

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31.03.2022

№ 10/1

Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1

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», постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 31.03.2022) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области» следующие изменения:

- 1.1. Изложить приложение № 4 в редакции приложения № 1 к настоящему постановлению.
- 1.2. Изложить приложение № 5 в редакции приложения № 2 к настоящему постановлению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

Е. Стукова

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись

№ 10/1

с/у

2022

Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 31.03.2022 № 10/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		110 кВ и выше
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	
1	Для территорий городских населенных пунктов:			
1.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):			
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом			
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	-	-
1.1.1.1.1	одноцепные	701 368	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом			
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	-	-
1.1.2.1.1	одноцепные	1 120 448	2 449 572	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-
1.1.2.2.1	одноцепные	1 045 148	2 041 519	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	-
1.1.2.3.1	одноцепные	1 179 431	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом			
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	-	-
1.1.3.1.1	одноцепные	1 053 906	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-
1.1.3.2.1	одноцепные	1 060 876	587 400	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	-
1.1.3.3.1	одноцепные	1 357 893	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом			
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	-	-
1.1.4.1.1	одноцепные	-	3 388 272	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-
1.1.4.2.1	одноцепные	-	1 792 922	-
1.1.4.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	-
1.1.4.3.1	одноцепные	-	3 976 491	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом			
1.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-
1.1.5.1.1	одноцепные	415 363	-	-

1.1.6	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многотрансных, неизолированным сталеалюминиевым проводом							
1.1.6.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно							46 836 320
1.1.6.1.1	одноцепные							
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом							
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно							
1.1.7.1.1	одноцепные							
1.1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно							
1.1.7.2.1	одноцепные							10 786 584
1.1.8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом							
1.1.8.1	сечением до 50 мм ² включительно							
1.1.8.1.1	одноцепные							3 079 745

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ и выше
1.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
1.2.1	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.1.1.1	с двумя кабелями в траншее	3 900 320			
1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 458 271			
1.2.2.1.2	с двумя кабелями в траншее	1 316 993			
1.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	1 491 238	2 569 599		
1.2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 296 187			
1.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	1 775 462	2 794 632		
1.2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 040 606			
1.2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно				
1.2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	2 132 073	4 557 367		
1.2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	2 144 495	3 395 503		
1.2.2.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	9 156 822			
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее		2 211 132		
1.2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.2.3.2.1	с одним кабелем в траншее			3 892 820	

1.2.3.2.2	с двумя кабелями в траншее							
1.2.3.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно							3 399 048
1.2.3.3.1	с одним кабелем в траншее							3 913 112
1.2.3.3.2	с двумя кабелями в траншее							6 389 127
1.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией							
1.2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно							
1.2.4.1.1	с одним кабелем в канале							1 895 168
1.2.4.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно							
1.2.4.2.1	с одним кабелем в канале							3 968 635
1.2.4.2.2	с двумя кабелями в канале							9 705 343
1.2.4.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно							
1.2.4.3.1	с одним кабелем в канале							8 129 548
1.2.4.3.2	с двумя кабелями в канале							12 857 315
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией							
1.2.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно							
1.2.5.1.1	с одним кабелем в канале							4 048 073
1.2.6	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией							
1.2.6.1	сечением до 50 мм ² включительно							
1.2.6.1.1	с одной грубой в скважине							10 711 243

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН))				
1.3.1	с количеством ячеек свыше 15				
1.3.1.1	с номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
1.3.1.1.1	с номинальным током свыше 1000 А				
1.3.1.2	с количеством ячеек свыше 15				
1.3.1.2.1	с количеством ячеек свыше 15				

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10(10/6) 10/20(20/10) 6/20(20/6) кВ
1.4	С5 - 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 (без НДС):				
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)				

гет по тарифному регулированию
Мурманской области

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись

06 09 2024

1.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
1.4.1.1.1	шкафного или киоскового типа	-	30 838	-	-	-	-
1.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
1.4.1.2.1	столбового/мачтового типа	5 679	9 295	-	-	-	-
1.4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 886	12 905	-	-	-	-
1.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.1.3.1	столбового/мачтового типа	2 566	-	-	-	-	-
1.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	3 607	6 241	-	-	-	-
1.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	2 850	8 896	-	-	-	-
1.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	7 249	-	-	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.2.1.1	блочного типа	14 357	-	-	-	-	-
1.4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.2.2.1	шкафного или киоскового типа	14 559	-	-	-	-	-
1.4.2.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.2.3.1	столбового/мачтового типа	-	4 849	-	-	-	-
1.4.2.3.2	шкафного или киоскового типа	11 743	-	-	-	-	-
1.4.2.3.3	блочного типа	15 096	-	-	-	-	-
1.4.2.4	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
1.4.2.4.1	блочного типа	7 292	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	C8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):				
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные				
1.5.1.1	прямого включения	24 633	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
1.5.2.1	прямого включения	33 045	-	-	-
1.5.2.2	подкосвенного включения	41 462	-	-	-
1.5.2.3	косвенного включения	-	-	-	153 654

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам: C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом				
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.1.1.1	одноцепные	1 461 594	2 432 766	-	-
2.1.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.1.2.1	одноцепные	1 684 682	3 861 744	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
2.1.1.3.1	одноцепные	1 733 018	-	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.2.1.1	одноцепные	2 461 929	-	-	-
2.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.1.2.2.1	одноцепные	-	2 875 882	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.3.1.1	одноцепные	969 988	2 677 258	-	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
2.1.4.1.1	одноцепные	1 199 299	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ и выше
2.2	C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.2.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
2.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 519 709	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.2.3.1.1	в траншее	-	1 527 483	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) 10/20/(20/10) 6/20/(20/6) кВ
2.3	C5 – 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 (без НДС):				
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)				
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно				
2.3.1.1.1	столбового/мачтового типа	20 849	21 485	-	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно				

0 тарифному регулятору
Мурманской области

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись

20.08.14

2.3.1.2.1	столбового/мачтового типа	-	2 874	-	-	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно					
2.3.1.3.1	столбового/мачтового типа	3 479	-	-	-	-
2.3.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 581	4 097	-	-	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно					
2.3.1.4.1	шкафного или киоскового типа	4 522	2 051	-	-	-
2.3.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно					
2.3.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 088	-	-	-	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)					
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно					
2.3.2.1.1	шкафного или киоскового типа	-	16 345	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ и выше
2.4	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):			
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные			
2.4.1.1	прямого включения	21 574	-	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные			
2.4.2.1	прямого включения	32 212	-	-
2.4.2.2	полукошвенного включения	58 107	-	-
2.4.2.3	косвенного включения	-	247 931	-

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, относящейся на протяженности в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

».

Приложение № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 31.03.2022 № 10/1

«Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2021 № 54/1

Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий «последней милы»

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1	Для территорий городских населенных пунктов: S_{2max}^2 - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):		
1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными мелкими проводом		
1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.1.1	одноцепные	7 014	-
1.1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	7 327	5 224
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.1.2.2.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	3 196	7 346
1.1.2.3	одноцепные		
1.1.2.3.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 838	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.3.1.1	одноцепные	7 985	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.3.2.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	3 495	2 226
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.1.3.3.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 612	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.4.1.1	одноцепные	-	3 162
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.4.2.1	одноцепные		609
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.1.5.1.1	одноцепные	16 615	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно		



1.1.6.1.1	одноцепные	12 834	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированных алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.7.1.1	одноцепные	13 288	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	15 – 20 кВ
1.2	C_3^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС):		
1.2.1	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.2.1.1.1	с двумя кабелями в траншее	2 340	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	7 621	-
1.2.2.1.2	с двумя кабелями в траншее	2 976	-
1.2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	4 431	-
1.2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	2 770	1 878
1.2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	1 757	2 014
1.2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	2 844	-
1.2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно		
1.2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	2 239	-
1.2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	1 655	-
1.2.2.4.3	с количеством кабелей в траншее более четырех	9 029	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	15 744
1.2.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	-	1 044
1.2.3.2.2	с двумя кабелями в траншее	-	13 681
1.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.4.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
1.2.4.1.1	с одним кабелем в канале	820	-
1.2.4.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
1.2.4.2.1	с одним кабелем в канале	3 537	-
1.2.4.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно		
1.2.4.3.1	с двумя кабелями в канале	534	-
1.2.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией		
1.2.5.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.2.5.1.1	с одной грубой в скважине	-	1 285



№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.3	C_4^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт (без НДС):		
1.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплекстных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно		
1.3.1.1.1	с количеством ячеек свыше 15	-	26 281

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
1.4	C_5^{max} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):						
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
1.4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
1.4.1.1.1	шкафного или киоскового типа	-	30 838	-	-	-	-
1.4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
1.4.1.2.1	столбового/мачтового типа	5 679	9 295	-	-	-	-
1.4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 886	12 905	-	-	-	-
1.4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.1.3.1	столбового/мачтового типа	2 566	-	-	-	-	-
1.4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	3 607	6 241	-	-	-	-
1.4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	2 850	8 896	-	-	-	-
1.4.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	7 249	-	-	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
1.4.2.1.1	блочного типа	14 357	-	-	-	-	-
1.4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
1.4.2.2.1	шкафного или киоскового типа	14 559	-	-	-	-	-
1.4.2.3	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
1.4.2.3.1	столбового/мачтового типа	-	4 849	-	-	-	-
1.4.2.3.2	шкафного или киоскового типа	11 743	-	-	-	-	-
1.4.2.3.3	блочного типа	15 096	-	-	-	-	-
1.4.2.4	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
1.4.2.4.1	блочного типа	7 292	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.5	S_{max} – ставка 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 обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС);		
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные	2 712	-
1.5.1.1	прямое включение		
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	2 345	-
1.5.2.1	прямое включение		
1.5.2.2	полукосвенного включения	407	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам: S_{max} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС);		
2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом		
2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.1.1	одноцепные	8 942	54 273
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
2.1.1.2.1	одноцепные	6 062	9 149
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
2.1.1.3.1	одноцепные	9 954	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом		
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.2.1.1	одноцепные	10 249	-
2.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
2.1.2.2.1	одноцепные	-	7 717
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом		
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.3.1.1	одноцепные	18 106	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом		
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно		
2.1.4.1.1	одноцепные	6 384	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ
2.2	S_{max} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт (без НДС);		
2.2.1	кабельные линии в траншеях многослойные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
2.2.1.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно		
2.2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	2 026	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многослойные с бумажной изоляцией		
2.2.2.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно		
2.2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	13 331	-

Муниципальное предприятие «МЭП»

КОПИЯ ВЕРНА

Подпись

№ 06 от 09

2022

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		6/0,4 кВ	10/0,4 кВ	20/0,4 кВ	6/10/(10/6) кВ	10/20/(20/10) кВ	6/20/(20/6) кВ
2.3	S_{max} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС);						
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
2.3.1.1.1	столбового/мачтового типа	20 849	21 485	-	-	-	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
2.3.1.2.1	столбового/мачтового типа	-	2 874	-	-	-	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.1.3.1	столбового/мачтового типа	3 479	-	-	-	-	-
2.3.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 581	4 097	-	-	-	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
2.3.1.4.1	шкафного или киоскового типа	4 522	2 051	-	-	-	-
2.3.1.5	мощностью от 400 до 1000 кВА включительно						
2.3.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 088	-	-	-	-	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
2.3.2.1.1	шкафного или киоскового типа	-	16 345	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2.4	S_{max} – ставка 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 обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт (без НДС);		
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные		
2.4.1.1	прямое включение	1 438	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные		
2.4.2.1	прямое включение	2 084	-
2.4.2.2	полукосвенного включения	533	-
2.4.2.3	косвенного включения	-	427

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечания:

1. К воздушно-кабельным линиям электропередачи применяются положения, относящиеся к воздушным линиям электропередачи, в части, приходящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» установлены для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

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) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (P1 \times \text{Рист1} + \text{Рист2}) \text{ (руб.)},$$

где:

Р1 – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

Рист1 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.);

Рист2 – расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемым 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 (руб.).

».

