

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

28 декабря 2021г.

№ 38-тп

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 1.

2. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 2.

3. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению № 3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, приняты согласно приложению № 4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



**А.В. Литвяков**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

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 (С <sub>1</sub> )			
Наименование	Обозначение	Единица измерения	Ставка платы (без НДС) для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
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	С <sub>1</sub>		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С <sub>1.1</sub>	руб. за одно присоединение	2 397
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	С <sub>1.2.1</sub>		3 552
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	С <sub>1.2.2</sub>		4 375
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С <sub>2</sub> ) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	руб./км	1 266 152
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	руб./км	1 293 416
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	руб./км	1 193 518
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1		

воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1	руб./км	1 313 066
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 590 386
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1	руб./км	1 969 821
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	руб./км	1 386 741
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	руб./км	1 440 574
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 638 745
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 798 254
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 637 569
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 776 219
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	руб./км	2 067 057
	C <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 1–20 кВ 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 782 101
	C <sub>не город</sub> , 1–20 кВ 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 742 621
	C <sub>не город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 952 259
	C <sub>не город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 658 950
	C <sub>не город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 883 059
	C <sub>не город</sub> , 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1		

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C<sub>3</sub>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт**

кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1	руб./км	2 336 632
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1	руб./км	2 314 548
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1		
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	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1	руб./км	3 655 371
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.1		
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.1	руб./км	3 527 963
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2	руб./км	2 452 183
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2		
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	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2	руб./км	3 830 033
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.1	руб./км	3 721 094
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.1		
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	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.1	руб./км	4 634 268
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3	руб./км	2 583 990
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.3	руб./км	3 933 269
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.3		
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	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.3	руб./км	5 825 622
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.6.2.2.3		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.4	руб./км	4 275 941
	С <sub>не город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.2.4		
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	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3	руб./км	4 613 347
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3		
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	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4	руб./км	5 383 842
	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4		

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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1	руб./км	6 548 807
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1		
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (<math>C_4</math>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</b>			
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.1.2	руб./шт.	1 513 664
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 4.1.2		
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (<math>C_5</math>) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</b>			
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	руб./кВт	24 123
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	руб./кВт	9 035
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	руб./кВт	8 976
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	руб./кВт	4 925
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	руб./кВт	5 065
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3	руб./кВт	7 884
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	руб./кВт	3 908
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3	руб./кВт	6 251
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	руб./кВт	3 478
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3	руб./кВт	4 775
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	руб./кВт	4 512
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	руб./кВт	4 536
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3	руб./кВт	4 337
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3		

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С<sub>6</sub>)**

распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	С <sub>6.2.5</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	10 357
	С <sub>6.2.5</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	С <sub>6.2.6</sub> город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	8 827
	С <sub>6.2.6</sub> не город, 6(10)/0,4 кВ		

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С<sub>8</sub>)**

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С <sub>8.1.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб.за точку учета	11 253
	С <sub>8.1.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С <sub>8.2.1</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб.за точку учета	23 365
	С <sub>8.2.1</sub> не город, 0,4 кВ и ниже		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С <sub>8.2.2</sub> город, 0,4 кВ и ниже	руб.за точку учета	34 694
	С <sub>8.2.2</sub> не город, 0,4 кВ и ниже		

\* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.



**Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год**

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	руб./кВт (без НДС)
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	$C_{maxN1}$	
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{maxN1.1}$	17
Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	$C_{maxN1.2.1}$	34
Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	$C_{maxN1.2.2}$	45
<b>Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт</b>		
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)</b>		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{maxN2.1.1.3.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	2 147
	$C_{maxN2.1.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{maxN2.1.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	1 905
	$C_{maxN2.1.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{maxN2.1.1.4.1.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	1 977
	$C_{maxN2.1.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{maxN2.1.1.4.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	2 208
	$C_{maxN2.1.1.4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{maxN2.2.1.3.2.1}$ город, 0,4 кВ и ниже	2 237
	$C_{maxN2.2.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	

воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.2.1.3.2.1	2 093
	$C_{\text{не город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.2.1.3.2.1	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.3.3.1	2 199
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.3.3.1	
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.4.1.1	2 258
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.4.1.1	
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.4.2.1	2 404
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.2.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	2 579
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	2 618
	$C_{\text{не город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.3.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	2 890
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	2 435
	$C_{\text{не город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.3.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	2 265
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	1 527
	$C_{\text{не город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.1.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	2 997
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	2 881
	$C_{\text{не город}}$ 1–20 кВ <i>max</i> N 2.3.1.4.2.1	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.3.1	2 129
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 2.3.1.4.3.1	
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)</b>		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 3.1.2.1.1.1	2 328
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 3.1.2.1.1.1	
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	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 3.6.2.1.1.1	3 215
	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 3.6.2.1.1.1	
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>max</i> N 3.1.1.1.1.1	3 581
	$C_{\text{не город}}$ 1–10 кВ <i>max</i> N 3.1.1.1.1.1	



кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$	2 274
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.2.1}}$	
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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$	3 264
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.2.1}}$	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.1}}$	3 884
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.2.1}}$	
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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	3 231
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.2.1}}$	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$	1 665
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$	3 539
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.2.2.3.1}}$	
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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	5 496
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.6.2.2.3.1}}$	
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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	3 627
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.3.1}}$	
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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$	3 775
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.6.2.1.4.1}}$	
<b>Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)</b>		
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.2}}$	2 374
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN4.1.2}}$	
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (руб./кВт)</b>		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.2}}$	24 123
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.1.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$	9 035
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.1}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	8 976
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.2.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$	4 925
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.1}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	5 065
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.1.3.2}}$	

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.3}}$	7 884
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.3}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	3 908
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.3}}$	6 251
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.3}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$	3 478
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.3}}$	4 775
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.3}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	4 512
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.3}}$	4 536
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.3}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$	4 337
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$	
<b>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.5}}$	10 357
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.5}}$	
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.6}}$	8 827
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.6}}$	
<b>Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)</b>		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	878
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	576
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	323
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	

\* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

где:

$C_1$  - 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 (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  - 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);

$C_{3,i}$  - 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);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - 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);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

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

$L_i$  – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$M_i$  – количество реклоузеров на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

$q$  - количество точек учета (шт).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист}2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

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).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	477 606,65
2.	АО «СУЭНКО»	172 498,00
3.	АО «ЮТЭК - Региональные сети»	124 211,03
4.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	1 725,01
5.	АО «ЮРЭСК»	5 938,91
6.	ООО «Элтранс»	2 544,49
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	2 721,47
8.	ООО «РемЭнергоСтройСервис»	2 350,65
9.	ООО «РЭНК»	4 643,00
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	3 510,44
11.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	53,13
12.	ООО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	25 003,46
13.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	11 119,83
14.	АО «Губкинские городские электрические сети»	3 656,05
15.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Надымские городские электрические сети»	271,29
16.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	961,91
17.	ООО «Дорстрой»	2 474,20
18.	ООО СК «Восток»	5 512,00
19.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	5 996,48
20.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	4 899,29
<b>Итого</b>		<b>857 697,29</b>