

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

25 декабря 2015г.

г.Грозный

№ 109

Председательствовал:

Председатель

А.А.Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

Р.Д. Мударов

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 специалист - эксперт Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Представитель НП «Совет Рынка»

Б.А. Абуязидов

Повестка дня:

Установление тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год.

Рассмотрели:

Предложение **Салгириева Э.Р.** – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию, об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год.

Выступили:

Сайханов А.А., Мударов Р.Д., Салгириев Э.Р.

Салгириев Э.Р. довел до сведения присутствующих, что поступили материалы от ОАО «Оборонэнерго» для установления тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год.

Определение состава расходов и оценка экономической обоснованности произведено в соответствии с Федеральным законом № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации № 1178, главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями ФСТ.

Расходы на необходимые мероприятия установлены на основании анализа представленных документов ОАО «Оборонэнерго», в частности документов: «Расчет платы на покрытие расходов» по п. 16 Методических указаний, «Расчет стоимости одного человека-часа работы производственного персонала по ступеням оплаты», «Калькуляция стоимости 1 маш-ч пробега легкового автомобиля УАЗ» (далее Калькуляция стоимости 1 маш-ч.).

Расходы на мероприятия по п. 16 Методических указаний рассчитаны на основании анализа представленных документов ОАО «Оборонэнерго», в диапазонах максимальной мощности заявителей:

- до 15 кВт;
- от 15 до 150 кВт, включительно;
- от 150 до 670 кВт, включительно.

Расчет расходов на оплату труда произведен в соответствии с отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2013 – 2016 годы на основании официального письма Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики в адрес Комитета от 09.07.2015 № 207/04-09.

В расчете заработной платы на 2016 год, минимальная тарифная ставка рабочего 1 разряда принята – 5 145,0 руб.

Также в расчете учтены следующие выплаты и премии в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике на 2016 год:

- выплаты, связанные с режимом работы и с условиями труда;
- текущее премирование;
- вознаграждение за выслугу лет;
- выплаты по итогам года.

Расчет страховых взносов произведен в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. N 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» отчисления на социальные нужды в 2015 году будут применяться тарифы страховых взносов в пенсионный фонд – 22%, в фонд социального страхования РФ – 2,9%, в и фонды обязательного медицинского страхования – 5,1%, т. е 30% от фонда оплаты труда.

В виду отсутствия документа по установленной ставке страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2016 год, ставка рассчитана экспертами комитета.

В соответствии с Классификацией видов экономической деятельности по классам профессионального риска, утвержденной приказом Министерства труда и социальной защиты развития РФ от 25 декабря 2012 г. N 625н и на основании Федерального закон от 02.12.2013 г. № 323 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов предусмотрены отчисления в размере 0,4 % от фонда оплаты труда.

Итого размер страховых взносов составляет 30,4 процентов.

Статья «Расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов на 2016 год» включает в себя расходы грузовых автомобилей, вахтовых автомашин и спецмеханизмов, задействованных в осуществлении техприсоединения, а также включает:

- Затраты на выполнение ремонта, диагностирования и техобслуживания,
- Затраты на замену шин,
- Оплата труда рабочих,
- Затраты на топливо,
- Затраты на смазочные материалы.

Планируемые расходы на амортизацию исключены, ввиду того что они учтены при установлении тарифов на передачу э/энергии на 2016 год.

Необходимая валовая выручка по статьям расходов на 2016 год рассчитана исходя из расходов на 1 присоединение по всем диапазонам мощности и планируемых присоединений на

2016 год, сформированных по представленным данным о техприсоединений за отчетные периоды составил – 19,0 тыс руб.

Представленная ОАО «Оборонэнерго» необходимая валовая выручка составляет – 19,0 тыс.руб.

Фактические данные по техприсоединениям составили:

Категория присоединения	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	2014 г.			10 месяцев 2015 г.		
		Количество присоединений, шт.	Максимальная присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы (без НДС), руб.	Количество присоединений, шт.	Максимальная присоединенная мощность, кВт	Фактические расходы (без НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
До 15 кВт включительно	0,4	2	29	932,20	1	10	466,10
Свыше 15 кВт и до 150 кВт		4	250	3532,49	2	138	1949,93
Свыше 150 кВт и до 670 кВт		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Согласно п. 87 Основ ценообразования, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при присоединении заявителя по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Также размер платы в размере не более 550 рублей (с НДС), по указанным критериям устанавливается и в отношении следующих категорий заявителей:

- садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов);
- граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараев);
- религиозных организаций.

По произведенным расчетам, ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения до 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, без учета затрат «последней мили» и в ценах расчетного периода составил – 53,96 руб./кВт., в том числе:

№ П/П	Наименование мероприятий	ЭСО руб./кВт, на 2016 год	Ставка руб./кВт, на 2016 год
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	38,74	25,47
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	15,11	11,09

3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3	-	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	22,15	17,40
	Итого по мероприятиям, С1	76,0	53,96

Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» утверждаются регулирующим органом в ценах 2001 г.

Для обоснования расходов по мероприятиям «последней мили», ОАО «Оборонэнерго» представлены локальные сметные расчеты по видам строительства, с учетом используемого материала и оборудования и способом выполнения работ.

Указанные локальные сметные расчеты выполнены с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для ЧР, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

По результатам анализа представленных ОАО «Оборонэнерго» и АО «Чеченэнерго» сметных расчетов, установлено несоответствие по стоимости выполняемых работ, указанных в ценах 2001 года.

Стоимость строительства по представленным ОАО «Оборонэнерго» сметным расчетам, значительно превышает стоимость, представленных АО «Чеченэнерго», по сравнимым аналогичным работам.

Сравнительный анализ стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» и АО «Чеченэнерго» в ценах 2001 года представлен в таблице:

№п/п	Наименование объекта строительства	АО «Чеченэнерго»	ОАО «Оборонэнерго»
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ		
1.1	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16	113 221,12	306 310,0
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	121 951,00	366 880,0
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	190 582,47	447 020,0
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ		
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35, 35/6,2мм ²	103 777,49	378 870,0
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм ²	114 254,21	387 980,0
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм ²	115 575,11	480 170,0
3	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ		
3.1	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х35мм ²	105 378,28	167 040,0
3.2	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х70мм ²	127 978,93	399 340,0
3.3	КЛ-1кВ, провод АВВГ, 4х95мм ²	148 505,74	640 830,0
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ		
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм ²	239 378,62	345 080,0
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм ²	262 889,91	416 770,0
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм ²	333 394,40	523 680,0
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций		

1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА (тупикового типа)	58 517,53	
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	65 816,84	
3	Монтаж КТП с ТМ 63 кВА	73 719,37	266 940,0
4	Монтаж КТП с ТМ 100 кВА	77 744,68	812 700,0
5	Монтаж КТП с ТМ 160 кВА	89 665,58	289 760,0
6	Монтаж КТП с ТМ 250 кВА	108 569,49	851 380,0
7	Монтаж КТП с ТМ 400 кВА	166 922,69	1 031 910,0
8	Монтаж КТП с ТМ 630 кВА	197 442,03	1 083 490,0

На основании изложенного, считаем, что представленные ОАО «Оборонэнерго» стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 не могут быть приняты за основу для их утверждения. В связи с чем, за основу приняты представленные АО «Чеченэнерго» данные по мероприятиям «последней мили».

Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт утверждается на период регулирования отдельно для каждой сетевой организации.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной на соответствующий период.

Необходимые материалы для расчета ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили", на строительство воздушных или кабельных линий, по представленным материалам отсутствуют.

В связи, с чем ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили", на строительство воздушных и кабельных линий для ОАО «Оборонэнерго», также рассчитаны на основании представленных АО «Чеченэнерго» материалов и приняты за основу.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт), на осуществление организационных мероприятий, определяется на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1.

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление мероприятий, связанных со строительством, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), принимаются на период регулирования равными значению стандартизированной тарифной ставки С4.

Согласно п. 87 Основ ценообразования, с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили», устанавливаются в размере не более 50 % от экономически обоснованных стандартизированных ставок, в связи, с чем предлагается утвердить ставки по мероприятиям «последней мили» дифференцированно для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и свыше 150 кВт.

Размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

Выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение – отсутствуют.

ОАО «Оборонэнерго» соответствующим образом ознакомлено с проектом решения Правления и претензий не имеют.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении тарифов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год.

Голосовали:

«За» - 7 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - 1 (Абуязидов Б.А.).

Правление решило:

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Чеченэнерго» в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному

источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

- установить стандартизированные тарифные ставки за 1 кВт максимальной мощности, на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт
1	2	3
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	25,47
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	11,09
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <1>, С1.3	0,00
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	17,40
	Итого по мероприятиям, С1	53,96

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередач, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км.	
		до 150кВт	свыше 150кВт
1	2	3	4
1	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ	х	х
1.1	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 2х16,	56 610,56	113 221,12
1.2	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х35	60 975,50	121 951,00
1.3	ВЛ-0,4кВ, провод СИП-4 4х50	95 291,24	190 582,47
2	Строительство воздушных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ	х	х
1.4	ВЛ-10кВ, провод АС-35, 35/6,2мм ²	51 888,75	103 777,49
1.5	ВЛ-10кВ, провод АС, 50/8мм ²	57 127,11	114 254,21
1.6	ВЛ-10кВ, провод АС, 95/16мм ²	57 787,56	115 575,11
3	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 1(0,4)кВ	х	х

3.1	КЛ-1кВ, провод АБВГ, 4х35мм ²	52 689,14	105 378,28
3.2	КЛ-1кВ, провод АБВГ, 4х70мм ²	63 989,47	127 978,93
3.3	КЛ-1кВ, провод АБВГ, 4х95мм ²	74 252,87	148 505,74
4	Строительство кабельных линий уровнем напряжения - 10(6)кВ	х	х
4.1	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х120мм ²	119 689,31	239 378,62
4.2	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х150мм ²	131 444,96	262 889,91
4.3	КЛ-10кВ, провод ААБЛУ, 3х240мм ²	166 697,20	333 394,40

- установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в части расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование объекта строительства	Стандартизированные тарифные ставки, руб./кВт.	
		до 150кВт	свыше 150кВт
1	2	3	4
1	Монтаж КТП с ТМ 25кВА	1 315,00	2 630,00
2	Монтаж КТП с ТМ 40кВА	924,39	1 848,79
3	Монтаж КТП с ТМ 63кВА	657,39	1 314,77
4	Монтаж КТП с ТМ 100кВА	436,77	873,54
5	Монтаж КТП с ТМ 160кВА	314,84	629,67
6	Монтаж КТП с ТМ 250кВА	243,98	487,95
7	Монтаж КТП с ТМ 400кВА	234,44	468,88
8	Монтаж КТП с ТМ 630кВА	176,07	352,13

- установить ставки за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», в следующих размерах:

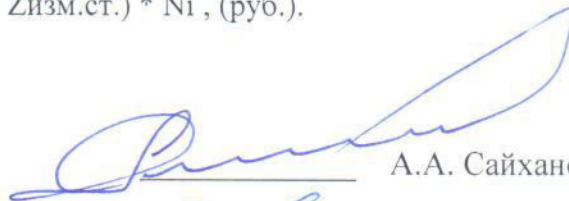
№ п/п	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	C ₂ (руб./кВт)		C ₃ (руб./кВт)	
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	ниже 1	1 403,76	2 807,51	1 259,04	2 518,08
2	20-1	28,94	57,87	72,48	144,96

- установить, что размер платы для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения не превышает размер платы для постоянной схемы электроснабжения.

- утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», посредством применения стандартизированных тарифных ставок: $P=C1*Ni+((C2*Li)+(C3*Li)+(C4*Ni)) * \text{Зизм.ст.}$, (руб.).

- утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям АО «Чеченэнерго», посредством применения ставки за единицу максимальной мощности: $P=(C1+(C2+C3+C4)* \text{Зизм.ст.}) * Ni$, (руб.).

Председатель



А.А. Сайханов

Заместитель председателя



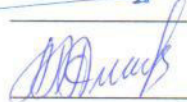
Р.Д. Мударов

Заместитель председателя



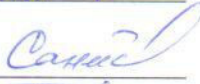
Х.С. Дакаев

Начальник отдела



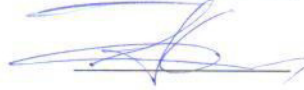
Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела



Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Представитель НП «Совет Рынка»



Б.А. Абуязидов

Секретарь Правления



Х.А. Везиров