

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.11.2022

№ 47/1

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 28.11.2022) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить 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) согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления ставки вводятся в действие и применяются с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

5. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. Установить на 2023 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

7. Признать утратившими силу постановления 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»;
- от 14.03.2022 № 6/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 23.03.2022 № 8/1 «О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 31.03.2022 № 10/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 26.05.2022 № 16/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 29.06.2022 № 22/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 01.07.2022 № 24/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 10.08.2022 № 28/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 16.08.2022 № 30/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 29.09.2022 № 36/1 «О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1»;
- от 23.11.2022 № 45/4 «О внесении изменения в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 28.12.2021 № 54/1».

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

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

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области

№ п/п	Наименование ставки	Ставка, руб./кВт	
		Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения	Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения
1. С 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года			
1.1	$r_{\text{посоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>:		
1.1.1	Население	3 000 (с НДС)	3 000
1.1.2	Прочие заявители	2 500 (без НДС)	3 000
1.2	$r_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>	1 000 (с НДС)	1 000
2. С 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года			
2.1	$r_{\text{посоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>:		
2.1.1	Население	3 192 (с НДС)	3 192
2.1.2	Прочие заявители	2 660 (без НДС)	3 192
2.2	$r_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>	1 064 (с НДС)	1 064
3. С 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года			
3.1	$r_{\text{посоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 1 – 5, 8 – 10 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>:		

3.1.1	Население	4 256 (с НДС)	4 256
3.1.2	Прочие заявители	3546,66 (без НДС)	4 256
3.2	$p_{\text{сое}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, применяемая для определения платы в соответствии с абзацами 11 – 22 пункта 17 Правил технологического присоединения <*>	1 064 (с НДС)	1 064

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Примечание: в соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ с 01.01.2020 ставка налога на добавленную стоимость составляет 20%.

Приложение № 2
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**Стандартизированная тарифная ставка
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по организационно-техническим мероприятиям**

№ п/п	Наименование	Ставка, руб. за одно присоединение (без НДС)
1	<p>С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям):</p> <p>- заявители, указанные в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</p> <p>- заявители, не предусмотренные абзацем вторым настоящего пункта</p>	<p style="text-align: right;">13 489</p> <p style="text-align: right;">20 376</p>
1.1	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 219
1.2.1	С1.2.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения <*>, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	4 270
1.2.2	С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителям, не предусмотренным пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	11 157

<*> Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

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)**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	27,5 – 60 кВ	110 кВ и выше
1	C2 - 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	-	-	-
1.3	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	-	-	-

№ 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 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	-	-	-

№ 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 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 свыше 15	-	33 579 355	-	-

№ 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	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 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	полукошвенного включения	46 282	-	-	-

Примечания:

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

1.1. 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).

1.2. 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, относящейся на протяженность в воздушном исполнении, а в остальной части - положения, относящиеся к кабельным линиям электропередачи.

Приложение № 4
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области**

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

1. Если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = P1 \text{ (руб.)} \quad (1)$$

$P1$ рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)} \quad (2)$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

$C8$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

$Q = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 \text{ (руб.)} \quad (3)$$

где:

$P2 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству воздушных линий;

$P3 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству кабельных линий;

$P4 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

$P5 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P6 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

$P7 = 0$, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятия «последней мили» по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

$P1$ рассчитывается по формуле (2).

$P2$ рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P3$ рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

$P4$ рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

Q - количество пунктов секционирования, шт.

$P5$ рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P6$ рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

$P7$ рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, \quad (9)$$

где:

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

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:

$$P = P1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}$$

где:

P1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб.), определяемые по формуле (2);

P_{ист1} - 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 по формулам (4) – (9) (руб.);

P_{ист2} - 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 по формулам (4) – (9) (руб.).

4. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу

«Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.11.2022 № 47/1

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2023 год**

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего тыс. руб.	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расщечкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение тыс. руб.
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ММРП»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	3 243,11	3 077,61	0,00	165,50
АО «Оборонэнерго»	109 701,86	1 231,79	0,00	108 470,07
МУП «Кировская горэлектросеть»	10 774,12	10 774,12	0,00	0,00
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	349,01	12,88	0,00	336,13
МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	7 871,86	951,24	0,00	6 920,62
АО «МОЭСКО»	2 764,45	2 764,45	0,00	0,00
МУП «АЭСКО»	1 356,26	679,23	0,00	677,03
АО «МЭС»	2 322,23	761,15	13,96	1 547,12
Мурманский филиал ПАО «Россети Северо-Запад»	140 743,77	60 539,94	53,37	80 150,46