



**КОМИТЕТ
ПО ТАРИФНОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ
МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

пр. Ленина, д.75, г. Мурманск, 183006
тел. (8152) 487-800, факс (88152) 452-643
e-mail: utr@gov-murman.ru
ОКПО 71890641, ОГРН 1045100171511,
ИНН/КПП 5190127403/519001001

**Территориальным сетевым
организациям
Мурманской области**

(по списку рассылки)

на № 09.02.2021 № 06-03/301-ЕС
от _____

О направлении решений Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) направляет копию постановления Комитета от 02.02.2021 № 4/1 «О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2».

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Председатель Комитета

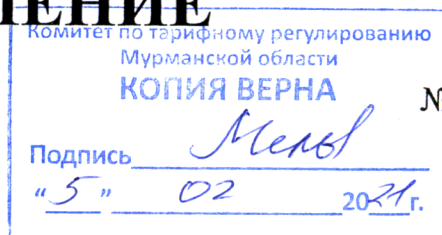
Е.С. Стукова

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 02.02.2021

Мурманск



О внесении изменений в постановление Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 25.12.2020 № 59/2

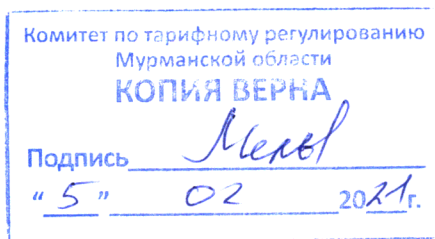
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «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 02.02.2021) 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 25.12.2020 № 59/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области на 2021 год», изложив приложения № 4 и № 5 в редакции приложений № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

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

Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

Е. Стукова



Приложение № 1
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 02.02.2021 № 4/1

«Приложение № 4
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Мурманской области
по мероприятиям «последней мили»
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1	Для территорий городских населенных пунктов:				
1.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	675 413	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	885 769	2 189 246	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 291 328	3 455 419	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 203 890	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	723 248	-	-	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 327 516	-	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 495 077	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 280 229	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	1 735 116	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	526 588	-	-	-
1.1.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	605 633	-	-	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	259 976	3 279 030	-	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 734 447	-	-	-
1.1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	10 166 407	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 355 510	-	-	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 128 696	2 486 751	-	-
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	956 802	-	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	812 295	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 522 062	1 748 427	-	-
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 789 719	1 602 759	-	-
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 001 162	2 895 628	-	-
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	5 344 265	3 305 448	-	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 874 257	-	-
1.2.4.2	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	3 853 084	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.5.1	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	7 867 440	-	-
1.2.6	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.6.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	3 917 557	-	-
1.2.7	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 979 182	-	-	-
1.2.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 834 066	-	-	-
1.2.7.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 543 339	-	-	-
1.2.7.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	2 075 353	-	-	-
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:				
1.3.1	распределительные пункты				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	27 742 302	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	16 637 797	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись Мелет
"5" 02 2021 г.

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:					
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	27 113	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	36 796	-	-	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 595	-	-	-	-
1.5.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	121 553	-	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись Менделеев
"5" 02 2021 г.

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:				
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 529 357	1 415 082	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 573 285	3 281 523	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 625 472	2 374 674	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 071 001	-	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 590 939	-	-
2.1.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 228 198	-	-
2.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	938 714	-	-	-
2.1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	805 152	-	-	-
2.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией				
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	2 439 185	-	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 800 369	-	-	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 470 712	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 478 235	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА

Подпись *Мель*
"5" 02 2021 г.

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-
2.3.2.2	мощностью свыше 1000 кВА	11 656	-

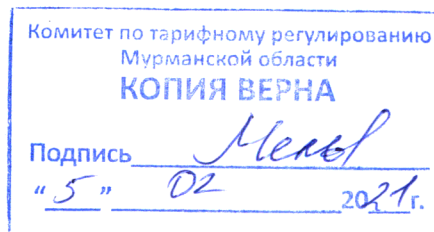
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
2.4	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:					
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	21 375	-	-	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	28 082	-	-	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	42 650	-	-	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	222 372	-	139 536

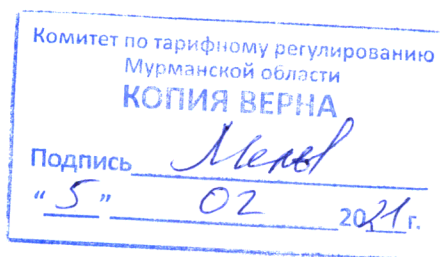
В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Примечание:

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 № 2
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 02.02.2021 № 4/1

«Приложение № 5
к постановлению Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области
от 25.12.2020 № 59/2

**Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области
на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт
на осуществление мероприятий «последней мили»
на 2021 год**

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	$S_{2\max}^N$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:		
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом		
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	6 754	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	7 692	12 528
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	5 022	19 822
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	4 449	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	6 407	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	10 620	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	26 762	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 248
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	267
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	3 837	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	2 112	3 060
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 857	-
1.2	$S_{3\max}^N$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:		
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	8 811	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 810	3 634
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 520	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 092
1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 520	97 475
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 806	6 294
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 340	3 326
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	3 605	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией		
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 307
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	4 315	-
1.2.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	397	-
1.2.5.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	3 337	-
1.2.5.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	831	-
1.3	S₄^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт:		
1.3.1	распределительные пункты		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	11 608
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	2 795

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	S₅^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись *Мерел*
"5" 02 2021 г.

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
1.5	$S_8^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:			
1.5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	2 185	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	2 495	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	453	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:		
2.1	$S_2^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:		
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом		
2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	11 058	18 738
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	11 750	32 911
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	8 638	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	18 564	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом		
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	17 523	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом		
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	10 064	-
2.2	$S_3^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:		
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	6 504
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
2.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	4 583	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 961	-

Комитет по тарифному регулированию
Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
Подпись Меня
"5" 02 2021 г.

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	$C5^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-
2.3.2.2	мощностью свыше 1000 кВА	11 656	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения		
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ
2.4	$C8^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:			
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	1 379	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	1 604	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	414	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения			5 559

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области
КОПИЯ ВЕРНА
 Подпись *Мель*
 "5" 02 2017 г.

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:

1. 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.

2. Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий «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 вторую или первую 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, связанные с проведением организационно-технических мероприятий (руб.);

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 (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 (руб.).

_____».

