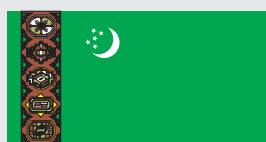
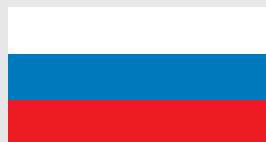


Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ



Тарифы на электроэнергию и цены на топливо в государствах-участниках СНГ

ОБЗОР (Выпуск №37)



Москва
2014

АННОТАЦИЯ

Обзор подготовлен Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ на основе представленных органами управления электроэнергетикой стран СНГ данных о структуре потребления электроэнергии, тарифах на электроэнергию и ценах на топливо за 2008–2013 гг.

Обзор стоимостных показателей в энергетических системах государственных участников СНГ позволяет ознакомиться с динамикой ценовой политики в электроэнергетической отрасли каждого из государств Содружества и служит ориентиром при пересмотре и утверждении тарифов и цен в правительственных органах.

Для удобства анализа при сравнении показателей тарифы и цены в странах СНГ пересчитаны на валюту США по среднеквартальным и среднегодовым курсам национальных валют стран СНГ.

Председатель Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ



Е.С.Мишук

Почтовый адрес: 109074, Москва, Китайгородский пр., 7

Телефон: (495) 710-56-87, 710-66-02, 710-59-43

Fax: (495) 625-86-05

E-mail: mail@energo-cis.org, gam@energo-cis.org, atn@energo-cis.org

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ЦЕНЫ НА ТОПЛИВО В ГОСУДАРСТВАХ – УЧАСТНИКАХ СНГ (ОБЗОР №37)

СОДЕРЖАНИЕ

1. АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ РЕСПУБЛИКА.....	3
2. РЕСПУБЛИКА АРМЕНИЯ.....	5
3. РЕСПУБЛИКА БЕЛАРУСЬ.....	7
4. РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН.....	9
5. КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА.....	13
6. РЕСПУБЛИКА МОЛДОВА.....	15
7. РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ.....	17
8. РЕСПУБЛИКА ТАДЖИКИСТАН.....	19
9. ТУРКМЕНИСТАН.....	21
10. РЕСПУБЛИКА УЗБЕКИСТАН.....	23
11. УКРАИНА.....	25
12. КУРСЫ НАЦИОНАЛЬНЫХ ВАЛЮТ.....	27

1. АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ РЕСПУБЛИКА

А. Среднегодовые показатели

1.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям – всего (Млрд, кВт.ч)		16.2	13.6	13.7	14.8	18.1	18.6
В том числе:	Промышленность и строительство	5.4	3.7	4.1	4.5	6.9	6.8
	Транспорт и связь	0.4	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6
	Сельское хозяйство	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.4
	Коммунально-бытовой сектор	7.6	6.5	5.5	5.7	6.5	6.8
	Прочие	2.7	3.0	3.3	3.7	3.7	4.0

1.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф						
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	7.41	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
В т.ч. потребители ≥750кВА						
В т.ч. потребители <750кВА						
Транспорт	7.41	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	7.41	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	7.41	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
Сельское хозяйство	7.41	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
Торговля и обслуживание	7.47	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
Население	7.47	7.47	7.47	7.58	7.64	7.65
Оптовые потребители-перепродавцы	5.06	5.10	5.10	5.18	5.22	5.23
Хозяйственные нужды энергосистемы	7.41	7.47	7.47	7.58		
Цена на импортируемую электроэнергию	2.3-6.2	2.3-6.2	2.3-6.2	2.3-6.2		
Цена на экспортируемую электроэнергию	2.3-6.2	2.3-6.2	2.3-6.2	2.3-6.2		
Стоимость транзита электроэнергии	0.23	0.23	0.23	0.25	0.26	0.25

1.3. Цена на топливо (доллар США/т.н.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена						
Газ внутренний	61.48	62.0	62.0	62.7	57.3	66.5
Газ импортный	-	-	-	-	-	-
Мазут	123.46	124.5	124.5	126.4	178.2	178.4

Б. Среднеквартальные показатели

1.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф								
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
В т.ч. потребители ≥750кВА								
В т.ч. потребители <750кВА								
Транспорт	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
Сельское хозяйство	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
Торговля и обслуживающий сектор	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
Население	7.63	7.64	7.64	7.64	7.65	7.65	7.65	7.65
Оптовые потребители-перепродавцы	5.21	5.22	5.22	5.22	5.22	5.23	5.23	5.23
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>	Дифференцированный тариф				Дифференцированный тариф			
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>	Дифференцированный тариф				Дифференцированный тариф			
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>	0.25	0.26	0.26	0.26	0.25	0.25	0.25	0.25

1.5. Цена на топливо (доллар США/т.н.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Газ внутренний	57.2	57.3	57.3	57.3	66.5	66.5	66.5	66.5
Газ импортный	-	-	-	-				
Мазут	178.0	178.2	178.3	178.4	178.4	178.4	178.5	178.5

2. РЕСПУБЛИКА АРМЕНИЯ

А. Среднегодовые показатели

2.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		4.73	4.38	4.51	4.87	5.12	5.27
В том числе:	Промышленность и строительство	1.171	1.009	1.047	1.083	1.180	1.209
	Транспорт и связь	0.120	0.119	0.119	0.120	0.127	0.124
	Сельское хозяйство	0.223	0.124	0.126	0.121	0.138	0.151
	Коммунально-бытовой сектор	1.792	1.717	1.749	1.913	1.990	2.028
	Прочие	1.424	1.409	1.468	1.633	1.685	1.754

2.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч. с НДС)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	6.81	6.75	6.92	6.94	6.41	7.23
В т.ч. топливная составляющая	1.96	1.86	0.97	1.38	1.68	
Промышленность, средний	5.57	5.73	5.88	5.79	5.32	6.22
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА						
В т.ч. потребители < 750 кВА						
Транспорт	5.34	5.49	5.70	5.74	5.27	6.19
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт						
В т.ч. электрифицированный городской транспорт						
Сельское хозяйство (мелиорация)	6.07	6.63	6.46	6.53	6.06	7.17
Коммунально-бытовой сектор (питьевая вода и население)	7.71	7.44	7.66	7.69	7.12	7.92
в т.ч. население	7.89	7.57	7.77	7.76	7.17	7.96
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы						
Цена на импортируемую электроэнергию						
Цена на экспортируемую электроэнергию ¹	-	-	-	-	-	-
Стоимость транзита электроэнергии						

2.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т. с НДС)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	168.39	189.45	231,43	249.85	241.37	256.27
Уголь						
Газ	168.39	189.45	231,43	249.85	241.37	256.27
Мазут						

¹ Цены на экспорт электроэнергии не установлены

Б. Среднеквартальные показатели

2.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч. с НДС)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	6.73	6.35	6.21	6.34	6.35	6.15	8.03	8.31
В т.ч. топливная составляющая	1.87	1.00	1.12		3.12	0.98	0.80	
Промышленность, средний	5.53	5.33	5.21	5.25	5.23	5.13	7.14	7.33
В т.ч. потребители ≥750кВА								
В т.ч. потребители <750кВА								
Транспорт	5.51	5.24	5.12	5.21	5.19	5.09	7.05	7.30
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство (мелиорация)	6.49	6.04	5.92	6.18	6.22	5.89	7.65	7.91
Коммунально-бытовой сектор (питьевая вода и население)	7.38	7.10	6.93	7.07	7.00	6.88	8.80	9.05
в т.ч. население	7.42	7.17	7.00	7.11	7.03	6.93	8.85	9.08
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы								
Цена на импортируемую электроэнергию								
Цена на экспортируемую электроэнергию ¹	-	-	-	-	-	-	-	-
Стоимость транзита электроэнергии								

2.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т. с НДС)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена	257.43	233.54	229.80	238.26	246.04	232.72	263.94	270.20
Уголь								
Газ	257.43	233.54	229.80	238.26	246.04	232.72	263.94	270.20
Мазут								

Б. Среднеквартальные показатели

3.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	11.25	11.29	11.24	11.24	11.39	11.64	11.66	11.91
В т.ч. топливная составляющая	6.27	5.15	5.19	5.93	5.52	4.86	5.10	5.79
Промышленность, средний	13.89	13.92	13.81	13.90	13.85	13.87	13.77	13.83
В т.ч. потребители ≥750кВА	13.92	13.94	13.81	13.92	13.85	13.88	13.78	13.86
В т.ч. потребители <750кВА	13.76	13.82	13.80	13.78	13.84	13.79	13.68	13.68
Транспорт	12.73	12.95	12.94	12.81	12.76	12.81	12.89	12.81
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	13.71	13.90	13.84	13.81	13.80	13.80	13.78	13.78
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	11.19	11.39	11.33	11.31	11.30	11.30	11.32	11.30
Сельское хозяйство	10.45	10.54	10.52	10.50	10.52	10.51	10.51	10.48
Коммунально-бытовой сектор								
В т.ч. население	2.80	2.84	3.02	3.35	3.78	4.53	5.33	6.38
Оптовые потребители-перепродавцы	-	-	-	-				
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

3.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена	206.3	215.6	215.6	215.0	191.3	191.0	192.4	193.1
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-
Газ	214.8	219.0	219.0	217.9	192.8	193.0	194.3	195.0
Мазут	82.4	135.1	168.3	141.9	200.2	195.7	97.6	191.1

4. РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

А. Среднегодовые показатели

4.1. Структура потребления электроэнергии

Данные Межгосударственного статкомитета СНГ

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		73.52	71.6	76.6	81.7		
В том числе:	Промышленность и строительство	51.70	49.5	54.3	58.1		
	Транспорт и связь	4.69	4.8	4.8	4.8		
	Сельское хозяйство	2.44	2.3	1.9	1.9		
	Коммунально-бытовой сектор	8.94	15.0	8.8	16.8		
	Прочие	5.75		6.7			

4.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	4.0	3.6				
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний						
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА						
В т.ч. потребители < 750 кВА						
Транспорт						
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт						
В т.ч. электрифицированный городской транспорт						
Сельское хозяйство						
Коммунально-бытовой сектор						
В т.ч. население						
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды АО «KEGOC»	2.369	3.223	4.79	3.7	4.2	
Цена на импортируемую электроэнергию	4.90					
Цена на экспортируемую электроэнергию						
Стоимость транзита электроэнергии	0.636	0.836	0.932	0.63	0.67	

4.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена						
Уголь экибастузский						
Уголь карагандинский						
Газ						
Мазут						

Б. Среднеквартальные показатели

4.4 Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф								
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний								
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА								
В т.ч. потребители < 750 кВА								
Транспорт								
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство								
Коммунально-бытовой сектор								
В т.ч. население								
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды АО «КЕГОС»	3.73	4.33	4.33	4.33				
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

4.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Уголь экибастузский								
Уголь карагандинский								

Информация по предельным тарифам Республики Казахстан

С мая 2009 года энергопроизводящие организации Казахстана реализуют электрическую энергию по предельным тарифам, которые утверждены постановлением правительства Республики Казахстан № 392 от 25 марта 2009 года.

Предельный тариф - утвержденная максимальная величина отпускного тарифа (цены) на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций.

Группы энергопроизводящих организаций - энергопроизводящие организации, сформированные в группы по критериям:

- тип энергопроизводящих организаций,
- установленная мощность,
- вид используемого топлива,
- удаленность от местонахождения топлива.

В соответствии с Законом РК «Об электроэнергетике» предельные тарифы утверждаются по группам энергопроизводящих организаций на срок не менее семи лет с

разбивкой по годам и ежегодно корректируются с учетом необходимости обеспечения инвестиционной привлекательности отрасли. Базой для определения предельного тарифа на первый год его действия является максимальная фактическая цена, сложившаяся в соответствующей группе энергопроизводящих организаций в течение года, предшествовавшего году введения предельных тарифов.

Постановлением Правительства Республики Казахстан утверждены предельные тарифы по группам энергопроизводящих организаций на период 2009-2015 годы с разбивкой по годам.

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 10 марта 2009 года № 277 и № 278 утверждены Правила определения расчетного тарифа, утверждения предельного и индивидуального тарифов, а также типовое соглашение и типовой инвестиционный договор.

Приказом Министра утверждены группы энергопроизводящих организаций, сформированных согласно законодательству.

Для расчета предельных тарифов энергопроизводящими организациями были представлены в Министерство сводные данные о фактических отпускных ценах, сложившихся в течение года, предшествовавшего году введения предельных тарифов, по месяцам, с разбивкой по потребителям, то есть за 2008 год.

По результатам сравнительного анализа фактических цен на электрическую энергию, сложившихся у энергопроизводящих организаций в течение года, предшествовавшего году введения предельных тарифов, Министерство определило базу: максимальные значения фактических цен по каждой группе энергопроизводящих организаций.

В первый год ведения предельных тарифов (2009 год), предельный тариф определялся исходя из максимальной фактической цены, сложившейся в соответствующей группе энергопроизводящих организаций в течение 2008 года, с учетом роста затрат энергопроизводящих организаций на поддержание в работоспособном и технически исправном состоянии существующих активов, расширение, обновление, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов, создание новых активов, прогнозируемого роста цен на энергетическое топливо, включая инфляционные процессы.

Предельные тарифы на последующие годы определялись исходя из предельного тарифа за предшествовавший год с учетом прогнозируемого уровня инфляции, а также затрат энергопроизводящих организаций на создание новых активов, расширение, обновление, поддержку, реконструкцию и техническое перевооружение существующих активов, прогнозируемого роста основных затрат на производство электрической энергии.

Предельный тариф, указанный в постановлении, не является конечной ценой электроэнергии для потребителей.

Согласно законодательству энергопроизводящая организация самостоятельно устанавливает отпускную цену на электрическую энергию, но не выше предельного тарифа соответствующей группы энергопроизводящих организаций, в которую она включена.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую потребителям, формируются на основе цен производителей электроэнергии (электростанций), стоимости передачи электроэнергии по сетям АО «KEGOC», стоимости передачи и распределения по региональным сетям РЭК и снабженческой надбавки энергоснабжающей организации.

Передача и распределение электроэнергии относятся к сфере естественной монополии, тарифы РЭК на услуги по передаче и распределению электроэнергии утверждаются регулирующим органом – Агентством по регулированию естественных монополий (АРЕМ).

Структура формирования тарифов на электроэнергию в целом формируется по нижеприведенной схеме



Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» к сферам естественных монополий относятся услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии.

Для субъекта рынка, осуществляющего деятельность, которая отнесена настоящим Законом к сфере естественной монополии, государственное регулирование и контроль применяются только в отношении такой деятельности. Для субъектов регулируемого рынка государственное регулирование и контроль, предусмотренные настоящим Законом, применяются только в отношении ценообразования на товары (работы, услуги) в пределах регулируемого рынка.

Таким образом, энергопередающие, распределительные электросетевые компании, осуществляющие транспортировку электроэнергии, относятся к субъектам естественных монополий, тарифы которых утверждаются уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий.

Энергоснабжающие организации в соответствии с Законом Республики Казахстан «О конкуренции» (далее - Закон) осуществляют свою деятельность, в качестве доминантов и не доминантов. Согласно Закону «доминирующим признается положение субъекта рынка, доля которого на соответствующем товарном рынке составляет тридцать пять и более процентов», эти субъекты вносятся в Государственный реестр субъектов рынка, занимающих доминирующее или монопольное положение на регулируемых рынках, и в данном случае тарифы на их услуги согласовываются с АРЕМ.

5. КЫРГЫЗСКАЯ РЕСПУБЛИКА

А. Среднегодовые показатели

5.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		6.15	6.87	7.17	7.91	8.62	
В том числе:	Промышленность и строительство	0.78	1.55	1.71	1.04	1.00	
	Транспорт и связь	0.68					
	Сельское хозяйство	0.10	0.10	0.10	0.08	0.11	
	Коммунально-бытовой сектор	3.61	3.72	3.74	4.92	5.74	
	Прочие	0.98	1.50	1.59	0.99	1.77	

5.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	2.03	1.85	2.38	1.94	2.09	
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	2.35	2.24	2.72	2.79	2.82	
Бюджет	2.22	2.01	2.58	2.55	2.82	
Прочие	2.43	2.41	2.72	2.61	2.82	
Транспорт						
Сельское хозяйство	1.93	2.04	2.20	2.01	2.82	
Коммунально-бытовой сектор						
В т.ч. население	1.74	1.52	1.87	1.47	1.49	
Оптовые потребители-перепродавцы	1.73	1.60	1.81	1.96	1.96	
Хозяйственные нужды энергосистемы	0.67	0.46	0.76	0.76	0.75	0.72
Цена на импортируемую электроэнергию						
Цена на экспортируемую электроэнергию	4.30	3.50	3.01	2.84	2.88	4.02
Стоимость транзита электроэнергии	0.185	0.187	0.346	0.30	0.36	0.32

5.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	77.86	89.34	84.39	97.24	100.33	85.28
Уголь	52.60	61.88	59.26	64.75	63.69	64.51
Газ	144.80	230.71	220.71	280.02	292.94	291.02
Мазут	140.33	163.51	184.45	228.37	283.31	294.57

Цена на электроэнергию отпускаемую ОАО "Электрические станции" (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	0.84	0.82	1.10	1.10	0.76	0.67
внутренний потребитель	0.64	0.55	0.82	0.67	0.52	0.57
экспорт	4.30	4.23	3.01	2.84	2.88	4.02

Б. Среднеквартальные показатели

5.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	2.09	2.08	2.07	2.06				
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний	2.84	2.82	2.82	2.81				
Бюджет	2.84	2.82	2.82	2.81				
Прочие	2.84	2.82	2.82	2.81				
Транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство	2.84	2.82	2.82	2.81				
Коммунально-бытовой сектор								
Население	1.50	1.49	1.49	1.48				
Оптовые потребители-перепродавцы	1.93	1.91	1.91	1.90				
Хозяйственные нужды энергосистемы	0.75	0.75	0.75	0.74	0.73	0.73	0.72	0.72
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>	2.90	2.88	2.88	2.86				
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>	0.39	0.38	0.38	0.38				

5.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена	99.55	99.26	98.83	102.26	96.23	66.84	79.87	80.48
Уголь	65.00	54.78	64.76	64.22	64.74	61.93	65.91	64.81
Газ	292.77	284.07	289.60	294.76	294.93	-	288.20	290.96
Мазут	253.08	314.57	320.14	342.63	299.15	357.36	257.91	275.27

6. РЕСПУБЛИКА МОЛДОВА

А. Среднегодовые показатели

6.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		3.23	3.20	3.31	3.41	3.48	3.35
В том числе:	Промышленность и строительство	1.04	0.90	1.04	1.87	1.91	1.75
	Транспорт и связь						
	Сельское хозяйство	0.08	0.08	0.06			
	Коммунально-бытовой сектор	1.37	1.45	1.51	1.54	1.57	1.6
	Прочие	0.75	0.77	0.69			

6.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	10.12	10.15	10.82	12.17	12.58	12.26
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	10.11	10.13	10.89	11.98	12.26	10.73
В т.ч. потребители ≥750кВА	10.11	10.13	10.89	11.98	12.26	10.73
В т.ч. потребители <750кВА	10.11	10.13	10.89	11.98	12.26	10.73
Транспорт	10.10	10.15	10.73			
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт						
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	10.10	10.15	10.73			
Сельское хозяйство	10.40	10.34	10.93			
Коммунально-бытовой сектор	10.11	10.16	10.81	12.39	12.95	13.79
В т.ч. население	10.11	10.16	10.81	12.39	12.95	13.79
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы						
Цена на импортируемую электроэнергию	4.66	5.84	5.56	5.96	6.72	6.9
Цена на экспортируемую электроэнергию						
Стоимость транзита электроэнергии	0.004	0.004	0.005			

6.3. Цена на топливо (доллар США/т.н.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	273.6	303.1	344.7			
Уголь	187.2	195.4	235.5	221.11	229.18	214.49
Газ	237.5	263.9	250.1	372.29	512.86	494.22
Мазут	400,0	450.0	548.5			

Б. Среднеквартальные показатели

6.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	12.11	12.44	12.92	12.91				
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность средний	11.83	12.13	12.56	12.53	10.68	10.59	10.45	10.14
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА	11.83	12.13	12.56	12.53	10.68	10.59	10.45	10.14
В т.ч. потребители < 750 кВА	11.83	12.13	12.56	12.53	10.68	10.59	10.45	10.14
Транспорт								
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство								
Коммунально-бытовой сектор	12.42	12.78	13.36	13.35	13.72	13.61	13.43	13.03
В т.ч. население	12.42	12.78	13.36	13.35	13.72	13.61	13.43	13.03
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>	5.95	6.82	7.06	6.96	6.9	6.9	6.9	6.9
<i>Стоимость транзита электроэнергии по ЛЭП-400 кВ</i>								
<i>Стоимость транзита по внутрисистемным ЛЭП ГП "Молдэлектрика"</i>								

6.5. Цена на топливо (доллар США/т.н.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Уголь	234.99	230.89	222.93	221.51	221.49	219.69	216.86	210.39
Газ	525.86	516.69	498.87	495.69	510.33	506.18	499.67	484.75
Мазут								

7. РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

А. Среднегодовые показатели

7.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		913.5	879.1	915.7	926.0	944.5	941.5
В том числе:	Промышленность и строительство	582.1	550.6	565.0	571.0	574.1	562.6
	Транспорт	86.7	82.3	88.4	89.3	88.3	88.5
	Сельское хозяйство	15.5	14.8	14.4	14.5	14.2	14.6
	Коммунально-бытовой сектор	229.2	233.4	247.8	251.2	267.9	275.8
	Прочие						

7.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	5.38	5.38	6.64	7.79	7.10	7.54
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	5.16	5.12	6.90	7.23	6.71	7.21
В т.ч. потребители ≥750кВА	4.87	4.87	6.42	6.86	6.39	6.73
В т.ч. потребители <750кВА	7.79	7.28	9.57	9.94	9.10	10.28
Транспорт	5.53	5.32	6.87	7.88	6.53	6.56
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	5.42	5.20	6.75	7.71	6.31	6.23
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	6.61	6.51	8.23	9.72	8.90	10.08
Сельское хозяйство	7.73	7.65	9.33	11.07	10.11	10.92
Население	4.89	4.73	5.33	6.12	5.86	6.30
Оптовые потребители-перепродавцы	3.90	4.29	6.40	6.65	5.83	6.55
Хозяйственные нужды энергосистемы						
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>						
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>						
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>	0.217	0.167	0.477	0.611		

7.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	66.0	57.5	75.3	84.8	84.7	95.9
Уголь	46.7	41.6	50.2	60.1	60.2	66.1
Газ	70.2	62.7	77.2	90.9	91.7	105.6
Мазут	195.0	165.3	229.5	258.0	273.1	257.3

Б. Среднеквартальные показатели

7.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	7.45	6.69	7.06	7.36	7.28	6.91	7.82	7.60
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний	6.79	6.33	6.74	7.08	7.18	6.65	7.55	7.17
В т.ч. потребители ≥750кВА	6.28	6.07	6.47	6.74	6.77	6.30	7.04	6.62
В т.ч. потребители <750кВА	9.92	8.67	9.05	9.30	9.69	9.46	11.25	10.24
Транспорт	7.38	6.03	6.12	6.46	6.34	6.07	7.02	6.77
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	7.24	5.78	5.84	6.20	6.06	5.78	6.56	6.35
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	8.82	8.41	9.15	9.24	9.35	9.32	10.89	10.51
Сельское хозяйство	10.22	9.58	10.28	10.31	10.73	10.34	11.67	11.11
Население	6.51	5.74	5.94	5.96	6.01	6.02	6.87	6.68
Оптовые потребители-перепродавцы	6.15	5.69	5.63	5.91	6.36	6.22	6.80	7.11
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

7.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена	85.1	78.9	85.1	89.1	91.8	87.6	100.6	103.8
Уголь	62.3	60.3	59.1	59.2	65.6	65.5	66.3	67.0
Газ	89.9	84.3	93.8	98.4	100.6	95.3	110.4	115.9
Мазут	251.4	325.6	260.2	320.6	257.3	256.3	235.1	271.7

8. РЕСПУБЛИКА ТАДЖИКИСТАН

А. Среднегодовые показатели

8.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		12.57	13.14	14.02	13.62	13.63	13.36
В том числе:	Промышленность и строительство	6.51	6.54	7.31	6.41	6.37	5.54
	Транспорт и связь	0.30	0.22	0.09	0.09	0.01	0.01
	Сельское хозяйство	2.41	2.41	1.76	2.20	2.26	2.17
	Коммунально-бытовой сектор	2.95	3.72	4.36	4.37	4.31	4.94
	Прочие	0.40	0.35	0.50	0.55	0.68	0.70

8.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011 с учетом НДС	2012 с учетом НДС	2013 с учетом НДС
Средний тариф	1.16	1.38	1.57	1.78	1.83	2.01
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	1.29	1.60	1.78	2.15	2.13	2.37
В т.ч. потребители ≥750кВА	1.29	1.60	1.78	2.15	2.13	2.37
В т.ч. потребители <750кВА	1.29	1.60	1.78	2.15	2.13	2.37
Транспорт	0.78	0.96	1.30	1.46	2.42	1.50
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт						
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	0.78	0.96	1.30	1.46	2.42	1.50
Сельское хозяйство	0.83	0.82	0.97	0.50	0.58	0.60
Коммунально-бытовой сектор	1.10	1.39	1.94	1.98	2.20	2.35
В т.ч. население	1.05	1.36	1.74	1.96	2.17	2.32
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы	2.62	3.50	2.79	3.74	5.65	6.57
Цена на импортируемую электроэнергию (в долларах)	0.015	0.0016	0.038	0.0202	0.021	0.0224
Цена на экспортируемую электроэнергию (в долларах)	0.011	0.015	0.020	0.0223	0.0300	0.0340
Стоимость транзита электроэнергии (в долларах)	0.00062	0.0031	0.0011	0.0012	0.0012	0.0012

8.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена						
Уголь	-	-	-	28.9	62.3	81.22
Газ	178.0	239.0	269.9	337.1	369.5	
Мазут	360.0	309.0	280.0	463.8	740.8	807.56

Б. Среднеквартальные показатели

8.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2012 (с учетом НДС)				2013 (с учетом НДС)			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	2.10	1.77	1.25	2.26	2.36	1.62	1.63	2.44
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний	2.39	2.32	1.40	2.40	2.59	1.99	2.16	2.74
В т.ч. потребители ≥750кВА	2.39	2.32	1.40	2.40	2.59	1.99	2.16	2.74
В т.ч. потребители <750кВА	2.39	2.32	1.40	2.40	2.59	1.99	2.16	2.74
Транспорт	1.41	2.63	2.63	2.63	1.50	1.50	1.49	1.49
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	1.41	2.63	2.63	2.63	1.50	1.50	1.49	1.49
Сельское хозяйство	1.35	0.42	0.41	1.49	1.44	0.21	0.41	1.46
Коммунально-бытовой сектор	1.92	2.34	2.36	2.35	2.36	2.34	0.41	2.34
В т.ч. население	1.89	2.31	2.32	2.32	2.32	2.31	2.31	2.31
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы	5.28	6.46	4.89	6.59	6.61	6.51		6.60
<i>Цена на импортируемую электроэнергию (в долларах)</i>	0.02	0.02	0.02	0.02	0.0224	0.0224	0.0224	0.0224
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию (в долларах)</i>	0.03	0.03	0.03	0.03	0.034	0.034	0.034	0.034
<i>Стоимость транзита электроэнергии (в долларах)</i>	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012	0.0012

8.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Уголь местный	-	-	-	62.3				
Газ	369.6	-	-	369.1				
Мазут	717.6	-	-	806.5				

9. ТУРКМЕНИСТАН

А. Среднегодовые показатели

9.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		9.42	9.57	10.17	11.01		
В том числе:	Промышленность и строительство						
	Транспорт и связь						
	Сельское хозяйство						
	Коммунально-бытовой сектор						
	Прочие						

9.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	0.38	0.42	0.46	0.51		
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний						
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА						
В т.ч. потребители < 750 кВА						
Транспорт						
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт						
В т.ч. электрифицированный городской транспорт						
Сельское хозяйство						
Коммунально-бытовой сектор						
В т.ч. население						
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы						
Цена на импортируемую электроэнергию						
Цена на экспортируемую электроэнергию						
Стоимость транзита электроэнергии						

9.3. Цена на топливо (доллар США/т.н.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена						
Газ	1.09	1.10	1.08	1.09		
Мазут	5.10	5.14	5.06	5.06		
Дизельное топливо	-	15.21	15.46	-		

Б. Среднеквартальные показатели

9.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф								
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний								
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА								
В т.ч. потребители < 750 кВА								
Транспорт								
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство								
Коммунально-бытовой сектор								
В т.ч. население								
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

9.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Уголь								
Газ								
Мазут								

10. РЕСПУБЛИКА УЗБЕКИСТАН

А. Среднегодовые показатели

10.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		39.90	39.68	39.18	40.50		
В том числе:	Промышленность и строительство	15.63	15.74	15.90	16.45		
	Транспорт и связь	1.21	1.18	1.14	1.18		
	Сельское хозяйство	8.98	8.87	8.59	8.77		
	Коммунально-бытовой сектор	14.08	13.89	13.55	14.10		

10.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	3.93	4.29	4.45	5.06		
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	3.97	4.31	4.47	4.92		
В т.ч. потребители ≥750кВА	3.97	4.31	4.48	4.92		
В т.ч. потребители <750кВА	3.94	4.29	4.44	4.89		
Транспорт	3.93	4.30	4.44	4.91		
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	3.93	4.30	4.44	4.91		
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	3.92	4.29	4.44	4.91		
Сельское хозяйство	3.98	4.29	4.43	4.91		
Коммунально-бытовой сектор	3.87	4.28	4.42			
В т.ч. население	3.85	4.27	4.41	4.89		
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы	3.93	4.28	4.44	4.91		
Цена на импортируемую электроэнергию						
Цена на экспортируемую электроэнергию						
Стоимость транзита электроэнергии						

10.3. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена	33.4	35.9				
Уголь	17.85	16.71				
Газ	37.07	39.96				
Мазут	71.06	76.24				

Б. Среднеквартальные показатели

10.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф								
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний								
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА								
В т.ч. потребители < 750 кВА								
Транспорт								
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт								
В т.ч. электрифицированный городской транспорт								
Сельское хозяйство								
Коммунально-бытовой сектор								
В т.ч. население								
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

Тарифы на электроэнергию по группам потребителей за 2011 год (цент США/кВт.ч)

Номер группы	Наименование групп потребителей	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	2011 год
1.	Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединённой мощностью 750 кВа и выше	4.35	4.96	4.92	5.04	4.92
2.	Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединённой мощностью до 750 кВа	4.75	4.89	4.93	4.99	4.89
3.	Производственные с/х потребители	4.56	4.97	4.91	5.00	4.91
4.	Электрифицированный транспорт (электротяга)	4.75	4.96	4.93	5.02	4.91
5.	Непромышленные потребители, бюджетные организации, уличное освещение городов	4.72	4.88	4.91	5.00	4.87
6.	Организации торговли, кафе, рестораны и сфера услуг	4,72	5,02	5,03	5,07	4,94
7.	Население	4,72	4,94	4,91	5,05	4,89
8.	Электричество, используемая на нужды отопления, горячего водоснабжения и охлаждения	4.75	4.98	4.94	5.12	4.88
9.	Реклама и иллюминация	6.63	6.55	6.50	6.21	6.47
10.	Хозяйственные нужды энергосистемы	4.75	4.96	4.93	5.03	4.91
	Средний тариф	4.87	5.11	5.09	5.15	5.06

11. УКРАИНА

А. Среднегодовые показатели

11.1. Структура потребления электроэнергии

Год		2008	2009	2010	2011	2012	2013
Отпуск электроэнергии потребителям - всего (Млрд. кВт.ч)		147.89	134.51	147.48	150.77	150.72	147.27
В том числе:	Промышленность и строительство	78.30	64.96	72.47	71.78	73.00	67.34
	Транспорт и связь	9.96	8.39	9.45	9.28	9.89	8.69
	Сельское хозяйство	3.29	3.39	3.39	3.83	3.55	3.94
	Коммунально-бытовой сектор	18.48	17.74	18.28	18.51	18.33	18.55
	Прочие	37.86	40.08	43.89	47.32	46.00	48.75

11.2. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средний тариф	5.84	4.79	5.21	6.36	7.01	7.03
В т.ч. топливная составляющая						
Промышленность, средний	7.37	5.94	6.78	8.43	9.78	10.21
В т.ч. потребители ≥750кВА	7.12	5.73	6.58	8.20	9.53	9.92
В т.ч. потребители <750кВА	8.96	7.33	8.18	9.96	11.43	11.75
Транспорт	6.09	3.43	3.19	4.45	3.92	3.94
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	7.05	5.64	7.03	8.52	9.23	9.49
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	3.88	2.63	2.59	3.63	3.81	3.84
Сельское хозяйство	8.50	6.80	7.68	9.24	10.52	10.97
Коммунально-бытовой сектор	7.14	5.75	6.40	7.77	8.86	9.27
В т.ч. население	3.64	2.47	2.42	2.91	3.16	3.39
Оптовые потребители-перепродавцы						
Хозяйственные нужды энергосистемы						
Цена на импортируемую электроэнергию						
Цена на экспортируемую электроэнергию						
Стоимость транзита электроэнергии						

11.3. Цена на топливо (доллар США/т.т.)

Год	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Средняя цена		105.32				
Уголь		91.25	86.00			
Газ	229.68	144.80	248.35			
Мазут	424.50	185.93	533.70			

Б. Среднеквартальные показатели

11.4. Тарифы на электроэнергию (цент США/кВт.ч)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средний тариф	6.96	7.02	7.11	6.96	7.12	7.14	7.27	7.39
В т.ч. топливная составляющая								
Промышленность, средний	9.59	9.73	9.82	10.03	10.32	10.55	10.80	11.04
В т.ч. потребители ≥ 750 кВА	9.31	9.49	9.58	9.75	10.03	10.27	10.54	10.72
В т.ч. потребители < 750 кВА	11.12	11.49	11.61	11.62	11.89	12.32	12.58	12.69
Транспорт	3.89	3.92	3.93	3.93	3.96	3.97	3.97	3.96
В т.ч. электрифицированный железнодорожный транспорт	8.82	9.28	9.35	9.36	9.20	9.93	10.13	10.22
В т.ч. электрифицированный городской транспорт	3.82	3.80	3.80	3.82	3.84	3.85	3.85	3.84
Сельское хозяйство	10.63	10.41	10.22	10.90	11.05	11.08	11.18	11.96
Коммунально-бытовой сектор	8.83	8.72	8.75	9.07	9.37	9.31	9.39	10.05
В т.ч. население	3.12	3.10	3.19	3.23	3.34	3.20	3.18	3.21
Оптовые потребители-перепродавцы								
Хозяйственные нужды энергосистемы								
<i>Цена на импортируемую электроэнергию</i>								
<i>Цена на экспортируемую электроэнергию</i>								
<i>Стоимость транзита электроэнергии</i>								

11.5. Цена на топливо (доллар США/т.у.т.)

Год	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Средняя цена								
Уголь								
Газ								
Мазут								

12. КУРСЫ НАЦИОНАЛЬНЫХ ВАЛЮТ

[по данным национальных (центральных) банков стран Содружества]

Национальная валюта	Единиц национальной валюты за 1 доллар США					
	В среднем за год					
	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Азербайджанских манатов	0,82	0,80	0,80	0,7911	0,7856	0,7846
Армянских драмов	305,97	363,28	373,66	372,5	401,76	409,625
Белорусских рублей	2149,42	2803,27	2993,74	5605,84	8369,71	8971,06
Казахских тенге	120,30	147,50	147,38	146,58	149,11	152,1292
Кыргызских сомов	36,57	42,89	45,96	46,11	46,99	48,438
Молдавских лей	10,39	11,11	12,40	11,73	12,13	12,5876
Российских рублей	24,81	31,68	30,74	29,35	31,07	31,82
Таджикских сомони	3,43	4,144	4,38	4,610	4,763	4,7642
Туркменских манатов	11233,33	2,85*	2,85	2,85	2,85	2,85
Узбекских сумов	1319,65	1465,98	1586,86	1715,43	1889,66	2094,6492
Украинских гривен	5,27	7,79	7,93	7,966	7,991	7,993

Национальная валюта	Единиц национальной валюты за 1 доллар США							
	В среднем за квартал							
	2012				2013			
	I	II	III	IV	I	II	III	IV
Азербайджанских манатов	0,7863	0,7858	0,7853	0,7849	0,7848	0,7846	0,7845	0,7845
Армянских драмов	388,43	401,53	410,66	406,44	409,4667	414,9	408,66	405,48
Белорусских рублей	8273,21	8186,22	8382,55	8564,45	8641,09	8692,32	8948,55	9260,85
Казахских тенге	148,14	148,18	149,68	150,44	150,66	151,13	152,92	153,81
Кыргызских сомов	46,71	47,02	47,03	47,26	47,7141	48,3475	48,7395	48,9029
Молдавских лей	11,83	12,04	12,47	28,55	12,19	12,29	12,45	
Российских рублей	30,24	30,98	32,00	31,08	30,40	31,61	31,59	32,53
Таджикских сомони	4,759	4,762	4,764	4,766	4,7542	4,7603	4,7679	4,7738
Туркменских манатов	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Узбекских сумов	1819,67	1870,78	1921,75	1969,88	2010,6133	2079,7667	2126,38	2188,9367
Украинских гривен	7,988	7,992	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993	7,993

* С 1 января 2009 г. произведена деноминация Туркменского маната в 5000 раз