



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 31

от 27 декабря 2019 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 2020 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 оказаниям 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 27.12.2019 года № 31 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.

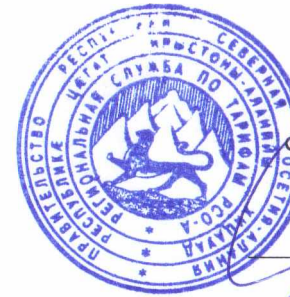
4. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2020 года и действует до 31 декабря 2020 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 27 декабря 2019 года № 31

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.	3 185,53
С _{1.1} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб.	1 601,37
С _{1.2} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 584,16

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2020 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
C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, тыс.руб. км			
Материал опоры - Металлические			
Тип провода - Неизолированный			
Материал провода - Сталеалюминевый			
Сечение провода, от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС 95/16 мм ²			4 425,92
Материал провора - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			7 322,24
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС -120/19 мм ²			7 699,67
АС -150/19 мм ²			7 834,75
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
СИП-4 2x16 мм ²	110,93		
СИП-4 4x16 мм ²	150,43		
СИП-4 4x25 мм ²	208,72		
СИП-2 3x25 мм ²	220,22		

СИП-4 4x35 мм2 (подвеска)	257,98		
СИП-4 4x35 мм2 (строительство)	885,93		
СИП-2 3x35 мм2 (подвеска)	368,38		
СИП-2 3x35 мм2 (строительство)	936,18		
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
СИП-2 3x50 мм2 (подвеска)	371,28		
СИП-2 3x50 мм2 (строительство)	1 062,43		
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	494,56		
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)	914,27		
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)		1 516,89	
СИП-2 3x70 мм2 (подвеска)	412,64		
СИП-2 3x70 мм2 (строительство)	1 033,80		
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	383,78		
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	989,07		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	752,48		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	1 445,66		
СИП-2 3x95 мм2 (подвеска)	525,36		
СИП-2 3x95 мм2 (строительство)	1 140,93		
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	468,17		
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 379,03		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	921,32		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 614,51		
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)		1 571,27	
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)		1 658,73	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)		2 661,31	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 883,06	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	563,82		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	1 112,66		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)	1 805,68		
СИП-2 3x120 мм2 (подвеска)	679,77		
Двухцепная СИП-2 3x120 мм2 (подвеска)	1 215,28		

Двухцепная СИП-2 3x120 мм2 (строительство)	2 047,94		
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)		3 070,80	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)		3 070,80	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)		3 002,50	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)		3 199,10	
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминевый			
Сечение провода, до 50 мм2 включительно			
АС 35/6,2 мм2	976,15		
АС 50/8 мм2		1058,70	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
АС 70/11мм2		1452,33	
АС 95/8 мм2		1534,53	
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
АС 120/19 мм2		1527,14	
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АС -95/16 мм2			3206,21
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм2			3285,67
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм2			2881,42
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм2			3424,73
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм2			6077,70
СЗі - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, тыс.руб.км			
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях			
Многожильные			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение провода, до 50 мм2 включительно			
АВБбШв-1 4x16 мм2	469,59		
АВБбШв-1 4x16 мм2 (два кабеля в траншее)	760,02		

АВБбШв-1 4x25 мм2	567,41		
АВБбШв-1 4x25 мм2 (два кабеля в траншее)	901,67		
АВБбШв-1 4x35 мм2	629,44		
АВБбШв-1 4x35 мм2 (два кабеля в траншее)	1025,73		
ААБЛУ-10 3x16 мм2		1413,48	
ААБЛУ-10 3x16 мм2 (2 кабеля в траншее)		2666,69	
ААБЛУ-10 3x25 мм2		1468,42	
ААБЛУ-10 3x25 мм2 (2 кабеля в траншее)		2756,85	
ААБЛУ-10 3x35 мм2		1538,39	
ААБЛУ-10 3x35 мм2 (2 кабеля в траншее)		2896,89	
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АВБбШв-1 4x50 мм2	697,38		
АВБбШв-1 4x50мм2 (два кабеля в траншее)	1141,44		
АВБбШв-1 4x70 мм2	794,10		
АВБбШв-1 4x70мм2 (два кабеля в траншее)	1354,97		
АВБбШв-1 4x95 мм2	989,63		
АВБбШв-1 4x95 мм2 (два кабеля в траншее)	1744,38		
ААБЛУ-10, 3x50 мм2		1655,95	
ААБЛУ-10 3x50 мм2 (2 кабеля в траншее)		3050,83	
ААБЛУ-10, 3x70 мм2		1803,38	
ААБЛУ-10 3x70 мм2 (2 кабеля в траншее)		3426,87	
ААБЛУ-10, 3x95 мм2		2096,01	
ААБЛУ-10 3x95 мм2 (2 кабеля в траншее)		4012,11	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
АВБбШв-1 4x120 мм2	1034,38		
АВБбШв-1 4x120 мм2 (два кабеля в траншее)	1833,79		
АВБбШв-1 4x150 мм2	1294,48		
АВБбШв-1 4x150 мм2 (два кабеля в траншее)	2351,77		
АВБбШв-1 4x185 мм2	1464,16		
АВБбШв-1 4x185 мм2 (два кабеля в траншее)	2691,12		
ААБЛУ-10 3x120 мм2		2648,66	

ААБЛУ-10 3x120 мм ² (2 кабеля в траншее)		4883,03	
ААБЛУ-10 3x150 мм ²		2540,70	
ААБЛУ-10 3x150 мм ² (2 кабеля в траншее)		4896,26	
ААБЛУ-10 3x185 мм ²		2865,01	
ААБЛУ-10 3x185 мм ² (2 кабеля в траншее)		5544,88	
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно			
АВБбШв-1 4x240 мм ²	1746,96		
АВБбШв-1 4x240 мм ² (два кабеля в траншее)	3256,92		
ААБЛУ-10 3x240 мм ²		3286,32	
ААБЛУ-10 3x240 мм ² (2 кабеля в траншее)		6392,73	
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		2913,19	
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АВБбШВ-1 4x120 мм ²	1526,66		
Сечение провода, от 200 мм ² до 500 мм ² включительно			
АСБл-10 3x240 мм ²		4767,52	
ААБл-10 3x240 мм ²		4038,82	
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 (тыс.руб./шт.)**;			
Реклоузеры			
Номинальный ток до 100 А включительно			
КРУН-112		702,96	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
КРУН-112		1407,43	
Разъединитель РЛНД10/400		31,79	
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
КРУН-112		1392,18	
Распределительные пункты			

Номинальный ток до 100 А включительно			
БКРП		6451,55	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
БКРП		7610,33	
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
БКРП		7900,15	
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 (тыс.руб./кВт);			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х25 кВА	20,7	20,7	
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х40 кВА	14,31	14,31	
КТПН 1х63 кВА	9,71	9,71	
КТПН 1х100 кВА	7,10	7,10	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х160 кВА	4,82	4,82	
КТПН 1х250 кВА	3,73	3,73	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х400 кВА	2,5	2,5	

Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х630 кВА	1,67	1,67	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2х250 кВА	11,20	11,20	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
БКТП 2х400 кВА	7,60	7,60	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
БКТП 2х630 кВА	5,07	5,07	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
БКТП 2х1000 кВА	3,87	3,87	
БКТП 2х1250 кВА	3,79	3,79	
БКТП 2х1600 кВА	4,59	4,59	
С6,і – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс.руб./кВт)			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА			
РТП 2х630 кВА	18 769	18769	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
РТП 2х1000 кВА	12711	12711	
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			1425

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2020 года.

** Устанавливается на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания
электрическим сетям сетевых организаций на 2020 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
C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, тыс.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			4 425,92
Материал провора - Алюминиевый			
Сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² включительно			
АС -95/16 мм ²			7 322,24
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АС -120/19 мм ²			7 699,67
АС -150/19 мм ²			7 834,75
Материал опоры - Железобетонные			
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм ² включительно			
СИП-4 2x16 мм ²	269,76		
СИП-4 4x16 мм ²	331,14		

СИП-2 3x16 мм2	543,05		
СИП-4 4x25 мм2	516,69		
СИП-4 2x25 мм2	446,84		
СИП-4 4x35 мм2 (подвеска)	396,94		
СИП-4 4x35 мм2 (строительство)	854,32		
СИП-2 3x25 мм2	451,21		
СИП-2 3x35 мм2	612,20		
СИП-2 4x35 мм2	736,01		
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
СИП-4 4x50 мм2 (подвеска)	305,30		
СИП-4 4x50 мм2 (строительство)	914,27		
СИП-2 3x50 мм2	763,94		
СИП-3 1x50 мм2 (строительство)		947,93	
СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	383,78		
СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	989,07		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (подвеска)	752,48		
Двухцепная СИП-4 4x70 мм2 (строительство)	1 445,66		
СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	468,17		
СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 379,03		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (подвеска)	921,32		
Двухцепная СИП-4 4x95 мм2 (строительство)	1 614,51		
СИП-3 1x70 мм2 (строительство)		1 563,27	
СИП-3 1x95 мм2 (строительство)		1 658,73	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (строительство)		2 661,31	
Двухцепная СИП-3 1x95-20 мм2 (с переходом через препятствие)		2 857,91	
Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	563,82		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (подвеска)	1 112,66		
Двухцепная СИП-4 4x120 мм2 (строительство)	1 805,68		
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (строительство)		3 070,80	
Двухцепная СИП-3 1x120-35 мм2 (с переходом через препятствие)		3 070,80	
СИП-2 3x120 мм2		679,77	
Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (строительство)		3 002,50	

Двухцепная СИП-3 1x150-20 мм2 (с переходом через препятствие)		3 199,10	
Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно			
СИП-2 3x240 мм2	679,77		
Тип провода - Изолированный			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
Сечение провода, до 50 мм2 включительно			
АС 35/6,2 мм2	976,15		
АС 50/8мм2		1 105,02	
Материал провода - Алюминиевый			
Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
АС -95/16 мм2			3 206,21
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			
ВЛ-35 кВ проводом АС 120/19 мм2			3 285,67
ВЛ 110 кВ проводом АС -120/19 мм2			2 881,42
ВЛ 35 кВ проводом АС -150/19 мм2			3 424,73
ВЛ 110 кВ проводом АС -185/24 мм2			6 077,70
С3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, тыс.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 (тыс.руб./шт.)**;			
Реклоузеры			
Номинальный ток до 100 А включительно			
КРУН-112		702,96	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
КРУН-112		1407,43	
Разъединитель РЛНД10/400			
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
КРУН-112		1392,18	
Распределительные пункты			
Номинальный ток до 100 А включительно			

БКРП		6451,55	
Номинальный ток от 100 А до 250 А включительно			
БКРП		7610,33	
Номинальный ток от 250 А до 500 А включительно			
БКРП		7900,15	
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 (тыс.руб./кВт);			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1x25 кВА	20,7	20,7	
Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1x40 кВА	14,31	14,31	
КТПН 1x63 кВА	9,71	9,71	
КТПН 1x100 кВА	7,10	7,10	
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1x160 кВА	4,82	4,82	
КТПН 1x250 кВА	3,73	3,73	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1x400 кВА	2,5	2,5	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			

РЛНД на концевой опоре КР-2		65,54	
РЛНД на опоре КРМ-1		70,88	
РЛНД на промежуточной опоре		38,02	
КТПН 1х630 кВА	1,67	1,67	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно			
БКТП 2х250 кВА	11,20	11,20	
Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно			
БКТП 2х400 кВА	7,60	7,60	
Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно			
БКТП 2х630 кВА	5,07	5,07	
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
БКТП 2х1000 кВА	3,87	3,87	
БКТП 2х1250 кВА	3,79	3,79	
БКТП 2х1600 кВА	4,59	4,59	
С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (тыс.руб./кВт)			
Однотрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше от 500 до 1000 кВА			
РТП 2х630 кВА	18769	18769	
Двухтрансформаторные			
Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА			
РТП 2х1000 кВА	12711	12711	
С7,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс.руб./кВт)			

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2020 года.

** Устанавливается на границе раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности



Приложение № 2
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 27 декабря 2019 года № 31

А.М. Кумаритов

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	175,87
$\tilde{N}_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	88,75
$\tilde{N}_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	87,12

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	1 967,33	
СИП-4 2x16 мм ²	1 000,00	
СИП-4 4x25 мм ²	3 350,00	
СИП-4 4x50 мм ²	3 316,14	
СИП-2 3x25 мм ²	2 940,09	
СИП-2 3x35 мм ²	6 441,69	
СИП-2 3x50 мм ²	772,50	
$\tilde{N}_3^{\max N}$ - 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	347,90	
ААБл-10 3x185 мм ²		11 026,60
ААБл 3x240 мм ²	5 657,91	
ААБл-6 3x150 мм ²		4 712,97
$\tilde{N}_4^{\max N}$ - 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)		

* - ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2020 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	1 884,49	
СИП-4 2x16 мм ²	2 893,35	
СИП-4 4x25 мм ²	2 845,61	
СИП-4 4x35 мм ²	6 775,25	
СИП-4 4x50 мм ²	10 848,57	
СИП-2 3x16 мм ²	4 842,37	
СИП -2 3x25 мм ²	5 791,03	
СИП-2 3x35 мм ²	11 243,32	
СИП-2 4x35 мм ²	4 375,33	
СИП-2 3x50 мм ²	12 492,31	
СИП-4 2x25 мм ²	3 712,28	
СИП-3 1x50 мм ²	19 441,00	
АС 35/6	1 205,60	
АС 50/8	13 781,48	
СИП-3 1x70 мм ²	1 198,37	
C4,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.);		
Реклоузер до 100 А		16352,0

*- ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2020 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 $C7(s,t)$.



Приложение № 3

к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 27 декабря 2019 года № 31

А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2020 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	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)$

	(ПС)	
4.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 + ((C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)) * Z_i + 0,5$ $+ ((C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)) * Z_j$
5.	При технологическом присоединении посредством применения ставок на единицу максимальной мощности	$(C_1^{\max} + C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max}) * N$
6.	При технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$C_1^{\max} * N + 0,5 + (C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max})$ $* N * Z_i + 0,5 * (C_2^{\max} + C_3^{\max} + C_4^{\max} + C_5^{\max} + C_6^{\max} + C_7^{\max}) * N * Z_j$

где:

C_{1-7} — стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

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

N — объем максимальной мощности (кВт);

q — количество пунктов секционирования (шт.);

Z_i — произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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;

Z_j — произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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.