

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

28 декабря 2018 г.

г. Грозный

№ 89

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги
ЖКХ и транспорта

А.А. Батаева

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Б.А. Абуязидов

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

Начальник управления экономики АО «Чеченэнерго»

Л.А. Юсупов

Начальник РЭС по Чеченской Республике АО «Оборонэнерго»

М.С-А. Тайсумов

Повестка дня:

Установление долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» в границах Чеченской
Республики на 2019-2021 гг.

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» в границах Чеченской Республики на 2019-2021 гг.

Выступили:

Сайханов А.А., Салгириев Э.Р., Тайсумов М.С-М., Юсупов Л.А.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» рассчитаны на 2019-2021 гг.

Необходимая валовая выручка (НВВ) АО «Оборонэнерго» на 2019 год установлена методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на

электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, а на 2020 - 2021 гг. методом индексации, как предусматривают Методические указания, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-Э.

Расчет индекса эффективности операционных подконтрольных расходов произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015г. № 421-э.

Норматив потерь на долгосрочный период определен в соответствии с п. 40,1 Основ ценообразования и на основании приказа Минэнерго России от 30.04.2017г. № 887.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопросы:

об установлении следующих долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» в границах Чеченской Республики на 2019-2021 годы:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	АО «Оборонэнерго»	2019	24,28579	2	75	9,15	1,559424	0,862069	1
		2020	х	2	75	9,15	1,536032	0,849138	1
		2021	х	2	75	9,15	1,512992	0,836400	1

об установлении необходимой валовой выручки на 2019-2021 годы:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Оборонэнерго»	2019	30 947,45
		2020	31 263,32
		2021	31 730,59

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - 1 человек (Абуязидов Б.А.),

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике» Правление **решило:**

установить долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» в границах Чеченской Республики на 2019-2021 годы в следующих параметрах:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	АО «Оборонэнерго»	2019	24,28579	2	75	9,15	1,559424	0,862069	1
		2020	х	2	75	9,15	1,536032	0,849138	1
		2021	х	2	75	9,15	1,512992	0,836400	1

утвердить необходимую валовую выручку на 2019-2021 годы:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Оборонэнерго»	2019	30 947,45
		2020	31 263,32
		2021	31 730,59

Председатель


А.А. Сайханов

Заместитель председателя


К.Ш. Хагиева

Начальник отдела


Э.Р. Салгириев

Начальник отдела


А.А. Батаева

Начальник отдела


Т.М-А. Ахмедова

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»


Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления


Х.А. Везиров

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

28 декабря 2018 г.

г. Грозный

№ 90

Председательствовал:

Председатель А.А. Сайханов

Присутствовали:

Заместитель председателя К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на услуги
ЖКХ и транспорта А.А. Батаева

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.А. Абуязидов

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления Х.А. Везиров

Приглашенные:

Начальник управления экономики АО «Чеченэнерго» Л.А. Юсупов

Начальник РЭС по Чеченской Республике АО «Оборонэнерго» М.С-А. Тайсумов

Повестка дня:

Установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год

Рассмотрели:

Предложение Салгириева Э.Р. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год.

Выступили:

Сайханов А.А., Салгириев Э.Р., Юсупов Л.А., Абуязидов Б.А., Тайсумов М.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год.

На период 2019 г. Филиал «Северо-Кавказский» предлагает утвердить НВВ на содержание электрических сетей по Чеченской Республике в размере – 57 065,70 тыс.руб. и 6 697.60 тыс.руб. – на компенсацию затрат на покупку потерь.

На основании представленных расчетов и обосновывающих материалов, произведен расчет экономически обоснованной НВВ АО «Оборонэнерго» в границах ЧР на 2019 год.

Сравнительный анализ основных статей расходов и величины прибыли на передачу электрической энергии, в границах Чеченской Республики на 2019 год, планируемые АО «Оборонэнерго» и принятые Комитетом представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	2019		
		ЭСО	ГКЦ	Разница
I.	РАСХОДЫ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ			
1.	Вспомогательные материалы	2 455,90	2 016,98	-438,92
1.1.	- материалы на эксплуатацию	2 316,60	1 877,68	-438,92
1.2.	- материалы на капитальный ремонт	139,30	139,30	0,0
1.2.1.	- электрических сетей	139,3	139,30	0,0
2.	Работы и услуги производственного характера	3 003,90	2 450,92	-553,0
2.1.	- капитальный и текущий ремонт подрядным способом	2 904,6	2 450,92	-453,7
2.1.1.	- электрических сетей	2 782,6	2 328,92	-453,7
2.2.	- Прочие услуги производственного характера	99,30	0,00	-99,3
3.	Энергия покупная	3 324,00	4 659,22	1 335,2
3.1.	Энергия на покупку потерь	3 324,0	4 659,2	1 335,2
3.2.	Энергия на хознужды	0,0		
4.	Расходы на оплату труда	29 817,00	17 828,00	-11 989,0
4.1.	- на капитальный ремонт			
4.2.	- на эксплуатацию	29 817,0	17 828,00	-11 989,0
5.	Отчисления во внебюджетные фонды	9 064,40	5 419,71	-3 644,7
5.1.	- на капитальный ремонт			
5.2.	- на эксплуатацию	9 064,4	5 419,71	-3 644,7
6.	Амортизация - всего	839,10	21,00	
6.1.	- Линии электропередач	21,0	21,00	0,0
6.3.	- Прочие	818,1	0,00	-818,1
7.	Прочие затраты всего	8 801,00	1 983,90	-6 817,10
7.1.	- Расходы на страховые платежи	36,40	36,40	0,0
7.1.1.	- Обязат.страх.автогражданской отв-ти (ОСАГО)	36,40	36,40	0,0
7.3.	- Налоги и другие обязательные платежи	402,20	19,0	-383,20
7.4.	- Расходы на регистрацию и оформление прав на недвижимость и землю (оценка имущества)	0,0	0,0	0,0
7.5.	- Услуги связи	599,10	306,90	-292,20
7.9.	- Информационные услуги (Консультант плюс и т.п.)	973,5	0,0	-973,50
7.12.	- Расходы на охрану труда	207,30	207,0	-0,3
7.13.	- Арендная плата	2 761,20	894,0	-1 867,2
7.13.1.	- за сооружения, здания и прочие	2 761,2	894,00	-1 867,2
7.14.	- Другие прочие расходы	3 543,60	455,52	-3 088,1
7.14.1.	- командировочные	1 212,1	337,50	-874,6
7.14.8.	- услуги по управлению (ЦАУ)	1 989,6	0,00	-1 989,6
8.	ИТОГО РАСХОДЫ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ	57 305,30	34 379,7	-22 925,6
9.	Недополученный по независящим причинам доход (плюс КНК)			
10.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			

11.	ВСЕГО РАСХОДЫ ИЗ СЕБЕСТОИМОСТИ	57 305,30	34 379,7	-22 925,6
11.1.	в т.ч. на содержание сетей	53 981,30	29 720,48	-24 260,8
11.2.	на покупку потерь	3 324,00	4 659,22	1 335,2
II.	РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ			
1.	Прибыль на развитие производства	0,0	0,0	0,0
2.	Проценты по кредитам/займам	0,0	0,0	0,0
3.	Услуги банка	42,5	15,06	-27,4
4.	Выплаты социального характера (льготы, гарантии, компенсации)	1 815,5	965,95	-849,6
4.1.	-Материальная помощь	1 484,8	848,95	-635,9
4.2.	- Единовременное вознаграждение и поощрительные выплаты	330,7	117,00	-213,7
4.2.2.	- поощрительные выплаты к Дню энергетика	159,00	117,00	-42,0
5.	- Другие расходы из прибыли	712,30	0,0	-712,3
5.8.	- прочие расходы из прибыли	712,3	0,0	-712,3
6.	ИТОГО РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ	2 570,30	981,01	-1 589,3
7.	Налог на прибыль	514,1	245,25	-268,9
III.	ВСЕГО НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	60 389,70	35 605,96	-24 783,7
	в т.ч. на содержание сетей	57 065,70	30 946,74	-26 119,0
	на покупку потерь	3 324,00	4 659,22	1 335,2

В результате проведенных расчетов, размер НВВ на 2019 год составит - 35 605,96 тыс.руб, в том числе:

- в части содержания электрических сетей 30 946,74 тыс.руб.;
- в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях – 4 659,22 тыс. руб.

По статье Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды:

Согласно п. 8.4. ОТС средства, направляемые на оплату труда, рассчитываются исходя из численности работников списочного состава и числа вакантных рабочих мест (но не выше нормативной численности) с учетом нормативной численности на вновь вводимые объекты.

Для расчета расходов на оплату труда АО «Оборонэнерго» принята численность производственно-промышленного персонала (далее - ППП) по Чеченской Республике, занятого по виду деятельности передача электрической энергии – 39 человек, согласно организационной структуре филиала и штатного расписания,

Принятая штатная численность административно-управленческого составляет 14 единиц. Расчет распределения штатной численности АУП филиала по регионам в обосновывающих материалах не представлен.

Согласно МДК 5-01.01 – рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства Часть 3 «Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий», утвержденными приказом Госстроя России от 03.04.2000г. № 68, произведен расчет нормативной численности производственно-промышленного персонала и численности руководителей, специалистов и служащих, которые по расчетам составили 39 шт./ед., вместо заявленных 53 ед.:

- нормативная численность ППП на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» в границах ЧР на 2019 год – 20,76 шт./ед.

- нормативная численность руководителей, специалистов и служащих на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» в границах ЧР на 2019 год – 18,29 шт.ед.

В соответствии с информационным письмом от 12.07.2018 г. № 273/02/2018 ОТС, тарифная ставка рабочего 1-го разряда на 01 июля 2018 год составляет - 7 935 рублей, вместо - 8 059.56 руб. заявленной.

Коэффициент индексации в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов учтен в размере – 1,046.

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда, рассчитанный в соответствии с Рекомендациями РаЭл о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики от 10.04.2008г. и штатным расписанием РЭС по ЧР составляет - 2,48, вместо 3,2 заявленной.

С учетом произведенных корректировок, сумма затрат по статье Расходы на оплату труда, включаемую в необходимую валовую выручку на 2019 год составляет – 17 828,0 тыс. руб., вместо заявленной – 29 817,0 тыс.руб.

Среднемесячный доход на 1 работника – 38 094,0 руб.

С учетом произведенной корректировки по Расходам на оплату труда, размер страховых взносов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2019 год, составит - 5 419,71 тыс. руб. (30,04 % от ФОТ), вместо заявленной - 9 064,40 тыс. руб.

По статье Амортизации:

Сумма затрат по данной статье, предлагаемая АО «Оборонэнерго» к включению в необходимую валовую выручку на 2019 год составляет - 839,10 тыс. руб.

Однако, расчет амортизационных отчислений АО представлен на сумму 21,0 тыс.руб.

Средняя норма амортизации составляет 5,0 %.

Расчет и начисление амортизационных отчислений производился в соответствии с требованиями ст. 256 НК РФ и Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. №26н., а также учетной политикой предприятия.

В соответствии с Учетной политикой, Филиал применяет линейный способ начисления амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Сумма ожидаемых амортизационных отчислений определена по факту амортизационной ведомости за январь 2018 год (в расчете данной суммы как ежемесячной на год). В обоснование данной статьи затрат приложена амортизационная ведомость за 2017 год и за январь 2018 года

По результатам анализа представленных материалов, проведена корректировка расходов по данной статье.

Согласно ведомости начисления амортизации по РЭС ЧР за январь 2018 года, АО «Оборонэнерго» производят начисления амортизации на объекты ОС, первоначальная стоимость которых ниже 40 т.р. Согласно требованиям законодательства о Бухгалтерском учете, в состав амортизируемого имущества включаются ОС, первоначальная стоимость которых превышает 40 т.р.

Из состава расходов исключены суммы по таким объектам ОС.

Также, из состав амортизируемого имущества исключается объект ОС «Двехтрансформторная КТП» с первоначальной стоимостью – 6 707,92 тыс.руб. и месячной нормой амортизации – 37 060,35 руб., в связи с тем, что в представленной ведомости начисления амортизации не указана дата ввода ОС на учет, что не позволяет определить срок полезного использования данного объекта.

Экономически обоснованные расходы составляют – **21,0** тыс.руб.

По Налогу на прибыль:

Согласно п. 20 Основ ценообразования, утвержд. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Учитывая, что для АО тарифы на передачу э/энергии устанавливаются, как для новой организации, сумма налога на прибыль, включаемая в НВВ на 2019 год определен расчетным путем.

Расчет произведен исходя из экономически обоснованных расходов, включаемых в расчет прибыли АО в границах ЧР, которые составили – 981,01 тыс.руб.

На основании анализа представленных обосновывающих материалов, а также в связи с отсутствием фактических данных за предыдущие периоды регулирования и проведенных корректировок, принимаются расходы по данной статье в размер – **245,25** тыс.руб.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов АО «Оборонэнерго» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год проведен согласно п. 52 постановления Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178.

Согласно заключенного договора оказания услуг по передаче э/энергии с АО «Чеченэнерго», АО «Оборонэнерго» определен как заказчик услуг по передаче э/энергии.

Согласно раздела 6 ДОУ, расчеты за оказываемые услуги производятся по одноставочному тарифу.

Схема взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии определена «котел снизу». При этом гарантирующий поставщик (энергосбытовые организации) региона перечисляют денежные средства за услуги по передаче электрической энергии в нижестоящую сетевую организацию – держателю котла, по единым (котловым) тарифам.

АО «Оборонэнерго» является «котлодержателем» средств по расчетам за услуги по передаче электрической энергии и обязано оказывать услуги по передаче электроэнергии по своим сетям и электрическим сетям других сетевых организаций.

Объем необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» в границах Чеченской Республики на 2019 г., определен в размере - 35 605,96 тыс.руб,

- в части содержания электрических сетей 30 946,74 тыс.руб.;

- в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях – **4 659,22** тыс. руб.

Планируемый объем поступления в сеть электроэнергии на 2019 год – 34,38 млн.кВт ч, объем потерь электроэнергии – 3,1448 млн.кВт ч, объем полезного отпуска – 31,2397 млн.кВт ч.

Планируемый объем поступления мощности в сеть на 2019 год – 7,2388 МВт, объем потерь мощности – 0,6627 МВт, объем полезного отпуска мощности потребителям – 6,5758 МВт.

На основании проведенных расчетов, ставка за содержание электрических сетей в 1 полугодии составила - 591 046,17 руб.МВт мес., во втором полугодии – 616 201,09 руб.МВт мес. Рост тарифа связан с увеличением ставок единых (котловых) тарифов на содержание сетей по группе потребителей «прочие потребители» во втором полугодии.

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) составила в 1 полугодии 152,91 руб./МВтч., во втором полугодии – 152,92 руб./МВтч.

На основании расчетов одноставочный тариф в 1 полугодии составил - 1 277,90 руб.кВт ч, во 2 полугодии – 1 339,89 руб.кВтч.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:
об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	
1	2	3	4	5	6	7
АО «Оборонэнерго» - АО «Чеченэнерго»	569 515,64	140,86	1,22485	616 201,09	152,92	1,33989

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - 1 (Абуязидов Б.А.),

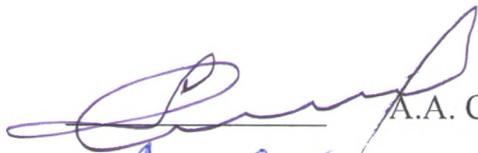
«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 28 июня 2007 г. № 99, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Кавказский» и АО «Чеченэнерго» на 2019 год в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./кВт.ч.	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Оборонэнерго» - АО «Чеченэнерго»	569 515,64	140,86	1,22485	616 201,09	152,92	1,33989

Председатель


А.А. Сайханов

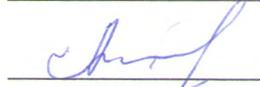
Заместитель председателя


К.Ш. Хагиева

Начальник отдела


Э.Р. Салгириев

Начальник отдела


А.А. Батаева

Начальник отдела


Т.М.-А. Ахмедова

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»


Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления


Х.А. Везиров