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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ№ 55

от 26 декабря 2016 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 2017 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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении методических

указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и на основании Положения о Региональной службе по тарифам РСО-Алания, утвержденного постановлением Правительства Республики Северная Осетия-Алания от 2 февраля 2016 года № 24, Региональная служба по тарифам РСО-Алания

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

а) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания (С1i), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), для постоянной и временной схемы электроснабжения, в ценах 2016 года (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению № 1;

б) стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) (без учета налога на добавленную стоимость) в ценах 2001 года согласно приложению № 2;

в) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Северо-Осетинского филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго» в ценах 2016 г. (без учета налога на добавленную стоимость) согласно приложению № 3;

г) формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 4.

2. Установить, что с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых

энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Признать утратившим силу постановление Региональной службы по тарифам от 24 декабря 2014 года № 65 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2016 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года.

Руководитель А.М. Кумаритов

Приложение № 1
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 26 декабря 2016 года № 55

_____ А.М. Кумаритов

СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА (C_{1i})

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителей с применением постоянной и временной схемы электроснабжения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (С1) в разбивке по мероприятиям:				
	С1	С 1.1- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	С 1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	С 1.3 – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств	С 1.4 – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1	2	3	4	5	6
1	**Северо-Осетинский филиал публичного акционерного общества «МРСК Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго»**				
	34,60	15,74	8,0	0	10,86
2	**Филиал «Северо-Кавказский» акционерного общества «Оборонэнерго»**				
	50,12	21,97	13,02	0	15,13
3	**Общество с ограниченной ответственностью «Иристонстекло»**				
	25,59	9,53	7,82	0	8,24
4	**Открытое акционерное общество «РЖД» «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»**				
	38,44	16,89	7,67	0	13,89

1	2	3	4	5	6
5	**Общество с ограниченной ответственностью «Бесланэнерго»**				
	41,81	17,54	9,92	0	14,36
	Общество с ограниченной ответственностью «Осетия-Энергосети»				
6	**36,25**	15,80	9,60	0	10,85
	Общество с ограниченной ответственностью «Просвет»				
7	**30,71**	12,25	8,54	0	9,92
	Муниципальное унитарное предприятие «Моздокские электрические сети»				
8	**50,26**	19,49	13,45	0	17,33
	Муниципальное унитарное предприятие «Ардонские инженерные сети»				
9	**26,49**	10,90	6,25	0	9,35
	Муниципальное предприятие «Дигорская городская сетевая компания»				
10	**38,98**	16,24	8,68	0	14,06

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки (С1) рассчитаны в ценах 2016 г.

C_{1i} - стандартизированная тарифная ставка платы 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1;

$C_{1.1i}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2i}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3i}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1.4i}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Приложение № 2
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 26 декабря 2016 года № 55

_____А.М. Кумаритов

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

(С2, С3, С4) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания, на 2017 год

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), (в ценах 2001года)	
			Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
			до 150 кВт	более 150 кВт
1	2	3	4	5
1.	**С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км**			
1.1	Прокладка воздушных линий с установкой опор проводом марки:			
1.1.1	СИП2 3*16 на железобетонных опорах	0,4	46 871,53	93 743,06
1.1.2	СИП2 3*25 на железобетонных опорах		49 075,35	98 151,27
1.1.3	СИП2 3*35 на железобетонных опорах		53 004,70	106 009,56
1.1.4	СИП2 3*50 на железобетонных опорах		55 352,08	110 704,17
1.1.5	СИП2 3*70 на железобетонных опорах		60 110,95	120 221,9
1.1.6	АС 35	6-10	57 987,49	115 974,99
1.1.7	АС 50		60 038,93	120 077,86
1.1.8	АС 70		63 574,37	127 148,75
1.1.9	АС 95		68 326,43	136 652,86
1.1.10	СИП3 1*35		74 837,56	149 675,12
1.1.11	СИП3 1*50		75 781,01	151 562,02

1	2	3	4	5
2	**С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий руб./км**			
2	Прокладка кабельной линий, кабелем марки:			
2.1.1	АВБбШв-1-4*35	0,4	64 352,6	128 705,2
2.1.2	АВБбШв-1-4*50		68 130,8	136 261,6
2.1.3	АВБбШв-1-4*70		73 561,25	147 122,51
2.1.4	АВБбШв-1-4*95		79 668,97	159 337,92
2.1.5	АВБбШв-1-4*120		86 349,73	172 699,46
2.1.6	АВБбШв-1-4*150		91 953,77	183 907,55
2.1.7	АВБбШв-1-4*185		100 008,73	200 017,46
2.1.8	ААБл -10 3*50	6-10	65 508,1	131 016,2
2.1.9	ААБл -10 3*70		75 308,8	150 617,6
2.1.10	ААБл -10 3*95		82 454,8	164 909,6
2.1.11	ААБл -10 3*120		88 885,6	177 771,2
2.1.12	ААБл -10 3*150		101 385,7	202 771,4
2.1.13	ААБл -10 3*185		106 272,9	212 545,8
2.1.14	АПвПг -1*50		77 636,05	155 272,1
2.1.15	АПвПг -1*70		86 827,6	173 745,2
2.1.16	АПвПг -1*95		96 794,05	193 588,1
2.1.17	АПвПг -1*120		121 857,1	243 714,2
2.1.18	АПвПг -1*150		134 129,45	268 258,9
2.1.19	АПвПг -1*185		141 990,6	283 981,2
3	**С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб.кВт**			
3.1	**Тип трансформаторной подстанции**			
3.1.1	КТП – 25 кВА	0,4	1 421,12	2 848,25
3.1.2	КТП – 40 кВА		928,3	1 856,6
3.1.3	КТП – 63 кВА		636,07	1 272,14
3.1.4	КТП – 100 кВА		438,36	876,73
3.1.4	КТП – 160 кВА	6-10	299,34	598,68
3.1.5	КТП – 250 кВА		214,06	428,13
3.1.6	КТП – 400 кВА		151,05	302,1
3.1.7	КТП – 630 кВА		122,37	244,75

Примечание:
Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение № 3
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 26 декабря 2016 года № 55

_____А.М. Кумаритов

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям СОФ ПАО «МРСК СК» - «Севкавказэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

		0,4 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8900 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15,74					
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"						
3.1	строительство воздушных линий	1 291,79	5039,68	-	197,86	101,42	863,39
3.2	строительство кабельных линий	3537,46	15 081,92	-	8610,17	15 005,05	1880,26
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 198,73	3 124,04	2 204,41	1 562,02	2 204,41	1 785,93
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8,0					
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального гос-го энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0					
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10,86					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года

Приложение № 4
к постановлению Региональной
службы по тарифам РСО-Алания
от 26 декабря 2016 года № 55

_____ А.М. Кумаритов

Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации посредством применения стандартизированных ставок платы на 2017 год

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	Без учета расходов по мероприятиям "последней мили":	$C_{1i} \times N_{max}$
2.	В случае необходимости строительства сетевой организацией объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	
2.1	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{2i} \times L_2 \times Z_{вл}$
2.2	при необходимости строительства сетевой организацией кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{3i} \times L_3 \times Z_{кл}$
2.3	при необходимости строительства сетевой организацией трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + C_{4i} \times N_{max} \times Z_{проч}$
2.4	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{вл} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{кл}$
2.5	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{вл} + (C_{4i} \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.6	при необходимости строительства сетевой организацией кабельной линии и трансформаторной подстанции (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{кл} + (C_{4i} \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.7	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной линии, кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{2i} \times L_2) \times Z_{вл} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{кл} + (C_{4i} \times N_{max}) \times Z_{проч}$
2.8	при необходимости строительства сетевой организацией кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{кл} + (C_{4i} \times N_{max}) \times Z_{проч} + (C_{3i} \times L_3) \times Z_{кл}$

Примечание:

C_{1i} — стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i-м уровне напряжения;

C_{2i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{3i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C_{4i} — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций;

$Z_{вл}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по воздушной прокладке провода с алюминиевыми (или медными жилами) для Республики Северная Осетия-Алания на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{кл}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по подземной прокладке кабеля с алюминиевыми (или медными жилами) для Республики Северная Осетия-Алания на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$Z_{проч}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прочим объектам для Республики Северная Осетия-Алания на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

L_2 — длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации от границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

L_3 — длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации от границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

i — уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{max} — максимальная присоединяемая мощность.