

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.1.2.2.4.2	1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 709 146,94
3.1.2.2.4.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	12 580 960,49
3.1.2.2.4.4	1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	22 194 933,73
3.5.2.2.3.1	1 - 10 кВ	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	1 450 154,42
3.6.1.1.2.1	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	руб./км	27 649 573,81
3.6.1.1.3.3	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	руб./км	42 820 590,20
3.6.1.1.3.4	110 кВ и выше	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	руб./км	111 364 029,00

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.6.1.1.4.3	1 - 10 кВ	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	руб./км	43 912 496,85
3.6.1.2.2.2	1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	29 602 165,95
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	7 961 050,32
3.6.2.1.1.3	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	40 246 658,93
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	32 440 343,73
3.6.2.1.2.1	1 - 10 кВ	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	руб./км	30 759 127,79
3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	5 051 029,46

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	8 859 026,53
3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	10 988 460,72
3.6.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	40 235 258,06
3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	11 065 201,36
3.6.2.1.4.2	1-10 кВ	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	руб./км	8 329 883,83
3.6.2.1.4.3	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	42 555 839,41

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.6.2.2.1.1	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	24 424 416,87
3.6.2.2.1.1	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	9 071 699,78
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	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	руб./км	32 616 579,56
3.6.2.2.2.2	1-10 кВ	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	руб./км	6 166 092,64
3.6.2.2.2.3	1-10 кВ	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	руб./км	7 480 703,97
3.6.2.2.3.1	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	руб./км	10 415 843,65

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
3.6.2.2.3.2	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	руб./км	41 939 370,91
3.6.2.2.3.3	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 трубами в скважине	руб./км	42 820 590,20
3.6.2.2.4.2	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	руб./км	43 361 309,99
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения				
4.1.3	1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	1 848 794,89
4.1.4	1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 469 070,36
4.2.1	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	руб./шт.	105 317,93
4.2.2	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	95 895,38
4.2.3	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	52 200,63

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
4.2.4	1 - 20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	21 059,80
4.3.3	0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	50 928,62
4.4.3.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./шт.	245 470,47
4.4.4.1	1 - 20 кВ	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	руб./шт.	1 074 775,15
4.4.4.2	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	10 081 566,30
4.4.4.4	1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	руб./шт.	16 131 899,10
4.5.1.1	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	111 742,57
4.5.2.1	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	32 371,65

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
4.5.2.1	1 - 20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	545 644,19
4.6.2.1	1 - 20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	1 293 138,10
4.6.3.1	1 - 20 кВ	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством до 5 включительно	руб./шт.	1 586 169,98
4.6.2.1	110 кВ и выше	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	50 933 408,54
4.6.4.1	0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством до 5 включительно	руб./шт.	345 588,28
С5				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 888,84
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	20 358,16
5.1.1.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	29 210,16
5.1.1.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 582,83

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 271,50
5.1.2.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 096,86
5.1.2.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	12 392,76
5.1.2.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 298,36
5.1.2.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	38 734,20
5.1.3.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 307,06
5.1.3.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	4 711,80
5.1.3.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 526,04

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.3.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 796,03
5.1.3.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 121,91
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 052,45
5.1.4.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 369,79
5.1.4.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 715,17
5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	2 065,05
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	20 245,68
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 573,35
5.1.5.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 202,82

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.1.5.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 028,36
5.1.6.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 385,18
5.1.6.2	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 385,18
5.1.6.2	6/10(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 432,34
5.1.6.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 188,81
5.1.7.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 852,70
5.1.10.2	6/10/(10/6) кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 577,12
5.2.2.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	21 362,15
5.2.2.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	29 523,25

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.3.1	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	2 840,09
5.2.3.1	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 615,28
5.2.3.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 003,81
5.2.3.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 594,58
5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	30 909,05
5.2.3.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	30 909,05
5.2.4.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 894,34
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	25 880,90

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 460,06
5.2.5.2	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 532,90
5.2.5.2	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 814,79
5.2.5.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 282,27
5.2.6.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 739,86
5.2.6.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 800,58
5.2.7.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 527,12

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)					
1	2	3	4	5					
5.2.8.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 054,38					
5.2.9.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 201,31					
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
					6.1.2.2	6 (10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	6 205,30
					6.1.3.2	6 (10)/0,4 кВ	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	4 316,05
					6.2.3.2	6 (10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	29 261,82
					6.2.6.2	6 (10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	23 629,06
					6.2.7.2	6 (10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	38 455,57
С7		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания							
					7.2.2.1	35/6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	13 687,74

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
7.2.4.1	110/6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 до 25 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	43 569,10
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24 732,88
8.1.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	13 666,19
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	35 854,86
8.2.1	1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	542 814,51
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 073,22
8.2.3	1 - 10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	281 125,12
8.2.3	110 кВ и выше	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	7 461 424,10

Приложение № 2
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27.12.2023. № 120/2

Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

№ строки	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении стандартизированных тарифных ставок:
2	<p>Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_8 \times q$
3	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_8 \times q$
4	<p>Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</p> $T_{\text{тп}} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
5	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, 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)

	$T_{\text{ТП}} = C_1 + \left(\frac{C_2 \times L_i}{2} + \frac{C_3 \times L_i}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_i}{2} + \frac{C_6 \times N_i}{2} + \frac{C_7 \times N_i}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left(\frac{C_2 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_i \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_i \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$	
6	где:	
7	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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
8	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
9	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
10	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км)
11	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
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 35кВ (руб./кВт)
13	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
14	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
15	C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)
16	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
17	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке

		на технологическое присоединение (кВт)
18	q	Количество точек учета (штук)
19	z ₁	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)
20		<p>В случае заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в пунктах 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(соц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{соц}) = \min \{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \times N\}$
21		где:
22	P _{станд.ст}	стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.
23	P _{соц}	льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным пунктах 4, 8 настоящего постановления, руб./кВт

24	N	запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт
25	<p>В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4, 8 настоящего постановления, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации (P(несоц)) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:</p> $P(\text{несоц}) = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; P_{\text{несоц}} \cdot N\}$	
26	где:	
27	P _{несоц}	<p>льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пунктах 4, 8 настоящего постановления, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт</p>

28	<p>В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$) определяется по формуле:</p> $P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \times N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$
29	<p>$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$</p> <p>плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю</p>

Приложение № 3
к постановлению Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской
области от 27.12.2023 № 120/2

Территориальные сетевые организации Челябинской области

№ п/п	Полное наименование организации	ИНН	КПП	Адрес официального сайта в сети Интернет	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей
А	1	2	3	4	5
1.	Филиал публичного акционерного общества «Россети Урал»-«Челябэнерго» (Филиал ПАО «Россети Урал»-«Челябэнерго»)	6671163413	668501001	https://rosseti-ural.ru/	8 800 2200 220
2.	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)	7415029289	741501001	www.uralaz.ru	8 (351) 329-75-45 8-912-311-38-59
3.	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)	7704726225	667243001	www.oboronenergo.su	8-800-222-32-20, 8 (343) 389-12-52, 8 (35168) 2-13-39
4.	Акционерное общество «Горэлектросеть» (АО «Горэлектросеть»)	7456038645	745601001	www.gesmgn.ru	8 (3519) 29-30-88
5.	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)	7423023178	745901001	www.oao-transenergo.ru	8 (35146) 2-67-77
6.	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)	7714734225	745045002	www.zaoelektroset.ru	8-800-222-16-52; г. Челябинск: 8 (351) 725-31-40; г. Чебаркуль: 8 (35168) 9-24-45; г. Златоуст: 8 (3513) 69-66-78
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания»	7415018382	741501001	www.mup-guk.ru	8 (3513) 25-52-72; 8 (3513) 26-49-67

№ п/п	Полное наименование организации	ИНН	КПП	Адрес официального сайта в сети Интернет	Выделенный абонентский номер для обращений потребителей
А	1 (МУП «ГУК»)	2	3	4	5
8.	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)	7405000450	745701001	http://energo.trekhgornyy.ru/	8 (35191) 6-23-92
9.	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)	7418012452	742401001	www.etstr.ru	8-800-700-75-36, 8 (35163) 5-07-81 (дежурный номер), 8-909-075-87-77
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Грансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Грансэнерго – филиала ОАО «РЖД»))	7708503727	770801001	http://rzd.ru	8 (351) 268-53-02
11.	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)	7447255594	744801001	www.atek74.ru	8 (351) 778-65-59 8 (351) 223-85-45; 8-919-123-85-45
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)	7444059016	745601001	http://magsk.ru/	8 (3519) 21-26-11

№ п/п	1	2	3	4	5
А					
13.	Общество с ограниченной ответственностью «ТМК ЭнергоРесурс» (ООО «ТМК ЭНР») (ранее - ООО СК «ЭНР»)	7453299712	745301001	http://enr-katav.ru/	8 (351-47) 2-92-70
14.	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)	7449123770	744901001	http://tehnoservis-p.ru/	8-800-500-30-98 8 (351) 225-10-60
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭК Маяк» (ООО «ЭКМ»)	7449137109	744901001	http://ekm174.ru	8-800-222-08-37
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)	7417014880	745701001	http://elkompaniya.ru/	8 (35161) 4-22-56
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)	7449096847	744901001	http://effect-ik.ru/	8-800-200-66-56
18.	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)	7414003633	745501001	www.mmk.ru	8 (3519) 24-08-86, 8 (3519) 24-08-86
19.	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)	7422000795	741301001	www.po-mayak.ru	8-999-372-03-17
20.	Общество с ограниченной ответственностью «ЭРГО» (ООО «ЭРГО»)	7452153220	745201001	www.ergo74.ru	8-800-200-73-46
21.	Общество с ограниченной ответственностью «ЗлагЭнерго» (ООО «ЗлагЭнерго»)	7404073864	740401001	www.zlatenergo.ru	8-800-101-57-06