

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Комитет по тарифному
регулированию МО

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 06-2025-84
от 01.12.2025

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 01.12.2025

№ 49/1

г. 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 01.12.2025) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области **п о с т а н о в л я е т** :

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года:

1.1. Стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области по организационно-техническим мероприятиям согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. 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 № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**



Е. Стукова

Приложение № 1
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.12.2025 № 49/1

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 style="text-align: right;">26 348</p> <p>- заявители, не предусмотренные абзацем вторым настоящего пункта</p> <p style="text-align: right;">37 015</p>	
1.1	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	12 656
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	13 692
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	24 359

<*> 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 № 2
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.12.2025 № 49/1

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 сталеалюминиевым проводом				
1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.1.1.1	одноцепные	3 806 150	7 658 861	-	-
1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.1.2.1	одноцепные	4 564 165	5 369 926	-	-
1.1.2.2	двухцепные	11 041 004	-	-	-
1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.1.3.1	одноцепные	-	7 105 106	-	-
1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.2.1.1	одноцепные	1 645 757	3 591 693	-	-
1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.2.2.1	одноцепные	2 512 534	3 403 801	-	-
1.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом				
1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.3.1.1	одноцепные	4 849 229	-	-	-
1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.3.2.1	одноцепные	5 121 193	-	-	-
1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.5.1.1	одноцепные	867 004	4 103 144	-	-
1.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
1.5.2.1	одноцепные	561 022	4 975 766	-	-
1.5.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.5.3.1	одноцепные	1 843 414	-	-	-
1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно				
1.6.1.1	одноцепные	-	2 363 498	-	-
1.6.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
1.6.2.1	одноцепные	1 959 549	-	-	-
1.7	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.7.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно				

1.7.1.1	одноцепные	-	-	-	87 738 546
1.7.1.2	двухцепные	-	-	-	55 551 704
1.7.2	сечение от 200 до 500 кв. мм включительно				
1.7.2.1	одноцепные				65 808 848

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 одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.1.1.1	с одним кабелем в траншее	2 093 144	-	-	-	-
2.1.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.1.2.1	с одним кабелем в траншее	1 283 498	-	-	-	-
2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией					
2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.2.1.1	с одним кабелем в траншее	1 989 429	3 615 659	-	-	-
2.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно					
2.2.2.1	с одним кабелем в траншее	3 149 496	3 282 235	-	-	-
2.2.2.2	с двумя кабелями в траншее	1 949 852	-	-	-	-
2.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	3 207 437	3 377 287	-	-	-
2.2.3.2	с двумя кабелями в траншее	3 073 716	-	-	-	-
2.2.3.3	с четырьмя кабелями в траншее	2 694 757	-	-	-	-
2.2.3	сечением от 200 до 250 мм ² включительно					
2.2.3.1	с одним кабелем в траншее	-	12 609 084	-	-	-
2.3	кабельные линии в траншее многожильные с бумажной изоляцией					
2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно					
2.3.1.1	с одним кабелем в траншее	-	3 177 555	-	-	-
2.3.2	сечением от 50 до 100 кв. мм включительно					
2.3.2.1	с одним кабелем в траншее	9 693 489	4 464 309	-	-	-
2.3.3	сечение от 100 до 200 кв. мм включительно					
2.3.3.1	с одним кабелем в траншее	2 371 943	3 816 178	-	-	-

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	реклоузеры				

3.1.1	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	-	3 523 313	-	-
3.2	линейные разъединители				
3.2.1	номинальным током от 250 А до 500 А включительно	-	34 030	-	-
3.2.2	номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	130 033	63 660	-	-
3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)				
3.3.1	с количеством ячеек от 5 до 10 включительно				
3.3.2	номинальным током до 500 А до 1000 А включительно	-	6 985 738	-	-

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	46 059	47 900	-	-	-	-
4.1.1.2	шкафного или киоскового типа	137 712	56 111	-	-	-	-
4.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.2.1	столбового/мачтового типа	19 059	18 165	-	-	-	-
4.1.2.2	шкафного или киоскового типа	9 461	19 117	-	-	-	-
4.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.3.1	столбового/мачтового типа	8 978	7 902	-	-	-	-
4.1.3.2	шкафного или киоскового типа	18 937	10 813	-	-	-	-
4.1.3.3	блочного типа	7 542	-	-	-	-	-
4.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.1.4.1	шкафного или киоскового типа	7 437	6 450	-	-	-	-
4.1.5	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.1.5.1	шкафного или киоскового типа	6 248	6 245	-	-	-	-
4.1.6	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.1.6.1	шкафного или киоскового типа	4 816	-	-	-	-	-
4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)						

4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно						
4.2.1.1	шкафного или киоскового типа	13 073	-	-	-	-	-
4.2.1.2	блочного типа	37 469	-	-	-	-	-
4.2.2	мощностью от 250 до 400 кВА включительно						
4.2.2.1	блочного типа	-	20 332	-	-	-	-
4.2.2.2	шкафного или киоскового типа	11 012	15 428	-	-	-	11 183
4.2.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно						
4.2.3.1	шкафного или киоскового типа	7 203	-	-	-	-	-
4.2.4	мощностью от 630 до 1000 кВА включительно						
4.2.4.1	блочного типа	5 952	-	-	-	-	-
4.2.4.2	шкафного или киоскового типа	12 514	-	-	-	-	-
4.2.5	мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.2.5.1	шкафного или киоскового типа	4 116	-	-	-	-	-
4.2.5.2	блочного типа	16 831	-	-	-	-	-
4.2.6	мощность от 1250 до 1600 кВА включительно						
4.2.6.1	блочного типа	13 084	-	-	-	-	-

Таблица № 5

№ 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	32 063	-	-	-
5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные				
5.2.1	прямого включения	43 976	660 659	-	-
5.2.2	полукосвенного включения	44 333	972 152	-	-

Примечания:

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

Приложение № 3
к постановлению Комитета по
тарифному регулированию
Мурманской области
от 01.12.2025 № 49/1

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

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

Плата (Р) 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 - стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

C8 - стандартизованная 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:

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

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);

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 по формулам (4) - (9) (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 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.
