КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.02.2023 № 3/1

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 22.02.2023) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Внести изменения 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.

И.о. председателя Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области **Т. Шушкова**

Приложение
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 22.02.2023 № 3/1

«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

№ 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	-	-	-
1.2.4	сечением от 200 до 500 мм^2 включительно				
1.2.4.1	одноцепные	-	6 634 209	-	-
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	-	-	-
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 железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.7.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.7.1.1	одноцепные	705 462	-	-	-
1.7.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.7.2.1	одноцепные	-	-	12 305 446	-
1.8	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.8.1	сечением до 50 мм^2 включительно				
1.8.1.1	одноцепные	1 368 172	3 879 643	-	-
1.8.2	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно				
1.8.2.1	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	**С3 - 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 многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.3.1	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в канале	2 292 396	3 268 487	-	-	-
2.3.1.2	с двумя кабелями в канале	1 024 302	-	-	-	-
2.3.2	сечением от 100 до 200 мм^2 включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в канале	7 333 879	-	-	-	-
2.3.3	сечением от 200 до 250 мм^2 включительно					
2.3.3.1	с двумя кабелями в канале	14 667 758	-	-	-	-
2.4	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией					
2.4.1	сечением от 50 до 100 мм^2 включительно					
2.4.1.1	с одним кабелем в канале	-	3 967 149	-	-	-
2.4.1.2	с двумя кабелями в канале	-	6 003 166	-	-	-

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 от 100 А до 250 А включительно	-	85 500	-	-
3.1.2	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	111 198	-	-
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	-	-

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	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-
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					
		0,4 кВ и ниже	1 – 10 кВ	1 – 20 кВ	20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
5	**С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета (без НДС):**						
5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные						
5.1.1	прямого включения	15 002	-	-	-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные						
5.2.1	прямого включения	16 653	-	-	-	-	-
5.2.2	полукосвенного включения	46 282	-	-	-	-	-
5.2.3	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.

_____».