



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 48

от 28 декабря 2017 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 2018 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.

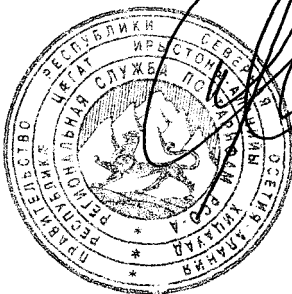
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 , и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$ 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 2018 года и действует до 31 декабря 2018 года.

Руководитель



А.М. Кумаритов



Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 28 декабря 2017 года № 48

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.	769,69
С _{1.1} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб.	383,62
С _{1.2} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб.	386,07

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
С21 - 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 (без учета НДС)			
Материал опоры - Железобетонные			
Материал провода - Сталеалюминиевый			
<i>Сечение провода, до 50 мм2 включительно</i>			
СИП 2x16 мм2	549 860		
СИП 2x25 мм2	407 730		
СИП 4x16 мм2	249 210		
СИП 4x25 мм2	396 750		
СИП 4x35 мм2	473 050		
СИП 4x50 мм2	577 110		
СИП-2 3x16 мм2	464 570		
СИП-2 3x25 мм2	478 060		
СИП-2 3x35 мм2	670 750		
СИП-2 3x50 мм2	624910		
АС- 35 мм2		694 960	
АС- 50 мм2		1 288 260	
СИП- 3 1x35 мм2		1 046 940	
СИП- 3 1x50 мм2		1 409 490	
<i>Сечение провода, от 50 мм2 до 100 мм2 включительно</i>			
СИП-2 3x70 мм2	755 010		
СИП-2 3x95 мм2	888 160		
АС- 70 мм2		1 641 190	
АС- 95 мм2		1 913 260	
СИП -3 1x70 мм2		1 136 680	
СИП -3 1x95 мм2		1 674 270	

<i>Сечение провода, от 100 мм² до 200 мм² включительно</i>			
СИП-2 3x120 мм ²		895 620	
СИП-2 3x150 мм ²		1 336 560	
<i>Сечение провода, от 200 мм² до 500 мм² включительно</i>			
СИП-2 3x240 мм ²	1 277 930		
СЗi - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб.км (без учета НДС)			
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях			
Многожильные			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
<i>Сечение провода, до 50 мм² включительно</i>			
АВБбШв 4x25 мм ²	805 800		
АВБбШв 4x35 мм ²	891 360		
АВБбШв 4x50 мм ²	838 800		
ААБл-1 4x50 мм ²	954 040		
ААБЛУ 3x16 мм ²		1 843 410	
ААБЛУ 3x25 мм ²		1 901 100	
ААБЛУ 3x35 мм ²		1 974 580	
ААБЛУ 3x50 мм ²		2 098 020	
АПВПг-10 1x50/25		2 127 730	
АСБУ 3x50 мм ²		2 015 640	
<i>Сечение провода, от 50 мм² до 100 мм² включительно</i>			
АВБбШв 4x70 мм ²	1 051 830		
АВБбШв 4x95 мм ²	1 262 690		
ААБл-1 4x70 мм ²	855 180		
АСБл-1 4x95 мм ²	1 031 310		
ААБЛУ 3x70 мм ²		2 252 840	
АСБл-10 3x70 мм ²		1 075 590	
ААБЛУ 3x95 мм ²		2 576 800	
АСБУ 3x95 мм ²		2 477 530	
ААБл-10 3x95 мм ²		2 500 660	

АСБл-10 3x95 мм2		1 516 250	
<i>Сечение провода, от 100 мм2 до 200 мм2 включительно</i>			
АВБбШв 4x120 мм2	1 052 190		
АВБбШв 4x150 мм2	1 620 750		
АВБбШв 4x185 мм2	1 798 930		
АСБл-1 4x120 мм2	1 094 140		
АСБл-1 4x150 мм2	1 140 290		
ААБЛУ 3x120 мм2		2 771 550	
ААБЛУ 3x150 мм2		3 080 870	
АПВПг-10 1x120/25		2 823 220	
АСБУ 3x120 мм2		2 690 650	
ААБл-10 3x150 мм2		915 670	
АСБУ 3x150 мм2		2 989 160	
АСБУ 3x185 мм2		3 315 250	
ААБЛУ 3x185 мм2		3 423 120	
<i>Сечение провода, от 200 мм2 до 500 мм2 включительно</i>			
АВБбШв 4x240мм2	2 317 010		
АСБл-1 4x240 мм2	2 537 890		
АСБл-10 3x240 мм2		1 957 730	
АПВПг-10 1x240/35		3 434 070	
АСБУ 3x240 мм2		3 784 220	
ААБЛУ 3x240 мм2		3 865 670	
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение			
Многожильные			
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией			
Сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 включительно			
ААБл-10 3x95		2 426 860	
АСБл-10 3x95		2 974 040	
Сечение провода от 100 мм2 до 200 мм2 включительно			

АВБ6ШВ-1 4x120	1 558 550		
С4,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			
<i>Номинальный ток до 100 А включительно</i>			
Установка реклоузера		261 910	
Распределительные пункты			
<i>Номинальный ток до 100 А включительно</i>			
Распределительный пункт		353 370	
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			
<i>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно</i>			
КТП 25 кВА	15490	15490	
<i>Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно</i>			
КТП 40 кВА	13640	13640	
КТП 63 кВА	8900	8900	
КТП 100 кВА	6070	6070	
КТПП 1x63 кВА	7400	7400	
КТПП 1x100 кВА	4860	4860	
КТПНУ 1x100 кВА	13810	13810	
БКТП 1x100 кВА	14250	14250	
<i>Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно</i>			
КТПП 1x160 кВА	3150	3150	
БКТП 1x160 кВА	8360	8360	
КТПП 1x250 кВА	2110	2110	
КТПТ 1x250 кВА	2000	2000	
КТПНУ 1x250 кВА	5750	5750	
БКТП 1x250 кВА	5990	5990	
<i>Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно</i>			

КТП 400 кВА	3200	3200	
КТПП 1x400 кВА	1410	1410	
КТПНУ 1x400 кВА	4340	4340	
БКТП 1x400 кВА	4460	4460	
<i>Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно</i>			
КТПНУ 1x630 кВА	2820	2820	
БКТП 1x630 кВА	3050	3050	
КТПНУ 1x1000 кВА	1880	1880	
БКТП 1x1000 кВА	2000	2000	
<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>			
БКТП 1x1250 кВА	1640	1640	
Двухтрансформаторные			
<i>Трансформаторная мощность от 25 кВА до 100 кВА включительно</i>			
БКТП 2x100	17730	17730	
<i>Трансформаторная мощность от 100 кВА до 250 кВА включительно</i>			
БКТП 2x250 кВА	11510	11510	
<i>Трансформаторная мощность от 250 кВА до 500 кВА включительно</i>			
БКТП 2x400 кВА	7630	7630	
<i>Трансформаторная мощность от 500 кВА до 900 кВА включительно</i>			
БКТП 2x630 кВА	8030	8030	
БКТП 2x1000 кВА	5890	5890	
С6,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
Двухтрансформаторные			
<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>			
РТП 2x1000	10775	10775	
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		22470	22470

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2018 года.

Приложение № 2
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 28 декабря 2017 года № 48



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 2018 год*

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
$C_1^{\max N}$ - в том числе по мероприятиям:	руб./кВт	46,44
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	23,18
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	23,26

Таблица 2

$C_2^{\max N}$ - 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 2x16	5 334,46	
СИП4x16	1 603,48	
СИП 2x25	2 638,25	
СИП 4x25	11 225,12	
СИП 4x35	7 864,39	
СИП 4x50	11 505,83	
АС 50		702,35
СИП-3 1x50		10 918,85
$C_3^{\max N}$ - Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
АСБл-10 1x240		4740,29
$C_4^{\max N}$ - 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 2018 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 28 декабря 2017 года № 48



А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2018 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	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)$

	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
4.	При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года	$(C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 + ((C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)) * Zi + 0,5 + ((C_{2-3} * L_{2-3}) + (C_4 * q) + (C_{5-7} * N)) * Zj$
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	$C_1^{max} * N + 0,5 + (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max}) * N * Zi + 0,5 * (C_2^{max} + C_3^{max} + C_4^{max} + C_5^{max} + C_6^{max} + C_7^{max}) * N * Zj$

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.