

Расчет сметной стоимости инвестиционного проекта, выполненный на основании: 1. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-21-2023. Сборник № 21. Объекты энергетики (за исключением линейных), утверждённые приказом Минстроя России от 14.03.2023 № 182/пр. 2. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-12-2023. Сборник № 12. Наружные электрические сети, утверждённые приказом Минстроя России от 06.03.2023 № 153/пр.																	
Акционерное общество "ИНЭП-система" Объект электросетевого хозяйства, 117403, Московская обл., кадастровый номер: 50:21:0030210:33198																	

Субъект Российской Федерации:	МО
Год ввода объекта в эксплуатацию:	2027
ТУ/ТЗ/ЗП:	И-25-00-121150/102
Шифр (идентификационный номер):	Ф25-488 НС МО

№ п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед.изм	Кол-во	Стоимость в уровне цен на 01.01.2023г. за единицу, тыс.руб					Поправочный коэф. (ценообразующий)	Коэффициенты на усложненные условия производства работ	Коэффициент перехода от цен базового района к ценам субъектов РФ	Стоимость в уровне цен на 01.01.2023г. По объему работ, тыс.руб					Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства
					Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого				Оборудование	СМР	ПНР	Прочие	Итого	
1	Строительство КЛ-10 кВ, 1 шт., от резервной ячейки РУ-10 кВ луч А ТП № 22420 до вновь сооружаемого РУ-10 кВ СП-10 кВ № нов. Протяженность многожильной КЛ с бумажной изоляцией, сечением кабеля 120 кв. мм. – 0,29 км, из них: - протяженность КЛ в траншее – 0,23 км; с	НЦС 12-01-003-05	км	0,23	0,00	1 636,63	40,92	478,74	2 156,29	1,00	1,00	1,00	0,00	376,43	9,41	110,11	495,95	684,82
	Подземная прокладка в траншее 1 кабеля с алюминиевыми жилами напряжением 10 кВ Кабель силовой на напряжение 10 кВ, с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией, в алюминиевой оболочке, с броней из двух стальных лент, с числом жил - 3 и сечением 120 мм2				0,00	1 636,63	40,92	368,24	2 045,79									
	в том числе:																	
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							81,60	81,60							18,77	18,77	
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							40,76	40,76							9,37	9,37	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							59,59	59,59							13,70	13,70	
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							186,30	186,30							42,85	42,85	
	Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %-приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)							110,50	110,50							25,42	25,42	
2	Строительство СП-10 кВ, 1 шт. (СП-10 кВ № нов.).	Локальный сметный расчет №50-2	шт.	1	1 307,64	41,23	128,38	357,04	1 834,29	1,00	1,00	1,00	1 307,64	41,23	128,38	357,04	1 834,29	2 532,87
	Монтаж КРУН 10 - 6 кВ с ТМ МО №50-2																	
	в том числе:																	
	Проектные и изыскательские работы и авторский надзор							177,98	177,98							177,98	177,98	
	Строительный контроль (2,14% -Постановление Правительства РФ от 21.06.2010 № 468)							31,61	31,61							31,61	31,61	
	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты (3%-приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр)							53,43	53,43							53,43	53,43	
	Прочие без учёта затрат напусконаладочные, проектно-изыскательские работы, содержание службы заказчика и резерв средств на непредвиденные работы и затраты							0,00	0,00							0,00	0,00	
	Затраты на содержание службы Заказчика (5,68 %-приказ ПАО "МОЭСК" от 22.01.2018 № 50)							94,02	94,02							94,02	94,02	
3		Локальный сметный расчет №4	км	0,23	0,00	532,55	0,00	58,88	591,43	1,00	1,00	1,00	0,00	122,49	0,00	13,54	136,03	187,83

Расчет произведен в уровне цен, сложившихся на 01.01.2023г.

Стоимость вышеуказанных работ определена по укрупненным показателям сметной стоимости и должна быть уточнена после выхода утверждённой в соответствии с действующим законодательством проектно-сметной документации.

ПНР	137,79						Страница 20		190,27
-----	--------	--	--	--	--	--	-------------	--	--------

Прочие	42,85										59,17
ВСЕГО: сметная стоимость строительства, без НДС, тыс. руб.:	3 335,08										4 605,22
НДС-20%, тыс. руб.:	667,02										921,04
ВСЕГО: сметная стоимость строительства, с НДС, тыс.руб.:	4 002,10							РСС			5 526,27

Расчет удельных показателей стоимости строительства (тыс.руб./МВА; тыс.руб./км)

Стоимость в ценах на 1 кв. 2023 г. по объёму работ, тыс. руб. (без учета НДС)

Наименование	Показатель (км, МВА, шт.)	Оборудован ие	СМР	ПНР	Прочие	ПИР	Итого
КЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 6-20 кВ	0,23	0,00	376,43	9,41	110,11	0,00	495,95
Благоустройство	0,23	0,00	122,49	0,00	13,54	0,00	136,03
ГНБ	0,06	0,00	711,59	0,00	157,23	0,00	868,81
ВЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доп. работы при сооружении ВЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие	1,00	1 307,64	41,23	128,38	357,04	0,00	1 834,29
ВСЕГО по объекту		1 307,64	1 251,73	137,79	637,92	0,00	3 335,08

Плановая стоимость объекта в прогнозных ценах года окончания строительства, тыс. руб., (без учета НДС)

Наименование	Показатель (км, МВА, шт.)	Оборудован ие	СМР	ПНР	Прочие	ПИР	Итого
КЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КЛ 6-20 кВ	0,23	0,00	519,78	12,99	152,05	0,00	684,82
Благоустройство	0,23	0,00	169,13	0,00	18,70	0,00	187,83
ГНБ	0,06	0,00	982,59	0,00	217,10	0,00	1 199,70
ВЛ 0,4 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЛ 6-20 кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доп. работы при сооружении ВЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие	1,00	1 805,65	56,93	177,27	493,02	0,00	2 532,87
ВСЕГО по объекту		1 805,65	1 728,44	190,27	880,87	0,00	4 605,22

Экспертиза

Калькулятор расчета платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам и льготной ставке за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на территории Московской области на 2025 год.				
в соответствии с распоряжением КДЦиТ МО от 29.11.2024 №242-Р (с учетом изменений, внесенных распоряжением от 11.12.2024 № 275-Р)				
Данный калькулятор рассчитан на потребителей услуг по технологическому присоединению при уровне напряжения менее 35 кВ к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области				
!!! Для расчета ставок платы за ТП параметры необходимо ввести во все Приложения				
Максимальная мощность:	1 400,00			
Категория надежности (2 или 3):	2			
Год окончания договора / этапа	2027			
Плата за ТП	Без НДС	НДС	С НДС	
Расчет платы для заявителей с присоединяемой мощностью более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также с присоединяемой мощностью до 150 кВт, не соответствующих льготным критериям, указанным в п.17 Правил				
Итого по стандартизированной ставке, руб.	4 966 846,59	993 369,32	5 960 215,91	Индекс дефлятор для этапов
Итого по стандартизированной ставке с учетом индексов-дефляторов, руб.*	5 070 827,93	1 014 165,59	6 084 993,52	ид
Средний тариф за 1 кВт по стандартизированной ставке	0,00	0,00	0	

* - С₁ для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расходы на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем учтены только в части затрат на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в соответствии с пунктами 18 и 110 Правил технологического присоединения.

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8 согласно формулам, указанным на листе "Правила работы с калькулятором".

Приложение 1. Тариф за выдачу ТУ по стандартизированной ставке

Итого:	15 354,18
--------	-----------

Приложение 2. ВЛ, КЛ, РП,ТП, РТП, ПКУ

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных

ВЛ		Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки		Ед. измерения	0,4 кВ		1-20 кВ	
			0,4 кВ и ниже	1-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)								
C _{2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 247 642,68	9 522 451,38	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.3.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 772,96	10 085 014,60	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.3.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводомсечением от 100 д о 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 441 610,32	x	км		0,00	x	x	
C _{2.3.1.4.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 113 681,98	7 478 483,26	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 653 582,69	8 505 630,39	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.4.2.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 653 582,69	8 505 630,39	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.4.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 086 839,01	9 634 012,01	км		0,00		0,00	
C _{2.3.1.3.1.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 269 799,12	x	км		0,00	x	x	
C _{2.3.1.3.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 133 940,44	x	км		0,00	x	x	
C _{2.3.1.3.3.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1 033 598,25	x	км		0,00	x	x	
C _{2.3.1.4.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 078 994,03	x	км		0,00	x	x	
C _{2.3.1.4.2.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 078 994,03	x	км		0,00	x	x	
					Итого ВЛ:	0,00	Итого ВЛ:	0,00	
					Итого ВЛ общая:	0,00			

КЛ	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	0,4 кВ		1-10 кВ		15-20 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	15-20 кВ		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
		3	4	5		7	8	9	10	11	12
C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)										
одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией											
1 кабель в траншее											
C _{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	x	2 503 149,59	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{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	x	6 105 526,24	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{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	x	6 105 526,24	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.3.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76	6 619 021,51	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.3.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76	6 619 021,51	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.3.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 722 291,76	6 619 021,51	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.4.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	6 970 277,16	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.6.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	11 151 223,32	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.7.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	15 246 133,26	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.8.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	16 698 529,32	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.8.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	16 698 529,32	x	км	x	x		0,00	x	x
2 кабеля в траншее											
C _{3.1.1.1.3.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 748 598,54	12 808 456,62	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.3.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 748 598,54	12 808 456,62	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.3.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 748 598,54	12 808 456,62	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.4.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 946 282,13	15 916 845,70	34 667 958,60	км		0,00		0,00		0,00
C _{3.1.1.1.5.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	16 196 306,02	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.7.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	25 183 418,93	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.8.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	17 204 572,94	x	км	x	x		0,00	x	x
C _{3.1.1.1.8.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	17 204 572,94	x	км	x	x		0,00	x	x
одножильные с бумажной изоляцией											
многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией											
C _{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	3 483 620,38	3 433 755,15	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{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	4 160 873,58	2 230 055,11	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{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	4 160 873,58	2 230 055,11	x	км		0,00		0,00	x	x
C _{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	1 934 096,61	x	x	км		0,00	x	x	x	x
C _{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	3 398 391,92	x	x	км		0,00	x	x	x	x

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
C 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)										
C _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 194,68	4 957,88	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 166,85	4 094,41	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 953,07	4 471,49	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	x	19 010,52	x	руб./кВт	x	x		0,00	x	x
C _{5.1.6.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	x	5 668,06	x	руб./кВт	x	x		0,00	x	x
C _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 707,96	5 494,50	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 108,25	6 062,31	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	14 068,43	11 479,87	x	руб./кВт	x	x		0,00	x	x
C _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	9 864,57	8 659,85	x	руб./кВт		0,00		0,00	x	x
C _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07	4 726,07	x		x	x		0,00	x	x
C _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6 096,13	5 991,01	7 274,24	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	6 584,00	4 939,14	4 696,84	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	5 486,59	4 832,33	6 202,82	руб./кВт		0,00		0,00		0,00
C _{5.2.9.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	x	5 553,34	x	руб./кВт	x	x		0,00	x	x
C _{5.2.10.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	x	4 927,50	6 059,88	руб./кВт	x	x		0,00		0,00
Итого ТП:							0,00	Итого ТП:	0,00	Итого ТП:	0,00
Итого ТП общая:							0,00				

РТП	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки		Ед. измерения	6 (10)/0,4кВ		20/0,4кВ	
		6 (10)/0,4кВ	20/0,4кВ		№ - мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций, кВт	Стоимость, руб без НДС	№ - мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций, кВт	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	5	6	5	6
C ₆	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)							
C _{6.2.3.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	41 466,36	x	руб./кВт		0,00	x	x
C _{6.2.4.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	27 024,52	x	руб./кВт		0,00	x	x
C _{6.2.6.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	14 911,05	x	руб./кВт		0,00	x	x
C _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	8 279,42	x	руб./кВт		0,00	x	x
C _{6.2.8.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 183,15	x	руб./кВт		0,00	x	x
Итого РТП:					0,00	Итого РТП:	0,00	
Итого РТП общая:					0,00			

Счетчики	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Стандартизированные тарифные ставки			Ед. измерения	0,4 кВ		1-10 кВ		110 кВ	
		0,4 кВ и ниже	1-10 кВ	110 кВ и выше		Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС	Параметры	Стоимость, руб без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
C ₈	стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)										
C _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	29 302,94	x	x	рублей за точку учета		0,00	x	x	x	x
C _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 838,32	x	x	рублей за точку учета		0,00	x	x	x	x
C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	47 739,90	x	x	рублей за точку учета		0,00	x	x	x	x
C _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	479 426,31	x	рублей за точку учета	x	x		0,00	x	x
Итого ПУ:							0,00	ИТОГО ПУ:	0,00	ИТОГО ПУ:	0,00
Итого ПУ общая:							0,00				
ИТОГО БЕЗ НДС:							4 966 846,59				
ИТОГО НДС:							5 960 215,91				