

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

$T$  – количество пунктов секционирования, (шт.);

$M$  – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Плата за технологическое присоединение определяется исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

2. 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:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + \\ + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_J$$

где:

$Z_J$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * (Z_{J+1} + 1) * 0,5) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3тр}) + (C_{3.6} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * Z_{J+1} * Z_{J+2})$$

где:

$Z_J$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$Z_{J+1}$ ,  $Z_{J+2}$  - прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, следующие за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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 06.07.2022 № 92-44/мн-2022

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»	2 565,214	-
2.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский»	63,45	-
3.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	-	5 654,67
4.	Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан «Электрические сети»	3 944,705	-
5.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по энергообеспечению)	1 135,370	-
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Куйбышевская дирекция по энергообеспечению)	62,23	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	477,055	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	-	306,29
9.	Акционерное общество «Сетевая компания»	880 712,877	442 373,948

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

