

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным
сетям МП "Горэлектросети" на уровне напряжения ниже 35 кВ и
присоединяемой мощностью менее 8900 кВт на 2022 год
(без НДС)**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
1.	С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе	27 488,26
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 999,06
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	
	С1.2.1 - Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	9 677,60
	С1.2.2 - Проверка сетевой организацией выполнения технических условий	19 489,20

**Стандартизированные тарифные ставки, для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «Горэлектросети» на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства
(без НДС)**

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
2.	С ₂ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи руб./км		
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах		
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 133 075,42	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	711 871,16	
3.	С ₃ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км		
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами		
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	1 623 700,00	1 131 612,20
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)		3 399 978,92
3.1.4	сечение жилы до 240 мм ² (включительно)		2 461 531,42
5.	С ₅ - 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		
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)		
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)		
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	9 141,85	
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)		
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)		
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	8 930,52	
5.2.3	мощностью 2 x 630 кВА (включительно)		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)		
5.3.1	мощностью 2 x 630 кВА (включительно)		
5.3.2	мощностью 2 x 1000 кВА (включительно)		3 333,40
5.3.3	мощностью 2 x 1600 кВА (включительно)		
8.	С ₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб. за точку учета)		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			
8.1	прямого включения	7 748,00	-
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные			
8.2	прямого включения	27 008,00	

Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям МП «Горэлектросети» мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ (без НДС)

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах		
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	9 806,25	
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ² (включительно)	5 694,97	
3.	$C_{3}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт		
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами		
3.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	6 819,54	4 670,91
3.1.2	сечение жилы до 95 мм ² (включительно)		6 459,96
5.	$C_{5}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт		
5.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)		
5.1.1	мощностью до 160 кВА (включительно)		
5.1.2	мощностью до 250 кВА (включительно)	9 141,85	
5.1.3	мощностью до 400 кВА (включительно)		
5.1.4	мощностью до 630 кВА (включительно)		
5.2	Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (КТПп)		
5.2.1	мощностью до 250 кВА (включительно)	8 790,23	
5.2.2	мощностью до 400 кВА (включительно)	11 542,47	
5.2.3	мощностью до 630 кВА (включительно)		
5.3	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)		
5.3.1	мощностью до 630 кВА (включительно)	4 816,33	
5.3.2	мощностью от 1000 кВА (включительно)		3 205,20
8.	$C_{8}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (руб./кВт)		
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
8.1	прямого включения	3 874,00	-
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
8.2	прямого включения	1 800,53	-