



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 27

от 31 августа 2018 года

г. Владикавказ

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 28 декабря 2017 года №48 «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 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, Региональная служба по тарифам РСО-Алания

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 28 декабря 2017 г. № 48 «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» следующие изменения:

а) изложить таблицу 2 «Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Северная Осетия – Алания электрическим сетям сетевых организаций» приложения 1 в редакции таблицы 2 приложения 1 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания действует до 31 декабря 2018 года.

Руководитель

The image shows a handwritten signature in blue ink over a circular official stamp. The stamp is blue and contains the text "РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ" around the perimeter and a central emblem featuring a lion rampant on a shield, which is the coat of arms of the Republic of North Ossetia-Alania.

А.М. Кумаритов

Приложение 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 31 августа 2018 года № 27

А.М. Кумаритов

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 (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 мм ²	755 010		
СИП-2 3x95 мм ²	888 160		
АС- 70 мм ²		1 641 190	
АС- 95 мм ²		1 913 260	
СИП -3 1x70 мм ²		1 136 680	
СИП -3 1x95 мм ²		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		
Совместная подвеска провода			
<i>Сечение провода, от 100 мм² до 200 мм² включительно</i>			
СИП-3 1x150 мм ² в количество цепей на опоре 2 шт.		2 591 780	
СЗі - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи на і-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 мм2	1 051 830		
АВБбШв 4x95 мм2	1 262 690		
ААБл-1 4x70 мм2	855 180		
АСБл-1 4x95 мм2	1 031 310		
ААБЛУ 3x70 мм2		2 252 840	
АСБл-10 3x70 мм2		1 075 590	
ААБЛУ 3x95 мм2		2 576 800	
АСБУ 3x95 мм2		2 477 530	
ААБл-10 3x95 мм2		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 3х240 мм ²		3 865 670	
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			
ААБЛ-10 3х95		2 426 860	
АСБЛ-10 3х95		2 974 040	
Сечение провода от 100 мм ² до 200 мм ² включительно			
АВББШВ-1 4х120	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	
<i>Номинальный ток от 250 до 500 А включительно</i>			
Установка реклоузера		1 130 600	
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	
<i>Двухтрансформаторные</i>			
<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,i - 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,i - 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.

"Утверждаю"
Руководитель РСТ РСО-Алания
А.М. Кумаритов
"31" августа 2018 г.



Протокол № 27

ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ РСО-АЛАНИЯ

31 августа 2018 года

г. Владикавказ

Председательствовал: Кумаритов А.М. – Руководитель РСТ РСО-Алания.

Присутствовали:

Члены Правления:

Ардасенова О.Г. – начальник отдела РСТ РСО – Алания;
Кумалагова Е.Т. – советник отдела РСТ РСО-Алания;
Наниева З.В. – консультант РСТ РСО-Алания;
Кучиев С.Э. – представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

Приглашенные на заседание:

Кочиева З.А. – ведущий специалист по экономике и тарифообразованию филиала
ПАО «МРСК СК» -«Севкавказэнерго»
Тогузов К.Б. – руководитель группы технологического присоединения потребителей
филиала ПАО «МРСК СК» -«Севкавказэнерго»
Шайдиева И.М. - представитель Прокуратуры по РСО-Алания

Отсутствовали приглашенные на заседание, извещенные надлежащим образом:

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»;
ООО «Просвет»;
ОАО «Иристонстекло»;
ООО «Осетия-энергосети»
ООО «Бесланэнерго»
ОАО «РЖД»
МУП «АРИС»
МУП «МЭС»
Представитель Северо - Осетинского УФАС России;

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 28 декабря 2017 года №48 «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»

СЛУШАЛИ:

Кумаритов А.М.:

Открывая заседание, председательствующий известил о правомочности заседания Правления службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что все территориальные сетевые организации Республики Северная Осетия-Алания надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления, РСТ РСО-Алания считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

По данному вопросу выступил советник отдела регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию и газ Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания Кумалагова Е., которая доложила следующее.

Проект постановления разработан в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" и постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Сетевая организация в лице филиала ПАО «МРСК СК»-«Севкавказэнерго» направила в адрес РСТ РСО-Алания информацию следующего содержания В филиал поступила заявка ООО «Казачий хутор» на технологическое присоединение комплекса зданий, расположенных по адресу: РСО-Алания, Пригородный район, ст. Архонская.

В связи с увеличением максимальной мощности заявитель просит осуществить технологическое присоединение ТП /6/0,4 кВ комплекса зданий Количество точек присоединения: две проектируемые точки присоединения по уровню напряжения 6 кВ на 5605 кВт, две существующие точки присоединения: 1 – по уровню напряжения 10 кВ на 380 кВт и 2 – по уровню напряжения 15 кВт на 0,4 кВ.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств составляет 6000 кВт при напряжении 6/10/0,4 кВ.

Заявляемая категория надежности энергопринимающих устройств:

II – 5620 кВт;

III – 380 кВт.

В соответствии с п. 1.3 и 1.4 технических условий предусмотрено сооружение ВЛ 6кВ проводом марки СИП в две цепи с сечением 150 мм² каждая.

В постановлении РСТ РСО-Алания от 09.08.2018 года № 25 «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 28 декабря 2017 года №48 «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» отсутствует стандартизированная тарифная ставка необходимая для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств вышеуказанного Заявителя (строительство воздушной линии электропередачи проводом марки СИП-3 1x150мм² в две цепи).

Сетевая организация в лице филиала ПАО «МРСК СК» - «Севкавказэнерго» выступила с просьбой установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии электропередачи проводом марки СИП-3 в две цепи сечением по 150 мм².

Согласно действующему законодательству, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В связи с тем, что за последние три года организациями не предоставлялись фактические данные по строительству воздушных линий электропередачи проводом марки СИП-3 в две цепи, стандартизированная тарифная ставка С2 рассчитана Службой на основании информации, представленной филиалом ПАО «МРСК СК» - «Севкавказэнерго»,

а именно локальных сметных расчетов на строительство двухцепной ВЛ 6 кВ протяженностью 6,6 км (правая цепь), двухцепной ВЛ 6 кВ протяженностью 6,6 км (левая цепь), технических условий, а также предварительных сводно-сметных расчетов.

Согласно локальному сметному расчету строительство 1 км линии электропередачи составляет 378,123 тыс.руб. (в ценах 2001г.) РСТ РСО-Алания руководствуясь письмом Минстроя России от 19.07.2018 года № 31500 ХМ/09, а именно прогнозными индексами изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ по объектам строительства, определяемых с применением федеральных и территориальных расценок, на II квартал 2018 года, самостоятельно рассчитала стоимость строительства воздушной линии электропередачи проводом марки СИП-3 в две цепи сечением по 150 мм²., которая составила 2 591,78 тыс.руб.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Кучиев С.Э. о внесении изменений в постановление РСТ РСО - Алания от 28 декабря 2017 года № 48 «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 части изложения таблицы 2 приложения 1 в новой редакции (добавлена стандартизированная тарифная ставка С2 на строительство воздушных линий (СИП-3 в две цепи 1х150 мм² в размере 2 591 780 руб.) голосовать «за».

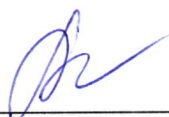
ПРАВЛЕНИЕ РСТ РСО-АЛАНИЯ РЕШИЛО:

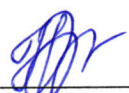
Принять единогласно проект постановления «О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 28 декабря 2017 года №48 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2018 год»


ГОЛОСОВАЛИ:

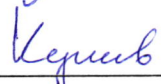
«за»	— 5 голосов;
«против»	— нет
«воздержавшиеся»	— нет.

Члены правления РСТ РСО-Алания:

Ардасенова О.Г.  _____

Наниева З.В.  _____

Кумалагова Е.Т.  _____

Кучиев С.Э.  _____