



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 46

от 25 декабря 2018 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 2019 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 оказания 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, 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.

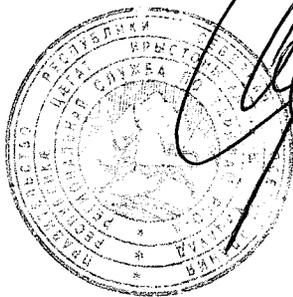
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$, и ставки за единицу максимальной мощности $\tilde{N}_2^{\max N}, \tilde{N}_3^{\max N}, \tilde{N}_4^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равным нулю.

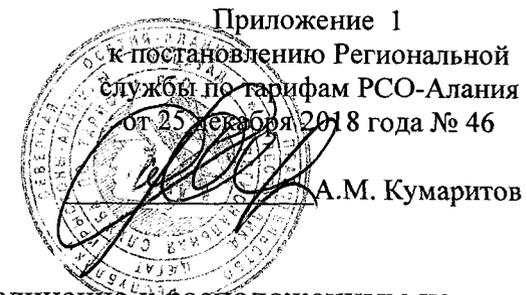
4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2019 года и действует до 31 декабря 2019 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 25 октября 2018 года № 46

А.М. Кумаритов

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций*

Таблица 1

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
С ₁ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)	руб.	790,98
С _{1.1} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб.	395,30
С _{1.2} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб.	395,68

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год

(для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 2

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Ставка по каждому мероприятию при технологическом присоединении		
	уровень напряжения 0,4 кВ	уровень напряжения 6-10 кВ	уровень напряжения 35 и выше кВ
С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Материал опоры - Металлические			
Тип провода - Неизолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС 95/16 мм ²			4 207 268
Материал провора - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			7 244 103
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС -120/19 мм ²			7 319 982
АС -150/19 мм ²			7 432 129
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
СИП-4 4x16 мм ²	216 925		
СИП-2 3x16 мм ²	521 497		
СИП-4 4x25 мм ²	360 322		
СИП-2 3x25 мм ²	652 737		
СИП-4 4x35 мм ² (подвеска)	428 026		

СИП-4 4x35 мм2 (строительство)	813 542		
СИП-2 3x35 мм2	847 725		
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	641 873		
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)	870 424		
СИП-2 3x50 мм2	1 138 137		
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)		1 476 324	
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
СИП-2 3x70 мм2	1 804 412		
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	365 409		
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	942 307		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	716 557		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	1 376 614		
СИП-2 3x95 мм2	2 300 834		
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	445 803		
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 313 155		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	877 321		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 537 399		
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)		1 689 019	
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)		1 690 414	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)		2 626 819	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 814 993	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	536 899		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	1 059 515		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)	1 719 596		
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)		2 830 595	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)		3 018 770	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)		2 953 402	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)		3 141 571	
СИП-2 3x150 мм2		2 715 387	
Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно			
СИП-2 3x240 мм2	2 596 272		

Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
АС 35/6,2 мм ²	537 097		
АС 50/8 мм ²		1 165 041	
Сечение провода, от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС 70/11мм ²		1 598 223	
АС 95/8 мм ²		1 816 091	
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС 120/19 мм ²		1 799 548	
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			3 047 735
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм ²			3 123 435
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм ²			2 399 459
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм ²			3 235 581
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм ²			5 253 555
С3i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях			
Многожильные			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x16 мм ²	469 316		
АВБбШв-1 4x16 мм ² (два кабеля в траншее)	716 437		
АВБбШв-1 4x25 мм ²	535 588		
АВБбШв-1 4x25 мм ² (два кабеля в траншее)	848 981		
АВБбШв-1 4x35 мм ²	593 631		
АВБбШв-1 4x35 мм ² (два кабеля в траншее)	965 066		
ААБл-1 4x50 мм ²	848 302		

АВБбШв-1 4x50 мм ²	675 754		
АВБбШв-1 4x50 мм ² (два кабеля в траншее)	1 072 853		
ААБЛУ-10 3x16 мм ²		1 289 500	
ААБЛУ-10 3x16 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 286 195	
ААБЛУ-10 3x25 мм ²		1 367 050	
ААБЛУ-10 3x25 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 389 008	
ААБЛУ-10 3x35 мм ²		1 406 388	
ААБЛУ-10 3x35 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 500 073	
АПВПг-10 1x50/25		2 151 846	
ААБЛУ-10 3x50 мм ²		1 516 389	
ААБЛУ-10 3x50 мм ² (2 кабеля в траншее)		2 730 529	
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x70 мм ²	747 710		
АВБбШв-1 4x70мм ² (два кабеля в траншее)	1 273 142		
ААБл-1 4x70 мм ²	864 872		
АВБбШв-1 4x95 мм ²	930 671		
АВБбШв-1 4x95 мм ² (два кабеля в траншее)	1 669 738		
АСБл-1 4x95 мм ²	1 042 994		
ААБЛУ-10, 3x70 мм ²		1 654 343	
ААБЛУ-10 3x70 мм ² (2 кабеля в траншее)		3 012 403	
АСБл-10 3x70 мм ²		1 087 777	
ААБЛУ-10, 3x95 мм ²		2 228 580	
ААБЛУ-10 3x95 мм ² (2 кабеля в траншее)		3 560 240	
Сечение провода, от100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x120 мм ²	972 543		
АВБбШв-1 4x120 мм ² (два кабеля в траншее)	1 721 186		
АСБл-1 4x120 мм ²	1 106 536		
АВБбШв-1 4x150 мм ²	990 394		
АВБбШв-1 4x150 мм ² (два кабеля в траншее)	2 205 867		
АСБл-1 4x150 мм ²	1 153 212		
АВБбШв-1 4x185 мм ²	1 374 687		

АВБбШв-1 4x185 мм ² (два кабеля в траншее)	2 523 410		
ААБЛУ-10 3x120 мм ²		2 101 694	
ААБЛУ-10 3x120 мм ² (2 кабеля в траншее)		3 907 316	
АПВПг-10 1x120/25 мм ²		2 855 216	
ААБЛУ-10 3x150 мм ²		1 635 159	
ААБЛУ-10 3x150 мм ² (2 кабеля в траншее)		4 388 159	
ААБЛУ-10 3x185 мм ²		2 647 724	
ААБЛУ-10 3x185 мм ² (2 кабеля в траншее)		4 995 072	
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x240 мм ²	1 520 029		
АВБбШв-1 4x240 мм ² (два кабеля в траншее)	3 168 381		
АСБл-1 4x240 мм ²	2 566 654		
ААБЛУ-10 3x240 мм ²		3 041 952	
ААБЛУ-10 3x240 мм ² (2 кабеля в траншее)		5 776 693	
АСБл-10 3x240 мм ²		1 979 914	
АПВПг-10 1x240/35 мм ²		3 472 987	
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение			
Многожильные			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АСБл-10 3x95 мм ²		3 007 745	
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x120 мм ²	1 576 216		
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно			
АСБл-10 3x240 мм ²		4 922 268	
ААБл-10 3x240 мм ²		4 169 907	
С_{4,і} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-м уровне напряжения (руб./шт.);			
Реклоузеры			
Номинальный ток до 100 А включительно			
Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ, ВШУ)		363 426	

Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
КРУН-112		1 169 350	
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
КРУН-112		1 292 610	
Распределительные пункты			
Номинальный ток до 100 А включительно			
РП		359 944	
С5, i - 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);			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно			
КТПТ 1x25 кВА	16 141,12	16 141,12	
КТПП 1x25 кВА	17 363,24	17 363,24	
КТПН 1x25 кВА	13 417,13	13 417,13	
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
КТПТ 1x40 кВА	10 214,40	10 214,40	
КТПП 1x40 кВА	10 978,01	10 978,01	
КТПН 1x40 кВА	12 383,25	12 383,25	
КТПТ 1x63 кВА	6 725,70	6 725,70	
КТПП 1x63 кВА	7 210,11	7 210,11	
КТПН 1x63 кВА	9 733,35	9 733,35	
КТПТ 1x100 кВА	4 431,45	4 431,45	
КТПП 1x100 кВА	4 743,93	4 743,93	
КТПН 1x100 кВА	7 118,14	7 118,14	
КТПНУ 1x100 кВА	13 451,36	13 451,36	
БКТП 1x100 кВА	13 874,37	13 874,37	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
КТПТ 1x160 кВА	2 280,49	2 280,49	
КТПП 1x160 кВА	3 075,19	3 075,19	
КТПН 1x160 кВА	4 687,35	4 687,35	
БКТП 1x160 кВА	8 142,71	8 142,71	

КТПТ 1x250 кВА	1 953,98	1 953,98	
КТПШ 1x250 кВА	2 078,98	2 078,98	
КТПН 1x250 кВА	3 426,84	3 426,84	
КТПНУ 1x250 кВА	5 634,36	5 634,36	
БКТП 1x250 кВА	5 888,16	5 888,16	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
КТПТ 1x400 кВА	1 303,13	1 303,13	
КТПШ 1x400 кВА	1 381,25	1 381,25	
КТПН 1x400 кВА	2 234,87	2 234,87	
КТПНУ 1x400 кВА	4 245,40	4 245,40	
БКТП 1x400 кВА	4 403,47	4 403,47	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
КТПТ 1x630 кВА	997,56	997,56	
КТПШ 1x630 кВА	1 004,96	1 004,96	
КТПН 1x630 кВА	1 603,69	1 603,69	
КТПНУ 1x630 кВА	2 829,31	2 829,31	
БКТП 1x630 кВА	2 996,58	2 996,58	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
КТПТ 1x1000 кВА	756,96	756,96	
КТПШ 1x1000 кВА	761,62	761,62	
КТПНУ 1x1000 кВА	1 930,00	1 930,00	
БКТП 1x1000 кВА	1 993,22	1 993,22	
КТПНУ 1x1250 кВА	1 611,44	1 611,44	
БКТП 1x1250 кВА	1 678,88	1 678,88	
КТПНУ 1x1600 кВА	1 324,79	1 324,79	
БКТП 1x1600 кВА	1 363,32	1 363,32	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
БКТП 2x100 кВА	17 269,15	17 269,15	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2x250 кВА	11 758,17	11 758,17	

Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
БКТП 2х400 кВА	7 941,83	7 941,83	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
БКТП 2х630 кВА	5 342,79	5 342,79	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
БКТП 2х1000 кВА	3 842,41	3 842,41	
БКТП 2х1250 кВА	3 963,46	3 963,46	
БКТП 2х1600 кВА	4 193,07	4 193,07	
С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА			
РТП 2х630 кВА	12 879	12 879	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
РТП 2х1000 кВА	13 738	13 738	
С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
ПС 35 кВ			18 005

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2019 года.

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия –Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год

(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Таблица 3

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Ставка по каждому мероприятию при технологическом присоединении		
	уровень напряжения 0,4 кВ	уровень напряжения 6-10 кВ	уровень напряжения 35 и выше кВ
С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Материал опоры -Металлические			
Тип провода - Неизолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС 95/16 мм ²			4 207 268
Материал провора - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			7 244 103
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС -120/19 мм ²			7 319 982
АС -150/19 мм ²			7 432 129
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
СИП-4 2x16 мм ²	192 566		
СИП-4 4x16 мм ²	255 335		
СИП-4 4x25 мм ²	442 566		
СИП-4 4x35 мм ² (подвеска)	509 367		

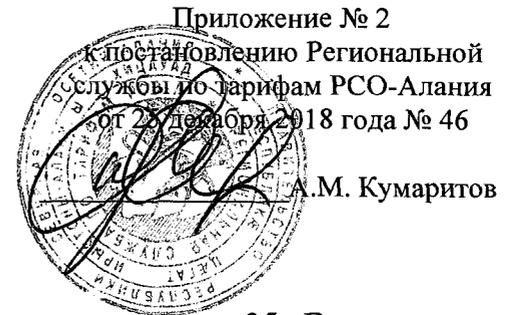
СИП-4 4x35 мм2 (строительство)	813 542		
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	655 666		
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)	870 424		
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	641 873		
СИП-2 3x25 мм2	385 060		
СИП-2 3x35 мм2	542 923		
СИП-2 4x35 мм2	800 307		
СИП-2 3x50 мм2	764 375		
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)		984 229	
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	365 409		
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	942 307		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	716 557		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	1 376 614		
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	445 803		
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 313 155		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	877 321		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 537 399		
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)		1 593 489	
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)		1 680 088	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)		2 626 819	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 814 993	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	536 899		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	1 059 515		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)	1 719 596		
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)		2 830 595	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)		3 018 770	
СИП-2 3x120 мм2		1 819 570	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)		2 953 402	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)		3 141 576	

Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно			
СИП-2 3x240 мм2	2 596 272		
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм2 включительно			
АС 35/6,2 мм2	400 154		
АС 50/8мм2		1 170 018	
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АС -95/16 мм2			3 047 735
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм2			3 123 435
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм2			2 399 459
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм2			3 235 581
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм2			5 253 555
С3i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км			
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях			
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение			
С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);			
Реклоузеры			
Номинальный ток до 100 А включительно			
Пункт коммерческого учета электроэнергии (ПКУ, ВШУ)		363426	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
КРУН-112		1 169350	
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
КРУН-112		1 292610	
Распределительные пункты			
Номинальный ток до 100 А включительно			
РП		359944	

С5,і - 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);			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно			
КТПН 1х25 кВА	13 417,13	13 17,13	
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
КТПН 1х40 кВА	12 383,25	12383,25	
КТПН 1х63 кВА	9 733,35	9 33,35	
КТПН 1х100 кВА	7 118,14	7 118,14	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
КТПН 1х160 кВА	4 687,35	4 687,35	
КТПН 1х250 кВА	3 426,84	3 426,84	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
КТПН 1х400 кВА	2 234,87	2 234,87	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
КТПН 1х630 кВА	1 603,69	1 603,69	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2х250 кВА	12313,07	12313,07	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
БКТП 2х400 кВА	8355,10	8355,10	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
БКТП 2х630 кВА	5571,25	5571,25	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
БКТП 2х1000 кВА	4253,26	4253,26	
БКТП 2х1250 кВА	4169,91	4169,91	
БКТП 2х1600 кВА	5056,10	5056,10	
С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА			
РТП 2х630 кВА	12 879	12 879	

Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
РТП 2x1000 кВА	13 944	13 944	
С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2019 года.



Ставки за единицу максимальной мощности

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900 кВт, расположенным на территории Республики Северная Осетия-Алания электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год* (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 1

Наименование мероприятий, в соответствии с пунктом 16 подпункта «а» и «в» Методических указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
$\tilde{N}_1^{\max N}$ - в том числе по мероприятиям:	руб./кВт	46,99
$\tilde{N}_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	23,53
$\tilde{N}_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	23,46

Ставки за единицу максимальной мощности
(для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов)

Таблица 2

$\tilde{N}_2^{\max N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
Тип провода	Уровень напряжения, 0,4	Уровень напряжения, 6-10
СИП-4 4x16 мм ²	2091,99	
СИП-4 2x16 мм ²	2864,43	
СИП-4 4x25 мм ²	9959,01	
СИП-4 2x25 мм ²	2247,18	
СИП-4 4x35 мм ²	7936,72	
СИП-4 4x50 мм ²	9398,55	
СИП-2 3x25 мм ²	2428,57	
СИП-2 3x35 мм ²	5600,0	
АС 50/8 мм ²		865,23
$\tilde{N}_3^{\max N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
ААБл-10 3x70 мм ²		1321,35
ААБл-10 3x185 мм ²		11026,6
ААБл 3x240 мм ²	5657,91	
ААБл-6 3x150 мм ²		4712,97
$\tilde{N}_4^{\max N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
Реклоузер		2663,49
Распределительный пункт		535,41

* - ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2019 года;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C5(s,t)$, $C6(s,t)$ и $C7(s,t)$.

Ставки за единицу максимальной мощности
(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Таблица 3

$\tilde{N}_2^{\max N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
Тип провода	Уровень напряжения, 0,4	Уровень напряжения, 6-10
СИП-4 4x16 мм ²	2266,48	
СИП-4 2x16 мм ²	2754,31	
СИП-4 4x25 мм ²	9959,01	
СИП-4 4x35 мм ²	8157,59	
СИП-4 4x50 мм ²	12959,04	
СИП-2 3x25 мм ²	3767,44	
СИП-2 3x35 мм ²	6920,41	
СИП-2 4x35 мм ²	4666,67	
СИП-2 3x50 мм ²	10945,34	
СИП-3 1x50 мм ²		13 200

*- ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2019 года;

- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на планируемый период устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5(s,t), С6(s,t) и С7(s,t).

Приложение № 3
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 23 декабря 2018 года № 46

А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2019 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили"	$C_{1.1} + C_{1.2}$
2.	При необходимости строительства сетевой организацией мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3})$
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 уровнем напряжения 35 кВ и выше	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)$