



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ - АЛАНИЯ  
(РСТ РСО - Алания)**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 63**

от 29 декабря 2020 года

г. Владикавказ

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 оказанию этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам РСО-Алания, утвержденным постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года № 24, заключения экспертной группы и протокола заседания правления от 29.12.2020 года № 63 Региональная служба по тарифам РСО-Алания

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики

Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равным нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Утвердить для включения в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год, объем выпадающих доходов по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям Республики Северная Осетия-Алания, энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 4 к настоящему постановлению

6. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2021 года и действует до 31 декабря 2021 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение № 1  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №

А.М. Кумаритов

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания  
электрическим сетям сетевых организаций на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Характеристики	Значение
1	C1	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	-	6 096,61
1.1.	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	-	3 066,35
1.2.	C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	-	3 030,25
<b>I. Для территорий городских населенных пунктов</b>					
1.2.2.2.3.2	<i>C<sub>город,35кВ</sub></i> 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16 мм2(сталеалюм) металл	2 800 413,22
1.2.2.2.3.3	<i>C<sub>город,35кВ</sub></i> 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -120/19 мм2 металл	5 468 600,00
			рублей/км	АС 150/19 мм2 металл	5 050 614,36
1.2.2.2.4.2	<i>C<sub>город,35кВ</sub></i> 2.2.2.4.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -95/16 мм2 (алюм) металл	2 800 413,22
1.2.3.1.3.1	<i>C<sub>город,0,4кВ и ниже</sub></i> 2.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП -2 2х16 мм2	234 495,97
			рублей/км	СИП-2 3х25 мм2	220 625,96
			рублей/км	СИП-2 3х35 мм2(подвеска)	361 150,14
			рублей/км	СИП-2 3х35 мм2 (строительство)	1 028 871,36
			рублей/км	СИП-2 4х16 мм2	313 500,87
			рублей/км	СИП-2 4х25 мм2	244 785,79
			рублей/км	СИП -2 4х35 мм2	293 260,32

1.2.3.1.3.2	С <sub>город, 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 3x50 мм2 (подвеска)	423 407,20
			рублей/км	СИП-2 3x50 мм2 (строительство)	848 743,29
			рублей/км	СИП-2 4x50 мм2	313 582,97
			рублей/км	СИП -2 4x85 мм2	293 260,32
			рублей/км	СИП-2 3x70 мм2 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	СИП-2 3x70 мм2 (строительство)	1 125 912,26
			рублей/км	СИП-2 4x70 мм2	434 926,82
			рублей/км	СИП-2 3-95 мм2 (подвеска)	572 060,50
	рублей/км		СИП-2 3-95 мм2 (строительство)	1 357 207,72	
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x70мм2 (подвеска)	453 615,80	
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x70мм2 (строительство)	1 750 834,29	
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x95 мм2 (подвеска)	1 000 281,26	
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x95 мм2 (строительство)	1 824 916,94	
	рублей/км		СИП-3 1x50 (строительство)	3 661 492,23	
	рублей/км		СИП-3 1x70 (строительство)	2 871 290,82	
	рублей/км		СИП-3 1x95 мм2 (строительство)	1 747 046,40	
рублей/км	Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)	2 886 700,52			
рублей/км	Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)	3 097 822,64			
1.2.3.1.3.3	С <sub>город, 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	Двухцепная СИП-2 3x120 мм2 (подвеска)	741 791,60
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x120 мм2 (строительство)	2 264 170,48	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)	2 943 208,62	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)	3 330 038,36	
	рублей/км		СИП-2 3-120 мм2 (подвеска)	476 322,44	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)	3 261 753,00	
1.2.3.1.4.1	С <sub>город, 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 2*16 мм2	526 263,14
	рублей/км		СИП-4 4x16 мм2	164 219,01	
	рублей/км		СИП-4 4x25 мм2	384 860,20	
1.2.3.1.4.2	С <sub>город, 0,4кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 4*50 мм2	746 187,93
	С <sub>город, 35кВ</sub> 2.3.1.4.2		рублей/км	АС -95/16 мм2 ж/б	2 800 413,22

I.2.3.1.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{город, 0,4кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 4x120 мм2	953 125,96
	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{город, 35кВ}}$		рублей/км	АС 120/19 мм2	1 626 730,16
I.2.3.2.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{\text{город, 35кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 120/19 мм2 ж/б	3 025 380,60
			рублей/км	АС -150/19 мм2 ж/б	3 175 083,12
	рублей/км		АС 120/19 мм2 ж/б	3 152 872,80	
	рублей/км		АС -185/24 мм2 ж/б	6 602 803,46	
I.3.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1}^{\text{город, 0,4кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбШв-1 4x16 мм2	482 081,82
			рублей/км	АВБбШв-1 4x16 мм2 (два кабеля в траншее)	625 714,76
			рублей/км	АВБбШв-1 4x25 мм2	560 231,54
			рублей/км	АВБбШв-1 4x25 мм2 (два кабеля в траншее)	934 549,88
			рублей/км	АВБбШв-1 4x35 мм2	906 492,25
I.3.1.1.1.2	$C_{3.1.1.1.2}^{\text{город, 0,4кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбШв-1 4x50 мм2	696 998,72
			рублей/км	АВБбШв-1 4x50 мм2 (два кабеля в траншее)	1 169 288,56
			рублей/км	АВБбШв-1 4x70 мм2	797 296,72
			рублей/км	АВБбШв-1 4x70мм2 (два кабеля в траншее)	1 085 255,38
			рублей/км	АВБбШв-1 4x95 мм2	606 120,12
			рублей/км	АВБбШв-1 4x95 мм2 (два кабеля в траншее)	1 828 060,30
I.3.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.3}^{\text{город, 0,4кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбШв-1 4x120 мм2	635 472,04
			рублей/км	АВБбШв-1 4x120 мм2 (два кабеля в траншее)	1 475 362,90
			рублей/км	АВБбШв-1 4x150 мм2	905 767,95
			рублей/км	АВБбШв-1 4x150 мм2 (два кабеля в траншее)	1 866 628,50
			рублей/км	АВБбШв-1 4x185 мм2	1 782 258,41
			рублей/км	АВБбШв-1 4x185 мм2 (два кабеля в траншее)	2 832 105,32
I.3.1.1.1.4	$C_{3.1.1.1.4}^{\text{город, 0,4кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	АВБбШв-1 4x240 мм2	1 822 890,30
			рублей/км	АВБбШв-1 4x240 мм2 (два кабеля в траншее)	3 455 638,34

1.3.1.2.1.1	С <sub>3.1.2.1.1</sub> город, 0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	АВВГ 4х16 мм2	2 263 843,00
			рублей/км	АВВГ 4х25 мм2	1 601 877,03
			рублей/км	АВВГ 4х35 мм2	713 824,72
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х16 мм2	1 133 470,80
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х16 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 100 529,64	
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х25 мм2	1 176 609,28	
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х25 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 152 198,62	
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х35 мм2	1 231 556,04	
рублей/км	ААБЛУ-10 3х35 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 262 092,14			
1.3.1.2.1.2	С <sub>3.1.2.1.2</sub> город, 0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АВВГ 4х70 мм2	208 434,22
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х50 мм2	1 323 881,90
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х50 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 357 499,32	
	рублей/км		ААБЛУ-10, 3х70 мм2	1 494 980,14	
	рублей/км		ААБЛУ-10 3х70 мм2 (2 кабеля в траншее)	2 678 297,82	
	рублей/км		ААБЛУ-10, 3х95 мм2	1 392 714,12	
1.3.1.2.1.3	С <sub>3.1.2.1.3</sub> город, 1-20кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	ААБЛУ-10 3х120 мм2	1 377 620,45
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х120 мм2 (2 кабеля в траншее)	3 429 085,22
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х150 мм2	1 443 159,89
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х150 мм2 (2 кабеля в траншее)	3 853 966,16
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х185 мм2	1 314 220,74
1.3.1.2.1.4	С <sub>3.1.2.1.4</sub> город, 1-20кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	ААБЛУ-10 3х240 мм2	1 766 197,80
			рублей/км	ААБЛУ-10 3х240 мм2 (2 кабеля в траншее)	5 049 962,94
1.4.1.2	С <sub>4.1.2</sub> город, 1-20кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	КРУН-112 (от 100 до 250 А)	1 463 844,14
1.4.1.4	С <sub>4.1.4</sub> город, 1-20кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	БКРП (от 500 до 1000 А)	993 174,62
1.5.1.1	С <sub>5.1.1</sub> город, 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х25 кВА	19 293,28
1.5.1.2	С <sub>5.1.2</sub> город, 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х100 кВА	9 368,57
1.5.1.3	С <sub>5.1.3</sub> город, 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1х250 кВА	4 811,61

1.5.2.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}^{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2x250 кВА	7 924,48
1.5.2.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}^{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2x400 кВА	4 869,87
1.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}^{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2x630 кВА	2 597,43
			рублей/кВт	БКТП 2x1000 кВА	2 477,92
1.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}^{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	БКТП 2x1250 кВА	2 683,79
			рублей/кВт	БКТП 2x1600 кВА	2 683,79
			рублей/кВт	БКТП 2x2500кВА	2 942,01
1.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4кВ}}^{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	РТП 2x630	8 950,43
			рублей/кВт	РТП 2x1000	7 569,11
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4кВ и ниже безТТ}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета		10 935,33
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4кВ и ниже безТТ}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета		15 972,79
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4кВ и ниже сТТ}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета		18 404,02
1.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета		195 749,61
	$C_{\text{город, 35кВ}}^{8.2.3}$		рублей за точку учета	1 025 117,86	
	$C_{\text{город, 110кВ и выше}}^{8.2.3}$		рублей за точку учета	3 075 355,64	

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

II.2.2.2.3.2	$C_{\text{не город, 35кВ}}^{2.2.2.3.2}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16	2 800 413,22
II.2.2.2.3.3	$C_{\text{не город, 35кВ}}^{2.2.2.3.3}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС -120/19	5 654 532,40
			рублей/км	АС 150/19	7 937 532,02
II.2.2.2.4.2	$C_{\text{не город, 35кВ}}^{2.2.2.4.2}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 95/16	7 704 261,62
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП -2 2x16	608 460,76
			рублей/км	СИП 2 3x16	233 281,18
			рублей/км	СИП 2 4x16	478 814,79
			рублей/км	СИП-2 3x25	553 635,63
			рублей/км	СИП-2 4x35	636 312,03
			рублей/км	СИП-2 3x35 (подвеска)	560 114,36
			рублей/км	СИП-2 3x35 (строительство)	1 028 871,36

П.2.3.1.3.2	С <sub>2.3.1.3.2</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-2 1x50	675 313,58
			рублей/км	СИП-2 4x50	477 271,09
			рублей/км	СИП-2 3x50 (подвеска)	876 764,06
			рублей/км	СИП-2 3x50 (строительство)	1 061 411,34
			рублей/км	СИП-2 3x70 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	СИП-2 3x70 (строительство)	1 125 912,26
			рублей/км	СИП-2 3x95 (подвеска)	572 060,50
			рублей/км	СИП-2 3x95(строительство)	1 357 207,72
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3x70 (подвеска)	453 615,80
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3x70 (строительство)	1 713 792,96
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x95(подвеска)	1 000 281,26	
	рублей/км		Двухцепная СИП-2 3x95 (строительство)	1 824 916,94	
	рублей/км		СИП-3 1x50 (строительство)	1 195 373,59	
	рублей/км		СИП-3 1x70 (строительство)	1 480 185,98	
П.2.3.1.3.3	С <sub>2.3.1.3.3</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП -2 4x120	1 054 084,42
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3x120 (подвеска)	741 791,60
			рублей/км	Двухцепная СИП-2 3x120 (строительство)	2 264 170,48
			рублей/км	Двухцепная СИП-3 1x120 мм2 (строительство)	2 943 208,62
			рублей/км	СИП-2 3x120 (подвеска)	476 322,44
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x120-35 (строительство)	2 943 208,62	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x120-35 (с переходом через дорогу)	3 330 038,36	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x150-20 (строительство)	3 261 753,00	
	рублей/км		Двухцепная СИП-3 1x150-20 (с переходом через приямство)	3 470 631,34	
	П.2.3.1.4.1		С <sub>2.3.1.4.1</sub> не город, 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
рублей/км		СИП-4 4x25			522 308,34
рублей/км		СИП 4 2x16			312 394,39
рублей/км		СИП-4 2x25			555 162,57
рублей/км		СИП-4 4x35			393 871,67
рублей/км		АС 35/6			1 536 480,19



II.2.3.1.4.2	$C_{2.3.1.4.2}^{не город, 0,4кВ и ниже}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	СИП-4 4x50	574 149,94
	$C_{2.3.1.4.2}^{не город, 1-20кВ}$		рублей/км	АС 50/8	992 889,28
	$C_{2.3.1.4.2}^{не город, 35кВ}$		рублей/км	АС 70/11	753 178,95
II.2.3.1.4.3	$C_{2.3.1.4.3}^{не город, 1-20кВ}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	АС 120/19	1 626 730,16
	$C_{2.3.1.4.3}^{не город, 35кВ}$		рублей/км	АС 120/19	3 025 380,60
	$C_{2.3.1.4.3}^{не город, 110кВ и выше}$		рублей/км	АС -150/19	3 175 083,12
	$C_{2.3.1.4.3}^{не город, 110кВ и выше}$		рублей/км	АС 120/19	3 152 872,80
	$C_{2.3.1.4.3}^{не город, 110кВ и выше}$		рублей/км	АС -185/24	3 067 205,90
II.4.1.2	$C_{4.1.2}^{не город, 1-20кВ}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	КРУН-112	1 463 844,14
II.4.2.1	$C_{4.2.1}^{не город, 1-20кВ}$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	БКРП	1 957 757,38
II.5.1.1	$C_{5.1.1}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1x25 кВА	26 312,90
II.5.1.4	$C_{5.2.1}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	КТПН 1x250 кВА	2 186,75
			рублей/кВт	КТПН 1x400 кВА	6 773,48
II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2x250 кВА	5 055,61
			рублей/кВт	БКТП 2x400 кВА	5 821,68
II.5.2.5	$C_{5.2.5}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	БКТП 2x630 кВА	2 597,43
			рублей/кВт	БКТП 2x1000 кВА	2 477,92
II.5.2.6	$C_{5.2.6}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	БКТП 2x1250 кВА	2 683,79
			рублей/кВт	БКТП 2x2500 кВА	2 942,01
II.6.2.5	$C_{6.2.5}^{не город, 6(10)/0,4кВ}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	РТП 2x630	8 950,43
			рублей/кВт	РТПс 2x1000	7 569,11
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{не город, 0,4кВ и ниже безТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета		10 935,33
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{не город, 0,4кВ и ниже безТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета		15 972,79
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{не город, 0,4кВ и ниже сТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета		18 404,02
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{не город, 1-20кВ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета		195 749,61
	$C_{8.2.3}^{не город, 35кВ}$		рублей за точку учета	1 025 117,86	
	$C_{8.2.3}^{не город, 110кВ и выше}$		рублей за точку учета	3 075 355,64	



Ставки за единицу максимальной мощности  
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,  
расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания, на 2021

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Характеристики	Значение
1	$C_{\max N1}$	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	-	329,88
1.1.	$C_{\max N1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	-	165,96
1.2.	$C_{\max N1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	-	163,92

1. Для территорий городских населенных пунктов

1.2.3.1.3.1	$C_{\max N2.3.1.3.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт		3 527,88
			рублей/кВт	СИП-2 3x25	2 668,91
			рублей/кВт	СИП-2 3x35	759,98
			рублей/кВт	СИП-2 4x16	3 208,72
			рублей/кВт	СИП-2 4x25	3 943,17
			рублей/кВт	СИП -2 4x35	1 642,57

I.2.3.1.3.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 3x50	764,89
			рублей/кВт	СИП-2 4X50	1 254,57
			рублей/кВт	СИП-2 4x70	2 602,15
	рублей/кВт		СИП -2 4x85	224,94	
	рублей/кВт		СИП-3 1x50	13 382,14	
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> max N 2.3.1.3.2		рублей/кВт	СИП-3 1x70	1 305,44
I.2.3.1.3.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 4x120	4 794,81
I.2.3.1.4.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 2x16	3 860,00
			рублей/кВт	СИП-4 4x16	2 186,67
			рублей/кВт	СИП-4 4x25	5 077,50
I.2.3.1.4.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4x50	2 988,32
I.2.3.1.4.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4x120	2 114,71
I.3.1.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВБ6Шв-1 4x35	872,47
I.3.1.1.1.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВБ6Шв-1-4x95	2 670,67
I.3.1.1.1.3	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВБ6Шв-1-4x120	1 803,50
			рублей/кВт	АВБ6Шв-1-4x150	1 751,58
			рублей/кВт	АВБ6Шв-1-4x185	1 292,81
I.3.1.2.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВГ 4x16	14 529,10
			рублей/кВт	АВВГ 4x25	3 807,09
			рублей/кВт	АВВГ 4x35	9 773,33
I.3.1.2.1.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	АВВГ 4x70	2 568,40
			рублей/кВт	ААБЛУ-10 3x70	2 909,20
	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> max N 3.1.2.1.2		рублей/кВт	ААБЛУ-10 3x95	2 778,17

I.3.1.2.1.3	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	ААБЛУ-10 3x120	2 581,14
			рублей/кВт	ААБЛУ -6 3x150	625,52
			рублей/кВт	ААБЛУ-10 3x185	244,70
I.3.1.2.1.4	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	ААБЛУ-10 3x240	150,15
I.4.2.5	С <sub>город, 1 - 20 кВ</sub> тах N 4.2.4	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	РП	2 447,89

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

II.2.3.1.3.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП -2 2x16	7 799,32
			рублей/кВт	СИП-2 3x16	5 081,32
			рублей/кВт	СИП-2 3x25	5 995,23
			рублей/кВт	СИП-2 3x35	11 120,04
			рублей/кВт	СИП-2 4x16	6 954,82
			рублей/кВт	СИП -2 4x35	4 424,89
II.2.3.1.3.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 3x50	16 785,42
			рублей/кВт	СИП-2 1x50	19 332,67
	С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> тах N 2.3.1.3.2		рублей/кВт	СИП-2 4x50	2 504,61
			рублей/кВт	СИП-3 1x50	10 211,79
			рублей/кВт	СИП-3 1x70	1 917,11
II.2.3.1.4.1	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 2x16	5 039,00
			рублей/кВт	СИП-4 2x25	5 319,26
			рублей/кВт	СИП-4 4x16	3 961,81
			рублей/кВт	СИП-4 4x25	2 631,55
			рублей/кВт	СИП-4 4x35	4 754,49
			рублей/кВт	АС-35/6	1 215,88
II.2.3.1.4.2	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-4 4x50	7 517,79
			С <sub>не город, 1 - 20 кВ</sub> тах N 2.3.1.4.2	рублей/кВт	АС-50/8
	рублей/кВт			АС- 70/11	2 468,67
II.2.3.1.4.3	С <sub>не город, 0,4 кВ и ниже</sub> тах N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	СИП-2 4x120	485,07



Приложение № 3  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №

А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы

№ п/п	на 2021 год	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_8 * s)$
2.	При необходимости строительства сетевой организацией мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_8 * s)$
3.	При необходимости технологического присоединения Заявителя согласно техническим условиям по мероприятиям «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * s)$
4.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (0,5 * (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * s)) * Z_i + 0,5 * (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N_{max}) + (C_8 * s)$
5.	При технологическом присоединении посредством применения ставок на единицу максимальной мощности	$C_1^{max} * N_{max} + (0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max})) * N_{max} * Z_i + 0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max}) * N_{max}$

6.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$C_1^{max} * N_{max} + (0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max})) * N_{max} * Zi + 0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max} + C_8^{max}) * N_{max}$
7.	При технологическом присоединении по второй или первой категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения)	$P + (P_{ucm1} + P_{ucm2})$
8.	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в случае применения стандартизированных тарифных ставок	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_8 * s)$
9.	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в случае применения ставок	$C_1^{max} * N_{max} + C_8^{max} * N_{max}$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия, согласно пункту 16 Методических указаний от 29.08.2017г. № 1135/17;

$C_1^{max}$  – ставка платы на организационные мероприятия, согласно пункту 16 Методических указаний от 29.08.2017г. № 1135/17;

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_2^{max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии электропередачи;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне;

$C_3^{max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи;

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения;

$C_4^{max}$  – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  – 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;

$C_5^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_7^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$C_8^{\max}$  - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{2-3}$  - длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$N_{\max}$  - объем максимальной мощности (кВт);

$q$  - количество пунктов секционирования (шт.);

$s$  - количество точек учета;

$Z_i$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$P$  - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исп1}} + P_{\text{исп2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных пунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II и III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4  
к постановлению Региональной  
службы по тарифам РСО-Алания  
от 29 декабря 2020 года №



А.М. Кумаритов

Объем выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, для включения в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год

№п/п	Наименование организации	Единица измерения	Объем выпадающих доходов
1	Филиал ПАО "Россети СК" - "Севкавказэнерго"	руб.	x
2	МУП "МЭС"	руб.	1 079 716,00
3	ОАО "РЖД"	руб.	43 736,40
4	АО "Оборонэнерго"	руб.	x
5	ООО "Бесланэнерго"	руб.	x
6	ООО "Просвет"	руб.	x
7	ООО "Осетия-Энергосети"	руб.	x