ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

29 декабря 2014 г. г. Грозный № 130

Председательствовал:
Председатель А.А.Сайханов
Присутствовали члены Правления Комитета:
Заместитель председателя Х.С. Дакаев
Начальник отдела регулирования тарифов
на услуги ЖКХ и транспорта Л-А. Лаиев
Начальник отдела регулирования
и контроля тарифов на электроэнергию Э.Р. Салгириев
Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на тепловую энергию, на газ и твердое топливо Н.А. Сангариев
Главный спец-т - эксперт Чеченского УФАС России Б.Д. Эдылханов
Представитель НП «Совет Рынка» Б.А. Абуязидов
Приглашенные:
Главный спец-т отдела регулирования
и контроля тарифов на электроэнергии А.Я. Омаров
Начальник Управления экономики Л.А. Юсупов
ОАО «Чеченэнерго»

Повестка дня:

Установление размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год:

1). Максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

2). Установление выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год;

3). Ставки платы за единицу максимальной мощности;

4) стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2015 год.

Выступили:

Сайханов А.А.,Омаров А.Я., Юсупов Л.А.

Омаров А.Я. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от ОАО «Чеченэнерго» для установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно на 2015 год. Отметил:

Согласно поданной заявке, заявленная мощность для заявителей до 15 кВт включительно составляет **4066,80 кВт** на уровне напряжения **0,4 и 6-10 кВ**.

После анализа представленных материалов экспертная группа рассчитала размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, которая на 2015 год составляет-2 058, 93 руб. без НДС, в том числе:

1). По статье «подготовка и выдача технических условий»-928,48 руб.;

2). По статье «Проверка выполнения технических условий заказчика и составление акта о технологическом присоединении»-435,94 руб.;

3). По статье «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств»-694,51 руб., против представленной ОАО «Чеченэнерго» - 2 919,06 руб. без НДС, в том числе:

1). По статье «Подготовка и выдача технических условий»-1 201,85;

2). По статье «Проверка выполнения технических условий заказчика и составление акта о технологическом присоединении»-643,95 руб.;

3). По статье «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающего устройства»-1 073,26 руб.

Завышение произошло из-за завышения ступеней оплаты производственного персонала, завышения расходов в расчетах машино-часов, человеко-часов.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в размере **550 руб. с НДС**;

Голосовали:

«За» - 8 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

Правление **решило:**

установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в размере **550 руб. с НДС**.

2. По второму вопросу повестки:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт включительно, к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год.

Выступили:

Омаров А.Я. довел до сведения присутствующих, что на 2015 год выпадающие доходы связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» сложились по представленным материалам -1 341 768,9 руб. ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год планирует 547 технологических присоединений энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт включительно, стоимость одного технологического присоединения -2 919,06 руб.

После анализа представленных материалов стоимость одного технологического присоединения составляет -2 058,83 руб. завышение произошло из-за завышения стоимости человеко-часов, машино-часов и ступеней оплаты производственного персонала, соответственно выпадающие доходы -871 248,01 руб. (2 058,83-466,10*547).

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об установлении выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год в размере **-871 248,01 руб.**

Голосовали:

«За»-8 человек,

«Против»-нет,

«Воздержавщиеся»-нет

Правление **решило:**

Установить размер выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год в размере – **871 248,01 руб.**

3. По третьему вопросу повестки:

Предложение **Салгириева Э.Р**.-начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении ставки платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству электрических сетей ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год.

Выступили:

Омаров А.Я. довел до сведения присутствующих, что в 2015 году ОАО «Чеченэнерго» планирует строительство электрических сетей:

C_2 – воздушные линии

0,4кВ и 6-10 кВ (до 15 кВт)- 1 км, на мощность 1 МВт;

0,4 и 6-10 кВ (15-150 кВт) – 1,5 км, на мощность 1,5 МВт;

6-10 кВ (150-670 кВт)-1,5 км, на мощность 2 МВт;

6-10 кВ (свыше 670 кВт)- 1,5 км, на мощность 3 МВт;

C_3-кабельные линии

0,4 и 6-10 кВ (до 15 кВт)-0,5 км, на мощность 0,5 МВт;

0,4 и 6-10 кВ (15-150 кВт)-0,5 км, на мощность 1,5 МВт;

6-10 кВ (150-670 кВт)-0,5 км, на мощность 0,5 МВт;

6-10 кВ (свыше 670 кВт)- 1 км, на мощность 2 МВт.

По представленным материалам ставки за единицу максимальной мощности сложились следующие:

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			
1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			
1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об установлении ставки платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству электрических сетей ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год.

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			
1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			
1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

Голосовали:

«За»-8 человек,

«Против»-нет,

«Воздержавшихся»-нет.

Правление **решило:**

Установить ставку платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству электрических сетей ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год:

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			
1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения кВ	Ставки за единицу максимальной мощности	
		C_2 (руб./кВт)	C_3 (руб./кВт)
1	2	3	4
до 15 кВт			

1.	НН (ниже 1 кВ)	30,58	31,92
2.	СН2 (20-1кВ)	27,02	51,34
свыше 15 кВт до 150 кВт			
3.	НН (ниже 1 кВ)	45,87	20,49
4.	СН2 (20-1кВ)	40,53	10,24
свыше 150 кВт до 670 кВт			
5.	СН2 (20-1кВ)	20,26	25,67
свыше 670 кВт до 8900 кВт			
6.	НН, СН2 (менее 35кВ)	13,51	25,67

4. По четвертому вопросу повестки:

Предложение **Салгириева Э.Р.**- начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год.

Выступили:

Омаров А.Я. довел до сведения присуствующих, что ОАО «Чеченэнерго» представила расчеты по стандартизированным тарифным ставкам на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку уровня напряжения ниже 35 кВ и заявленной мощности менее 8900 кВт на 2015 год.

Все расчеты по строительству электрических сетей выполнены в базовых ценах 2001 года.

Проведен анализ представленных материалов, расчеты снижены, завышение стоимости строительства произошло из-за завышения стоимости оборудования, материалов и соответственно накладных расходов и СМР, после чего стоимость строительства объектов электросетевого хозяйства сложилась следующая:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_2)		
№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий
1	2	3
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 2х16	22 222,26
1.2	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х35	31 641,42
1.3	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х50	37 869,37
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	ВЛ, L =1 км. АС – 35/6,2мм^2	22 772,84
2.2	ВЛ, L =1 км. АС – 50/8мм^2	26 194,96
2.3	ВЛ, L =1 км. АС – 95/16мм^2	32 103,04
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_3)		
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	КЛ, L =1 км. АВВГ - 35мм^2	25 479,49
1.2	КЛ, L =1 км. АВВГ - 70мм^2	32 286,92
1.3	КЛ, L =1 км. АВВГ - 95мм^2	37 922,49
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	КЛ, L =1 км. АВБбШв 4х 120мм^2	48 442,75

2.2	КЛ, L =1 км. АВБбШв - 150мм^2	54 232,53
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству подстанций, объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей за 1 кВт (уровень напряжения менее 35 кВ, максимальной мощность менее 8900 кВт), (руб.), (C_4)		
1	КТП с ТМ 63 кВА	870,29
2	КТП с ТМ 100 кВА	599,76
3	КТП с ТМ 160 кВА	438,01
4	КТП с ТМ 250 кВА	349,11
5	КТП с ТМ 400 кВА	300,59

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_2)		
№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий
1	2	3
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 2х16	22 222,26
1.2	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х35	31 641,42
1.3	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х50	37 869,37
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	ВЛ, L =1 км. АС – 35/6,2мм^2	22 772,84
2.2	ВЛ, L =1 км. АС – 50/8мм^2	26 194,96
2.3	ВЛ, L =1 км. АС – 95/16мм^2	32 103,04
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_3)		
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	КЛ, L =1 км. АВВГ - 35мм^2	25 479,49
1.2	КЛ, L =1 км. АВВГ - 70мм^2	32 286,92
1.3	КЛ, L =1 км. АВВГ - 95мм^2	37 922,49
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	КЛ, L =1 км. АВБбШв 4х 120мм^2	48 442,75
2.2	КЛ, L =1 км. АВБбШв - 150мм^2	54 232,53
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству подстанций, объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей за 1 кВт (уровень напряжения менее 35 кВ, максимальной мощность менее 8900 кВт), (руб.), (C_4)		
1	КТП с ТМ 63 кВА	870,29
2	КТП с ТМ 100 кВА	599,76
3	КТП с ТМ 160 кВА	438,01
4	КТП с ТМ 250 кВА	349,11
5	КТП с ТМ 400 кВА	300,59

Голосовали:
«За»- 8 человек,
«Против»-нет,
«Воздержавщихся»-нет.
Правление **решило:**

Установить стандартизированные тарифные ставки по строительству объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Чеченэнерго» на 2015 год в следующих размерах:

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_2)		
№ п/п	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий
1	2	3
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 2х16	22 222,26
1.2	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х35	31 641,42
1.3	ВЛ, L =1 км. СИП- 4 4х50	37 869,37
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	ВЛ, L =1 км. АС – 35/6,2мм^2	22 772,84
2.2	ВЛ, L =1 км. АС – 50/8мм^2	26 194,96
2.3	ВЛ, L =1 км. АС – 95/16мм^2	32 103,04
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей в расчете на 1 км (руб./км), (C_3)		
1	НН (ниже 1 кВ)	
1.1	КЛ, L =1 км. АВВГ - 35мм^2	25 479,49
1.2	КЛ, L =1 км. АВВГ - 70мм^2	32 286,92
1.3	КЛ, L =1 км. АВВГ - 95мм^2	37 922,49
2	СН2 (20-1кВ)	
2.1	КЛ, L =1 км. АВБбШв 4х 120мм^2	48 442,75
2.2	КЛ, L =1 км. АВБбШв - 150мм^2	54 232,53
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству подстанций, объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей за 1 кВт (уровень напряжения менее 35 кВ, максимальной мощность менее 8900 кВт), (руб.), (C_4)		
1	КТП с ТМ 63 кВА	870,29
2	КТП с ТМ 100 кВА	599,76
3	КТП с ТМ 160 кВА	438,01
4	КТП с ТМ 250 кВА	349,11
5	КТП с ТМ 400 кВА	300,59

Юсупов Л.А. Вопрос: По каким ставкам производить расчеты с заявителями подавшие заявку в целях временного технологического присоединения?

Омаров А.Я. Ответ: Заявитель подающий заявку в целях временного технологического присоединения оплачивает по стандартизированным тарифным ставкам утвержденным комитетом.

Сайханов А.А.: Салгириеву Э.Р.- при обращении ОАО «Чеченэнерго» дать письменные разъяснения по применению тарифов на технологическое присоединение при временном подключении энергопринимающих устройств заявителей для обеспечения электрической энергией.

Председатель		А.А. Сайханов
Заместитель председателя		Х.С. Дакаев
Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России		Б.Д. Эдылханов
Представитель НП «Совет рынка»		Б.А. Абуязидов
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта		Л-А.В. Лаиев
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию		Э.Р. Салгириев
Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо		Н.А. Сангариев
Секретарь Правления		М.Р. Манкаев