

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28.12.2016

№ 60/1

Мурманск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 24.06.2015 № 265-ПП «Об утверждении Положения о Комитете по тарифному регулированию Мурманской области», и на основании решения коллегии Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 28.12.2016) 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 2017 года по 31 декабря 2017 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с НДС), при присоединении

объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего подпункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего подпункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

1.2. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.3. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек

на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.4. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

1.5. Стандартизированную тарифную ставку на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.6. Ставку за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий на уровне значения стандартизированной тарифной ставки, установленной подпунктом 1.5 пункта 1 настоящего постановления.

1.7. Стандартизированные тарифные ставки на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.8. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

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

2. Установить на 2017 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года.

**Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области**

В. Губинский

**Стандартизированная тарифная ставка
на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах периода регулирования)**

Наименование ставки	Размер ставки, руб./кВт (без НДС)	
	Постоянная схема электрообеспечения	Временная схема электрообеспечения
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационным мероприятиям, в том числе:	709,81	627,26
С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	234,94	231,91
С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	153,74	153,74
С1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	79,52	0,00
С1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	241,61	241,61

Примечание:

В соответствии с пунктом 7 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), в случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электрообеспечения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил не требуется.

**Стандартизированные тарифные ставки
на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах 2001 года)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС)			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <***>	свыше 150
1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км				
1.1	Способ прокладки воздушных линий - по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	74 473	148 947	-	148 947
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	84 985	169 970	-	169 970
1.2	Способ прокладки воздушных линий - с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	137 989	275 979	-	275 979
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	146 016	292 033	-	292 033
1.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм ² включительно	168 505	337 010	-	337 010
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм ²	203 353	406 706	-	406 706
2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км				
2.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	113 711	227 423	-	227 423
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 120 мм ² включительно	134 123	268 247	-	268 247
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	166 394	332 789	-	332 789
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² включительно	207 701	415 402	-	415 402
2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	364 677	729 355	-	729 355
2.1.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	116 184	232 368	-	232 368

2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 120 мм ² включительно	146 741	293 482	-	293 482
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	187 082	374 164	-	374 164
2.2	Способ прокладки кабельных линий - в канале				
2.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² включительно	190 865	381 730	-	381 730
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	208 007	416 014	-	416 014
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	308 416	616 833	-	616 833
2.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	197 388	394 776	-	394 776
2.3	Способ прокладки кабельных линий - по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	42 100	84 200	-	84 200
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ²	52 296	104 593	-	104 593
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	79 231	158 462	-	158 462
2.3.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	65 912	131 824	-	131 824
2.4	Способ прокладки кабельных линий - в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	158 620	317 240	-	317 240
3	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	1 672	3 344	-	3 344
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	1 067	2 135	-	2 135
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	701	1 403	-	1 403
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	555	1 111	-	1 111
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	367	734	-	734
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	255	510	-	510
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1х400 кВА	180	361	-	361
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1х630 кВА	146	292	-	292
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1х1000 кВА	116	232	-	232
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2х100 кВА	400	800	-	800
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2х160 кВА	268	536	-	536
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	190	380	-	380
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	132	265	-	265
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	107	214	-	214
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	186	373	-	373
3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1х16 кВА	1 537	3 075	-	3 075
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	1 012	2 025	-	2 025
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	655	1 311	-	1 311
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	442	884	-	884
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	295	591	-	591
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	179	358	-	358
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	147	295	-	295
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				

3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	746	1 492	-	1 492
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	538	1 077	-	1 077
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	439	878	-	878
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	352	704	-	704
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2х1250 кВА	363	726	-	726
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2х1600 кВА	301	603	-	603
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2х2500 кВА	205	411	-	411
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	218	437	-	437
3.4.2	РВА/TEL-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	631	1 262	-	1 262

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 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 не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> 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.

Приложение № 3
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/1

**Ставки за единицу максимальной мощности
на осуществление мероприятий «последней мили» по технологическому присоединению
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2017 год
(в ценах периода регулирования)**

№ п/п	Наименование ставки	Размер ставки (без НДС), руб./кВт			
		с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
		Максимальная мощность, кВт		Максимальная мощность, кВт	
		до 150 <*>	свыше 150	до 150 <*>	свыше 150
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи				
1.1	Способ прокладки воздушных линий - по существующим конструкциям				
1.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.1.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	6 519	13 039	-	13 039
1.1.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	1 164	2 329	-	2 329
1.2	Способ прокладки воздушных линий - с установкой опор				
1.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
1.2.1.1	проводом марки СИП сечением жил до 35 мм ² включительно	6 738	13 476	-	13 476
1.2.1.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 35 мм ²	3 573	7 146	-	7 146
1.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ включительно				
1.2.2.1	проводом марки СИП сечением жил до 50 мм ² включительно	10 010	20 020	-	20 020
1.2.2.2	проводом марки СИП сечением жил свыше 50 мм ²	679	1 359	-	1 359
2	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи				
2.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншее				
2.1.1	Уровень напряжения - до 1 кВ включительно				
2.1.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм ² включительно	5 527	11 055	-	11 055
2.1.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм ² до 120 мм ² включительно	1 424	2 848	-	2 848
2.1.1.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм ²	1 479	2 959	-	2 959
2.1.1.4	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением до 120 мм ² включительно	8 141	16 282	-	16 282

2.1.1.5	кабелем с медной токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	6 338	12 677	-	12 677
2.1.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.1.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	1 276	2 559	-	2 559
2.1.2.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2 до 120 мм2 включительно	807	1 614	-	1 614
2.1.2.3	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	239	478	-	478
2.2	Способ прокладки кабельных линий - в канале				
2.2.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.2.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 120 мм2 включительно	3 389	6 778	-	6 778
2.2.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 120 мм2	1 092	2 185	-	2 185
2.2.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	2 993	5 987	-	5 987
2.2.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.2.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	1 569	3 139	-	3 139
2.3	Способ прокладки кабельных линий - по существующим конструкциям				
2.3.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.3.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением до 50 мм2 включительно	1 920	3 840	-	3 840
2.3.1.2	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой сечением свыше 50 мм2	861	1 722	-	1 722
2.3.1.3	кабелем с медной токопроводящей жилой	4 204	8 409	-	8 409
2.3.2	Уровень напряжения - свыше 1 кВ до 20 кВ				
2.3.2.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	107	215	-	215
2.4	Способ прокладки кабельных линий - в существующем канале				
2.4.1	Уровень напряжения - до 1 кВ				
2.4.1.1	кабелем с алюминиевой токопроводящей жилой	3 094	6 188	-	6 188
3	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
3.1	КТП киоскового типа				
3.1.1	напряжение 10(6) кВ 1x25 кВА	15 760	31 520	-	31 520
3.1.2	напряжение 10(6) кВ 1x40 кВА	10 062	20 124	-	20 124
3.1.3	напряжение 10(6) кВ 1x63 кВА	6 612	13 225	-	13 225
3.1.4	напряжение 10(6) кВ 1x100 кВА	5 236	10 472	-	10 472
3.1.5	напряжение 10(6) кВ 1x160 кВА	3 459	6 919	-	6 919
3.1.6	напряжение 10(6) кВ 1x250 кВА	2 403	4 807	-	4 807
3.1.7	напряжение 10(6) кВ 1x400 кВА	1 701	3 403	-	3 403
3.1.8	напряжение 10(6) кВ 1x630 кВА	1 376	2 752	-	2 752
3.1.9	напряжение 10(6) кВ 1x1000 кВА	1 093	2 187	-	2 187
3.1.10	напряжение 10(6) кВ 2x100 кВА	3 770	7 541	-	7 541
3.1.11	напряжение 10(6) кВ 2x160 кВА	2 526	5 052	-	5 052
3.1.12	напряжение 10(6) кВ 2x250 кВА	1 791	3 582	-	3 582
3.1.13	напряжение 10(6) кВ 2x400 кВА	1 249	2 498	-	2 498
3.1.14	напряжение 10(6) кВ 2x630 кВА	1 008	2 017	-	2 017
3.1.15	напряжение 10(6) кВ 2x1000 кВА	1 758	3 516	-	3 516

3.2	КТП мачтового, шкафного, столбового типов				
3.2.1	напряжение 10(6) кВ 1х16 кВА	14 492	28 985	-	28 985
3.2.2	напряжение 10(6) кВ 1х25 кВА	9 543	19 087	-	19 087
3.2.3	напряжение 10(6) кВ 1х40 кВА	6 178	12 357	-	12 357
3.2.4	напряжение 10(6) кВ 1х63 кВА	4 166	8 332	-	8 332
3.2.5	напряжение 10(6) кВ 1х100 кВА	2 785	5 571	-	5 571
3.2.6	напряжение 10(6) кВ 1х160 кВА	1 687	3 374	-	3 374
3.2.7	напряжение 10(6) кВ 1х250 кВА	1 390	2 781	-	2 781
3.3	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)				
3.3.1	напряжение 10(6) кВ 2х250 кВА	7 031	14 063	-	14 063
3.3.2	напряжение 10(6) кВ 2х400 кВА	5 076	10 152	-	10 152
3.3.3	напряжение 10(6) кВ 2х630 кВА	4 138	8 276	-	8 276
3.3.4	напряжение 10(6) кВ 2х1000 кВА	3 318	6 636	-	6 636
3.3.5	напряжение 10(6) кВ 2х1250 кВА	3 421	6 843	-	6 843
3.3.6	напряжение 10(6) кВ 2х1600 кВА	2 842	5 684	-	5 684
3.3.7	напряжение 10(6) кВ 2х2500 кВА	1 937	3 874	-	3 874
3.4	Пункты секционирования				
3.4.1	РП на напряжение 10(6) кВ	2 059	4 119	-	4 119
3.4.2	РВА/TEL-10-12,5/630 на напряжение 10(6) кВ	5 947	11 895	-	11 895

<*> В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 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 не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

<***> 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:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «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 первую или вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

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

где:

P1 – расходы на технологическое присоединение по организационным мероприятиям (руб.);

Рист1 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 – расходы на технологическое присоединение, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям «последней мили», осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

**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.

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

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

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

$$P = P1 \text{ (руб.)}$$

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

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 \text{ (руб.)}$$

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 подстанций.

3. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, 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-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 * N \text{ (руб.)}$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка по приложению № 1 к настоящему постановлению на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационным мероприятиям, руб./кВт;

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

P2 рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 * Z_{C2} \text{ (руб.)}$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 1 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

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

Z_{C2} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами» («Воздушная прокладка провода с медными жилами»), определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

P3 рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 * Z_{C3} \text{ (руб.)}$$

где:

C3 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 2 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

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

Z_{C3} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» («Подземная прокладка кабеля с медными жилами»), определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

P4 рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * N * Z_{C4} \text{ (руб.)}$$

C4 - стандартизированная тарифная ставка по пункту 3 приложения № 2 к настоящему постановлению на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт;

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

Z_{C4} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Мурманской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года по строке «Прочие объекты», определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 5
к постановлению Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области
от 28.12.2016 № 60/1

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2017 год**

Наименование территориальной сетевой организации Мурманской области	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям			
	всего	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	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.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
АО «Кольская ГМК»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «ММРП»	8,46	8,46	0,00	0,00
ООО «ФинСан»	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	41,24	41,24	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго»	879,05	879,05	0,00	0,00
МУП «Кировская горэлектросеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	629,26	464,13	0,00	165,13
АО «МОЭСК»	18 785,56	17 900,31	0,00	885,25
МУП «АЭСК»	527,29	527,29	0,00	0,00
АО «Мончегорские электрические сети»	385,46	385,46	0,00	0,00
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Колэнерго»)	17 011,96	16 180,60	294,50	536,86
ООО «Сатка Энерго»	0,00	0,00	0,00	0,00