



**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 487-800, факс (8152) 452-643
e-mail: utr@gov-murman.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

**Территориальным сетевым
организациям
Мурманской области**

(по списку рассылки)

08.09.2023 № 06-03/1705-ЕС
на № _____ от _____

О направлении решений Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направляет копию постановления Комитета от 05.09.2023 № 30/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1».

Приложение: на 8 л. в электронном виде.

Председатель Комитета



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Подлинник электронного документа хранится
в системе электронного документооборота
Правительства Мурманской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 74548FCC84ACFB3CD800EAE20BC56D8D
Владелец: Стукова Елена Станиславовна
Действителен: с 29.08.2022 по 22.11.2023

Е.С. Стукова

Сулейманова Л.Г.
(815 2) 48 78 09

Вход. № 45562
« 11 » 09 2023 г.
АО «МЭС»

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 05.09.2023

№ 30/1

г. Мурманск

О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1

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 05.09.2023) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

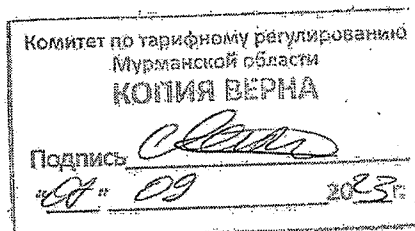
1. Внести изменение в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.11.2022 № 47/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области», изложив приложение № 3 в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



Е. Стукова



Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 05.09.2023 № 30/1

«Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета
электрической энергии (мощности)**

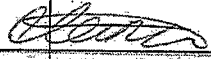
Таблица № 1

Таблица №					
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):				
1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1	одноцепные	301 952	-	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.1.1	одноцепные	1 668 504	2 932 984	-	-
1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.2.1	одноцепные	1 893 158	1 691 745	-	-
1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.2.3.1	одноцепные	1 840 820	Комитет по тарифному регулированию Мурманской области		
1.2.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно				
1.2.4.1	одноцепные	-	6 634 209	КОПИЯ ВЕРНА	
1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.3.1.1	одноцепные	1 513 348	"09" 09 2021 г.		
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.3.2.1	одноцепные	1 178 515	1 975 474	-	-
1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.3.3.1	одноцепные	1 549 099	-	-	-
1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.4.1.1	одноцепные	1 599 512	-	-	-
1.5	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.5.1.1	одноцепные	-	4 536 422	-	-
1.6	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.6.1.1	одноцепные	473 851	-	-	-

1.7	воздушные линии на многогранных металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.7.1.1	одноцепные	-	-	10 033 721	-
1.8	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным алюминиевым проводом				
1.8.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.8.1.1	одноцепные	-	-	10 033 721	-
1.9	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.9.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.9.1.1	одноцепные	-	-	42 920 822	37 945 713
1.9.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.9.2.1	одноцепные	-	-	34 668 779	-
1.9.2.2	двухцепные	-	-	-	41 754 270
1.9.3	сечением от 200 до 500 мм ² включительно				
1.9.3.1	одноцепные	-	-	-	50 027 080
1.9.3.2	двухцепные	-	-	-	60 927 124
1.10	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.10.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.10.1.1	одноцепные	705 462	-	-	-
1.10.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.10.2.1	одноцепные	-	4 332 504	12 305 446	-
1.11	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.11.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.11.1.1	одноцепные	1 368 172	3 879 643	-	-
1.11.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.11.2.1	одноцепные	1 632 618	-	-	-

Таблица № 2

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	15 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
2	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС):					
2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	1 590 597	2 702 650	-	-	-
2.1.1.2	с двумя кабелями в траншее	1 502 439	-	-	-	-
2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	1 725 357	-	-	-	-
2.1.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 392 004	-	-	-	-
2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.1.3.1	с одним кабелем в траншее	1 973 709	2 958 944	-	-	-
2.1.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 797 081	-	-	-	-
2.1.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.1.4.1	с двумя кабелями в траншее	3 189 409	-	-	-	-

2.1.4.2	с количеством кабелей в траншее более четырех	1 486 339	-	-	-	-
2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией					
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	434 905	2 909 206	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	-	2 521 620	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	5 931 496	-	-	-
2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	-	3 877 669	-	-	-
2.2.4	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.4.1	с одним кабелем в траншее	-	4 026 109	-	-	-
2.2.4.2	с двумя кабелями в траншее	-	9 971 118	-	-	-
2.3	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией					
2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в канале	-	-	-	8 102 751	-
2.4	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.4.1	сечением от 300 до 400 мм ² включительно					
2.4.1.1	с одним кабелем в канале	-	18 140 790	-	-	-
2.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.5.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.5.1.1	с одним кабелем в канале	2 292 396	3 268 487	-	-	-
2.5.1.2	с двумя кабелями в канале	1 024 302	-	-	-	-
2.5.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.5.2.1	с одним кабелем в канале	7 333 879	-	-	-	-
2.5.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.5.3.1	с двумя кабелями в канале	14 667 758	-	-	-	-
2.6	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
2.6.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.6.1.1	с одним кабелем в канале	-	3 967 149	Комитет по тарифному регулированию в Московской области КОПИЯ ВЕРНА Подпись  "06" 09 2023		
2.6.1.2	с двумя кабелями в канале	-	6 003 166			
2.7	кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.7.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.7.1.1	с одним кабелем в блоке	-	17 647 344	-	-	-
2.7.2	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.7.2.1	с тремя кабелями в блоке	-	29 706 368	-	-	-
2.8	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.8.1	сечением от 300 до 400 мм ² включительно					
2.8.1.1	с четырьмя трубами в скважине	-	25 068 221	-	-	-

2.9	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.9.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
2.9.1.1	с двумя трубами в скважине	-	36 124 620	-	-

Таблица № 3

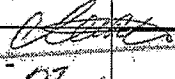
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше		
3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС):						
3.1	линейные разъединители						
3.1.1	номинальным током до 100 А	-	-	813 545	-		
3.1.2	номинальным током от 100 А до 250 А включительно	-	85 500	-	-		
3.1.3	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	111 198	-	-		
3.1.4	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	-	195 579	2 433 592		
3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)						
3.2.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно						
3.2.1.1	с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	14 422 052	-	-		
3.2.1.2	с количеством ячеек свыше 15	-	33 579 355	-	-		
3.3	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)						
3.3.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	<div>Комитет по тарифному регулированию Мурманской области КОПИЯ ВЕРНА Подпись:  07 03 2023</div>					
3.3.1.1	с количеством ячеек от 5 до 10 включительно				-	31 161 016	-
3.3.1.2	с количеством ячеек от 10 до 15 включительно				-	37 945 312	-
3.4	реклоузеры						
3.4.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	2 878 069	-		
3.4.2	номинальным током свыше 1000 А	-	1 399 872	-	-		

Таблица № 4

№ 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
4	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС):						
4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
4.1.1	мощностью до 25 кВА включительно						
4.1.1.1	столбового/мачтового типа	25 553	25 528	-	-	-	-

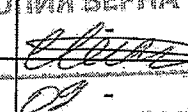
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	-	27 707	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.2.1	столбового/мачтового типа	4 719	5 843	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	11 415	17 194	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/мачтового типа	4 459	-	-	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	6 372	7 887	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	5 434	2 655	-	-	-	-
4.1.5	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	3 292	3 270	-	-	-	-
4.1.5.2	блочного типа	9 157	-	-	-	-	-
4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						
4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.2.1.1	блочного типа	16 379	-	-	-	-	-
4.2.1.2	шкафного или киоскового типа	-	13 059	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	10 155	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	16 609	-	-	-	-	-
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	4 103	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	столбового/мачтового типа	-	5 532	-	<div>Комитет по тарифному регулированию Мурманской области КОПИИ ВЕРНА Подпись:  "09" - 2023</div>		
4.2.4.2	встроенного типа	13 397	-	-			
4.2.4.3	шкафного или киоскового типа	8 336	-	-			
4.2.4.4	блочного типа	-	7 415	-			
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	7 717	-	-	-	-	-
4.2.6	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно						
4.2.6.1	блочного типа	7 549	-	-	-	-	-
4.2.7	мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно						
4.2.7.1	блочного типа	-	7 299	-	-	-	-
4.2.8	мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно						
4.2.8.1	шкафного или киоскового типа	4 877	-	-	-	-	-

Таблица № 5

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
5	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, распределительных подстанций уровнем напряжения до 20 кВ (РТП), руб./кВт (без НДС):		
5.1	двухтрансформаторные		
5.1.1	трансформаторная мощность от 1600 до 2000 кВА включительно		
5.1.1.1	закрытого типа	26 675	-

Таблица № 6

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		35/6(10) кВ	35/0,4 кВ	110/35 кВ	110/6(10) кВ	110/35/6(10) кВ
6	С7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС); руб./кВт (без НДС):					
6.1	однотрансформаторные					
6.1.1	трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно					
6.1.1.1	закрытого типа	29 192	-	-	-	-
6.1.1.2	открытого типа	93 387	-	-	-	-
6.2	двухтрансформаторные					
6.2.1	трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно					
6.2.1.1	открытого типа	96 225	-	-	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ РЕДА

Подпись

09. 2023г.

Таблица № 7

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения					
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
7	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):						
7.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные						
7.1.1	прямого включения	15 002	-	-	-	-	-
7.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные						
7.2.1	прямого включения	16 653	-	-	-	-	-
7.2.2	полукосвенного включения	46 282	-	-	-	-	-
7.2.3	косвенного включения	-	599 006	-	1 042 491	217 431	-

Примечания:

1. В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»:

– с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства

до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

– с 1 января 2023 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт в полном объеме включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), с учетом особенностей, установленных абзацами 1 – 22, 26 пункта 17 Правил технологического присоединения).

2. В отношении заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности в состав платы для таких заявителей за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (за исключением расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)).

3. 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.

».

