



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ – АЛАНИЯ

362040, г. Владикавказ, пл. Свободы, 5, тел./ф. (8672) 54-09-47, www.rstalania.ru.
e-mail: rekalania@mail.ru.

исх. № 8 от 09.01.2014г.

Директору Северо-Кавказского
филиала ООО «Газпром энерго»

В.Ю. Шабанову

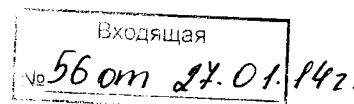
Уважаемый Виктор Юрьевич!

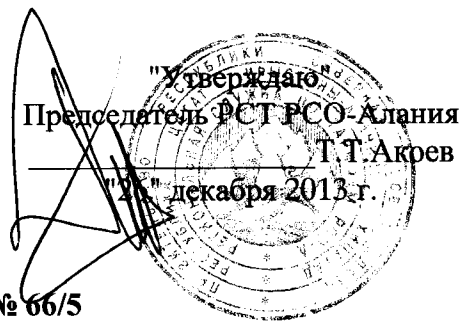
Направляю Вам постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 26 декабря 2013 года №66 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2014 год» и протокол Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 26 декабря 2013 года №66/5 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2014 год».

Приложение: на 16л. в 1 экз.

Вр.и.о. председателя

А.Г. Беркаев





Протокол № 66/5

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ
РСО-АЛАНИЯ**

26 декабря 2013 года

г. Владикавказ

Председательствовал: **Акоев Т.Т. – председатель РСТ РСО-Алания**

Присутствовали:

Члены Правления

Беркаев А.Г. – заместитель председателя РСТ РСО-Алания;

Елбаев Б.С. – начальник отдела регулирования и контроля цен (тарифов) на электрическую энергию, тепловую энергию;

Ардасенова О.Г. – ведущий консультант отдела регулирования и контроля цен (тарифов) на электрическую энергию, тепловую энергию;

Дзахоев М.С. – главный специалист-эксперт юридического отдела РСТ РСО-Алания;

Штеффер Е.Г. – начальник юридического отдела РСТ РСО-Алания;

Бесолов В.Г. – начальника отдела антимонопольного контроля органов власти, рекламы и финансовых рынков УФАС по РСО-Алания;

Кумаритов А.М. – представитель НП «Совет рынка».

Приглашенные на заседание: —

Повестка дня:

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2014 год.

По данному вопросу выступил консультант отдела регулирования и контроля цен (тарифов) на электрическую энергию и тепловую энергию Бадоев С.Х., который доложил следующее.

Для расчета стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение мероприятий, согласно п. 16 утвержденных приказом ФСТ от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»:

- подготовку технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями;
- разработка сетевой организацией проектной документации;
- выполнение технических условий;
- проверку выполнения заявителем технических условий;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.

Северо-Кавказский филиал ООО «Газпром энерго» представил следующие документы:

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 ;
2. Расчет часовой тарифной ставки персонала Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2013; 2014 гг.
3. Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 ; C_2 ; C_3 ; C_4 .

В соответствии со статьей 23.2. Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с 1 января 2011 года не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Так как Северо-Кавказским филиалом ООО «Газпром энерго» не представлены планируемые расходы на 2014 год, РСТ РСО-Алания включила в стоимость экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт следующие расходы на осуществление следующих мероприятий:

Подготовка и выдача ТУ – 595,89 руб.;

Проверка выполнения технических условий заказчика и составления акта о технологическом присоединении – 418,26 руб.;

Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства – 636,39 руб.

Итоговая ставка платы за одно технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно по одному источнику электроснабжения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» низкого напряжения (0,4 кВ) в 2014 году составит 2 156,43 руб. (без НДС).

Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 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 подпунктов "б" и "в") был произведен по следующей формуле:

$$C_1 = \frac{P_1}{N} \text{ (руб./кВт) (1),}$$

где:

P_1 - суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов "б" и "в") Методических указаний, по ставкам пунктов 1, 4, 5, 6 Приложения N 2 в ценах периода регулирования (руб./кВт);

N - объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{K_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км)} \quad (2)$$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{K_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./км)} \quad (3)$$

$$C_{4,i} = \frac{P_{4,i}}{K_{\text{изм}}^{\text{ст}}} \text{ (руб./кВт)} \quad (4)$$

где:

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению N 1 к Методическим указаниям на i -м уровне напряжения (руб./кВт)

$P_{2,i}$ - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{3,i}$ - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{4,i}$ - расходы на строительство подстанций на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на каждую линию (руб.)

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для РСО-Алания на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для РСО-Алания, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством

регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Итоговый расчет стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2014 год представлен в таблице №1

Таблице №1

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C _{1i} руб./ кВт	C _{2i} руб./ км	C _{3i} руб./ км	C _{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	78,71	-	-	-
1.2.	6-10	11,06	-	-	-

Обсудив данный вопрос, Правление Региональной службы по тарифам РСО-Алания единогласно приняло решение:

Утвердить расчет стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2014 год в соответствии с таблицей 1.

Решение по данному вопросу на основании следующих результатов голосования:

«за» — 7 голоса
 «против» — нет
 «воздержавшиеся» — 1 голос

Члены правления РСТ РСО-А: Беркаев А.Г.

Дзахоев М.С.

Елбаев Б.С.

Ардасенова О.Г.

Штеффер Е.Г.

Кумаритов А.М.

Бесолов В.Г.



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-
АЛАНИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 66

от 26 декабря 2013 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 2014 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. № 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», Приказ ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее Методические указания), и на основании постановления Правительства Республики Северная Осетия – Алания от 11 апреля 2006 № 78 «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам РСО – Алания», Региональная служба по тарифам РСО-Алания

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2014 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических и юридических лиц с присоединяемой мощностью до 15 кВт

включительно по одному источнику электроснабжения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания, без учета налога на добавленную стоимость, согласно приложению 1.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года:

стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям 2-7;

формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 8.

3. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных настоящим постановлением, размер платы за технологическое присоединение в 2014 году к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

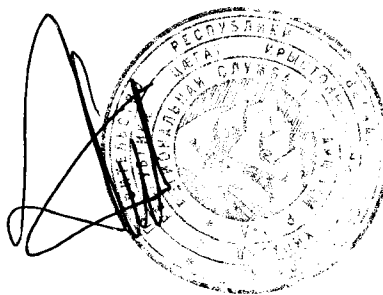
4. Признать утратившим силу с 01 января 2014 года:

постановление Региональной службы по тарифам от 27 декабря 2013 года №71 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания на 2013 год».

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно и подлежит отдельному учету со стороны сетевой организации и не учитывается в необходимой валовой выручке по иным регулируемым видам деятельности.

6. Настоящее постановление вступает в силу 01 января 2014 года и действует до 31 декабря 2014 года.

Председатель



Т.Т. Акоев

ПЛАТА

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических и юридических лиц с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно по одному источнику электроснабжения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям низкого напряжения (0,4 кВ) территориальных сетевых организаций Республики Северная Осетия-Алания:

№ п/п	Наименование организации	Плата руб. присоединение
1.	Северо-Осетинский филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа»	1 855,49
2.	ГУП «Аланияэлектросеть»	2 701,28
3.	ВМУП «Владикавказгорсвет»	2 492,74
4.	МУП «Моздокские электрические сети»	2 035,19
5.	Филиал «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго»	2 156,43
6	ООО «Газпром энерго»	1 650,54

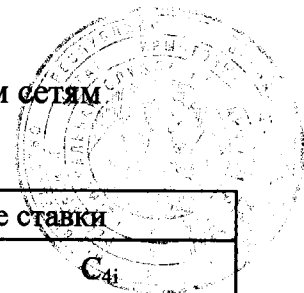


СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Северо-Осетинского филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C _{1i} руб./ кВт	C _{2i} руб./ км	C _{3i} руб./ км	C _{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	-	-	-	-
1.2.	6-10	27,39	135 517	-	422
2.	Свыше 150 до 670 кВт включительно				
2.1.	0,4	-	-	-	-
2.2.	6-10	6,45	135 517	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} установлены в ценах 2001 года.

СТАВКИ
 платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
 ГУП «Аланияэлектросеть»



№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C_{1i} руб./ кВт	C_{2i} руб./ км	C_{3i} руб./ км	C_{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	49,15	140 459	101 869	-
1.2.	6-10	29,72	133 845	247 237	-
2.	Свыше 150 до 670 кВт включительно				
2.1.	0,4	11,59	140 459	101 869	277
2.2.	6-10	8,72	133 845	247 237	277

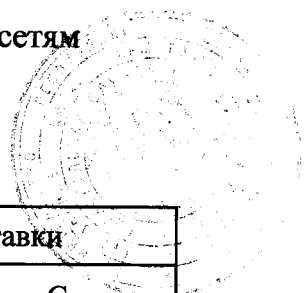
Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} установлены в ценах 2001 года.

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП «Моздокские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C_{1i} руб./ кВт	C_{2i} руб./ км	C_{3i} руб./ км	C_{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	78,78	140 459	101 869	-
1.2.	6-10	-	-	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} установлены в ценах 2001 года

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ВМУП «Владикавказгорсвет»



№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C_{1i} руб./ кВт	C_{2i} руб./ км	C_{3i} руб./ км	C_{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	37,33	140 459	101 869	-
1.2.	6-10	-	-	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} установлены в ценах 2001 года

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром энерго»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C _{1i} руб./ кВт	C _{2i} руб./ км	C _{3i} руб./ км	C _{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	78,71	-	-	-
1.2.	6-10	11,06	-	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i}, C_{3i}, C_{4i} установлены в ценах 2001 года.

СТАВКИ
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Северо-Кавказский» ОАО «Оборонэнерго»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки			
		C_{1i} руб./ кВт	C_{2i} руб./ км	C_{3i} руб./ км	C_{4i} руб./кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно				
1.1.	0,4	85,50	140 459	101 869	-
1.2.	6-10	-	-	-	-

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} установлены в ценах 2001 года.

ФОРМУЛЫ

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

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1	2	3
1.	В случае отсутствия необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства - от существующих до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	$C_{1i} \times N_{\max}$
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	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$
2.2	при необходимости строительства сетевой организацией кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$
2.3	при необходимости	$C_{1i} \times N_{\max} + C_{4i} \times N_{\max} \times Z$

	строительства сетевой организацией трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	
2.4	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной и кабельной линии	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3) \times Z$
2.5	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$
2.6	при необходимости строительства сетевой организацией кабельной линии и трансформаторной подстанции (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$
2.7	при необходимости строительства сетевой организацией воздушной линии, кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{\max} + (C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} \times N_{\max}) \times Z$

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 — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Северная Осетия-Алания на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным 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.