



Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета СНГ



Электроэнергетика
государств-участников СНГ



Основные показатели работы
энергосистем за IV квартал 2012 года

Производство, потребление, экспорт и
импорт электроэнергии, графики нагрузки

О ГЛАВЛЕНИЕ

Аннотация	2
Информация о вводе нового оборудования и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ	3
Основные технико-экономические показатели работы энергосистем государств Содружества за IV квартал 2012 года	8
Производство, потребление, экспорт и импорт электроэнергии в IV квартале 2012 года	9
Производство электроэнергии по месяцам за IV квартал 2012 года	10
Потребление электроэнергии по месяцам за IV квартал 2012 года	12
Суточные графики нагрузки в день квартального максимума <i>(таблица)</i>	14
Суточные графики нагрузки в день квартального максимума <i>(графики)</i>	16
Поквартальное производство электроэнергии в государствах-участниках СНГ за период 2010 – 2012 гг.	17
Поквартальное потребление электроэнергии в государствах-участниках СНГ за период 2010 – 2012 гг.	19
Информация электроэнергетических организаций и компаний об объемах экспорта и импорта электроэнергии в IV квартале 2012 года	21
Противоречия в информации электроэнергетических организаций и компаний об объемах экспорта и импорта электроэнергии в IV квартале 2012 года	26

Аннотация

Предлагаемый руководителям и широкому кругу специалистов энергосистем государств Содружества бюллетень "Электроэнергетика государств-участников СНГ" за IV квартал 2012 года подготовлен Исполнительным комитетом Электроэнергетического Совета СНГ на основании информации, представленной органами управления электроэнергетикой государств-участников СНГ.

Бюллетень содержит основные технико-экономические показатели работы энергосистем государств-участников СНГ за IV квартал 2012 года.

В бюллетене включены сведения о производстве, потреблении, экспорте и импорте электроэнергии, данные об установленной и располагаемой мощности электростанций государств Содружества, суточные графики нагрузки в день квартального максимума, а также информация об обмене электроэнергией с третьими странами.

Исполнительный комитет просит обратить внимание руководителей органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ на следующее обстоятельство. При подготовке настоящего бюллетеня были выявлены противоречия в информации электроэнергетических организаций и компаний об объемах экспорта и импорта электроэнергии в IV квартале 2012 года. Информация об объемах экспорта и импорта электроэнергии и упомянутые противоречия представлены в отдельном разделе бюллетеня.

Исполнительный комитет считает целесообразным представлять в бюллетенях отдельную информацию о межгосударственных перетоках электроэнергии, представляемую системными операторами (передача и прием электроэнергии), и отдельную информацию об экспорте и импорте электроэнергии, представляемую коммерческими операторами по данным документов купли-продажи электроэнергии.

Председатель
Исполнительного комитета

Е.С.Мишук

Информация о вводе нового оборудования и других значимых событиях в энергосистемах государств-участников СНГ

Основные технико-экономические показатели работы энергосистем стран СНГ, представленные органами управления электроэнергетикой государств Содружества, являются оперативными данными и в дальнейшем могут быть скорректированы.

В IV квартале 2012 года энергосистемы 8-ми государств Содружества работали в параллельном режиме (кроме Армении, Таджикистана и Туркменистана).

Республика Беларусь

Информация о вводе нового оборудования и реконструкции действующего в энергосистеме Республика Беларусь в 2012 году по РУП "Брестэнерго"

Введен в эксплуатацию объект "ПС-110 кВ "Юго-Западная" в г.Бресте" в составе: подстанция 110 кВ мощностью 2x25 МВА (1 очередь) и ВЛ-110 кВ протяженностью 13,07 км (2 очередь).

Выполнена замена аккумуляторной батареи на ПС-110 кВ "Милейки".

по РУП "Витебскэнерго"

Завершена реконструкция энергоблока №3 Лукомльской ГРЭС с увеличением мощности на 8,8 МВт.

На Лукомльской ГРЭС завершен монтаж устройств дифференциальной защиты, устройств резервного отключения выключателей. Введена в эксплуатацию автоматизированная система контроля и учета выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов в атмосферу на блоках 1-6, 8 Лукомльской ГРЭС.

Выполнена реконструкция ОРУ-330 кВ ячеек №7 и №12 Лукомльской ГРЭС с установкой элегазовых выключателей 330 кВ и трансформаторов тока 330 кВ, реконструкция ОРУ 330 кВ ячеек №4, 8, 10 с заменой высоковольтного оборудования и РЗА (1 очередь).

Выполнена реконструкция аккумуляторной станции и баков НРТС Новополоцкой ТЭЦ.

по РУП "Гомельэнерго"

Выполнено дооснащение котлоагрегатов схемами автоматического розжига с контролем герметичности газовой арматуры на котельной "Западная" в г.Гомеле.

Установлена автоматизированная система контроля ТТ-330 кВ под напряжением на ПС-330 кВ "Жлобин-Западная" и ПС-330 кВ "Жлобин". Реконструирована ВЛ-110кВ Диапроектор-Жлобин-330 с выносом опор с пойменного участка р.Днепр в Рогачевском районе.

Завершена реконструкция ПС 110/10 кВ "Поселичи" в Хойникском районе и ПС 110/35/10 кВ "Светлогорск".

Выполнена реконструкция электропитания центрального узла средств управления службы диспетчерско-технологического управления РУП "Гомельэнерго", реконструкция оперативно-диспетчерской и технологической связи Калиновичского, Наровлянского, Брагинского и Хойникского РЭС.

Выполнена 1 очередь реконструкции здания ОПУ ПС-330 кВ "Жлобин".

На Светлогорской ТЭЦ введена в эксплуатацию оборотная система технического водоснабжения; реконструирована схема обратного охлаждения оборудования турбинного и котельного отделений; произведена реконструкция деаэратора 6 ата №7; введена в эксплуатацию система автоматизированного контроля за выбросами загрязняющих веществ и парниковых газов в атмосферный воздух от котлов БКЗ-210-140-ф.

по РУП "Гродноэнерго"

Завершено строительство Гродненской ГЭС на р. Неман установленной мощностью 17 МВт.

Завершена реконструкция ПС-110 кВ "Межколхозная" с увеличением мощности на 76 МВА в г.п.Красносельск (выполнена замена двух силовых трансформаторов 110 кВ мощностью 2x25 МВА на два силовых трансформатора 110 кВ мощность 2x63 МВА и соответствующая замена всего технологического оборудования 6-110кВ).

Введен в эксплуатацию объект "ПС-110/10 кВ для электроснабжения производственной базы для строительства АЭС" в составе: подстанция 110/10 кВ мощностью 50 МВА (1 очередь) и ВЛ-110 кВ протяженностью 71 км (2 очередь).

На Гродненской ТЭЦ-2 выполнена реконструкция котлоагрегата БКЗ-320-140 ГМ ст.№3 с заменой экранов на газоплотные и заменой РВП (регенеративный воздухоподогреватель).

по РУП "Минскэнерго"

Завершено строительство объекта "Корректировка проекта 1-й очереди строительства МТЭЦ-5. Вторая редакция" 7 и 8 пусковые комплексы. Электрическая мощность установленного парогазового энергоблока составила 399 МВт.

Выполнены заходы ВЛ-330 кВ "Игналинская-Белорусская" на Минскую ТЭЦ-5 протяжённостью 24,95 км в рамках реализации инвестиционного проекта "Корректировка проекта 1-й очереди строительства МТЭЦ-5. Вторая редакция".

Завершены работы на 2 пусковом комплексе 2 очереди строительства объекта "Реконструкция МТЭЦ-3 с заменой выбывающих мощностей давлением 10 МПа".

Завершено строительство ПС-110/10 кВ "Долгиновская" с кабельными линиями 110 кВ" с установкой двух трансформаторов мощностью 2x40 МВА (введено в эксплуатацию 7,6 км кабельных линий).

Выполнена реконструкция ПС-110 кВ "Металлургическая" с заменой ДГК (дугогасительной катушки) на резисторы в г.Молодечно.

Завершена реконструкция ПС-110 кВ "Заславль", ПС-110 кВ "Петровщина" (с заменой трансформатора мощностью 31,5 МВА на 40 МВА), ПС 110 кВ "Холопеничи" (с заменой ячеек КРУ 10 кВ).

по РУП "Могилёвэнерго"

Введён в эксплуатацию объект "Строительство линии электропередачи напряжением 110 кВ и подстанции 110/10 кВ "Михеевичи". (В 2011 году построена

ВЛ-110 кВ протяжённостью 43,95 км, в 2012 году завершено строительство подстанции с установкой двух трансформаторов мощностью 2^х63 МВА).

Завершены работы по реконструкции ПС-330 кВ "Кричев-330" (благоустройство), ПС Могилев-330 кВ "Северная", ПС-110/10/6 кВ "Куйбышевская", ПС 10 кВ "Горки-Южная", ПС 10 кВ "Горки-Северная".

Завершена реконструкция ПС 35/10 кВ "Староселье" со строительством ВЛ 110 кВ "Толкачи-Староселье" протяженностью 26,54 км.

Выполнена установка второго трансформатора 110/10 кВ на ПС-110/10 кВ "Александрия".

Выполнена замена аккумуляторной батареи и питательного электронасоса на Бобруйской ТЭЦ-2.

За январь-декабрь 2012 года по энергосистеме введено в эксплуатацию 2 344 км линий электропередачи напряжением 0,4 - 10 кВ, 120 км линий электропередачи напряжением 110 кВ и 24,95 км линий напряжением 330 кВ.

Республика Казахстан

Энергосистема работает параллельно с ЕЭС России и ОЭС Центральной Азии.

В Атырауской области на Атырауской ТЭЦ введены в эксплуатацию восстановленные турбоагрегаты ст. №1, 2 по 12 МВт каждый суммарной мощностью 24 МВт.

В Атырауской области на электростанции Электроэнергетический Совет СНГ "Кашаган" Agip КСО введены в эксплуатации 2 газотурбинных агрегата ст. №5, 6 по 40,7 МВт суммарной мощностью 81,4 МВт.

В Восточно-Казахстанской области на Усть-Каменогорской ТЭЦ выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. №5 мощностью 9 МВт.

В Мангистауской области на ТЭЦ-1 МАЭК выведены из эксплуатации турбоагрегаты ст. №1, 2 по 6 МВт каждый суммарной мощностью 12 МВт.

Кыргызская Республика

11.10.2012 года проведена церемония открытия подстанции 110 кВ «Самат» в Баткенской области.

27.10.2012г. состоялось церемония закладки капсулы на месте строительства Верхне-Нарынского каскада ГЭС в Нарынской области.

С соответствии с Программой улучшения электроснабжения городов Бишкек и Ош выполнено строительство вторых очередей на 4 подстанциях 110 кВ (Парковая, Арча-Бешик, Мамбетова г. Бишкек и Тюлейкен г. Ош), произведена замена 11 трансформаторов на 9 подстанциях 220 и 110 кВ (Ала-Арча, Аламедин, Карагачевая, Тепличная, Молодогвардейская г. Бишкек и Узловая, Ош-6, Беш-Мойнок, Анар г.Ош). В результате, введено дополнительно 4 трансформатора 110 кВ и увеличены мощности 12 трансформаторов 220 и 110 кВ, что соответствует вводу 353 МВА трансформаторных мощностей, в том числе 237 МВА в г. Бишкек и 116 МВА в г. Ош.

Российская Федерация

В октябре 2012 года введены в работу:

- энергоблок №3 Харанорской ГРЭС установленной мощностью 225 МВт. С вводом энергоблока установленная мощность станции увеличилась с 430 МВт до 655 МВт. Для выдачи мощности энергоблока №3 были построены и введены в эксплуатацию линия электропередачи ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Маккавеево и подстанция 220 кВ Маккавеево, а также новый комплекс противоаварийной автоматики на Харанорской ГРЭС;

- гидроагрегат №1 Богучанской ГЭС, установленной мощностью 333 МВт. Суммарная проектная мощность Богучанской ГЭС после вводов всех девяти гидроагрегатов составит 3000 МВт.

В ноябре 2012 года введены в работу:

- энергоблок №3 Уренгойской ГРЭС, установленной мощностью 460 МВт;
- гидроагрегаты №№ 2 и 3 Богучанской ГЭС – 333 МВт каждый;
- энергоблоки №№ 1 и 2 Адлерской ТЭС по 180 МВт каждый.

В декабре 2012 года введен в работу энергоблок № 4 Богучанской ГЭС установленной мощностью 333 МВт.

24-25 сентября 2012 г. на совещании в Пятигорске подведены промежуточные итоги деятельности совместной рабочей группы Системного оператора и абхазской госкомпании «Черноморэнерго». Основным вопросом совещания стала реализация Плана-графика мероприятий по поэтапному переходу к целевой модели оперативно-диспетчерского управления энергосистемой Абхазии и ее параллельной работе с ЕЭС России. Участники встречи также обсудили ход работ ГК «Черноморэнерго» по повышению надежности оперативно-диспетчерского управления энергосистемой Абхазии и подвели промежуточные итоги деятельности совместной рабочей группы по реализации мероприятий, включенных в план-график. Основной задачей совместной рабочей группы на период 2012-2013 гг. станет разработка инструктивных материалов и диспетчерской документации.

19 октября в столице Республики Беларусь г. Минске состоялось 42-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ (ЭЭС СНГ). Совет переизбрал Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС» Бориса Аюева на пост Председателя Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК). Решением 42-го заседания ЭЭС СНГ был также утвержден План работы КОТК на 2012–2014 гг. В число важнейших направлений работы КОТК на ближайшую перспективу войдет дальнейшее совершенствование нормативной базы электроэнергетического объединения СНГ и стран Балтии.

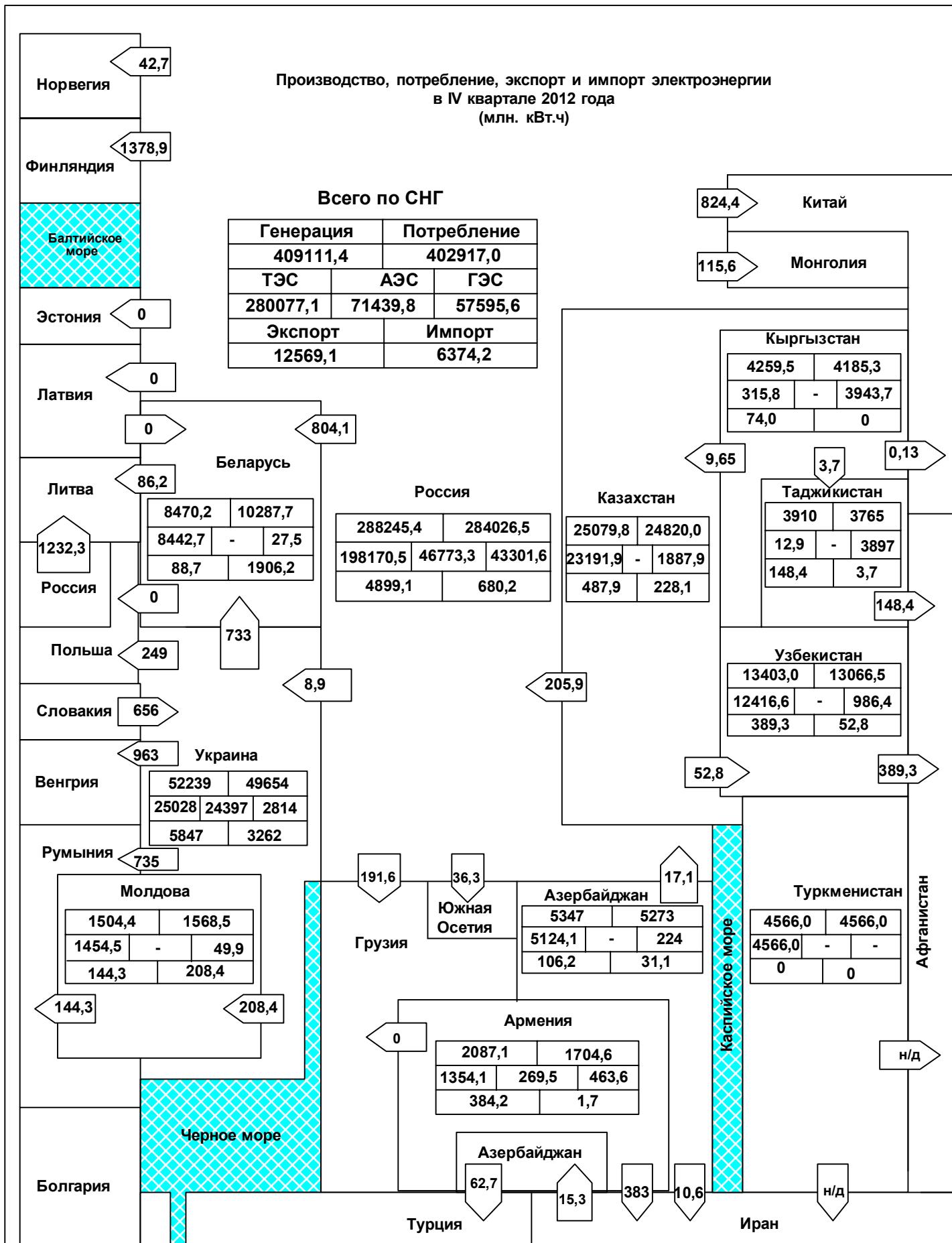
В ноябре 2012 года специалисты филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока и Приморское РДУ разработали и реализовали комплекс режимных мероприятий для включения в работу оборудования подстанции (ПС) 500/220 кВ Лозовая, а также линий электропередачи (ВЛ) 500 кВ Владивосток – Лозовая и ВЛ 500 кВ Лозовая – Чугуевка-2. Реализация проекта велась в рамках инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС». Ввод в эксплуатацию ПС 500/220 кВ Лозовая, ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая и ВЛ 500 кВ Лозовая – Чугуевка-2 в региональной энергосистеме позволил замкнуть «кольцо» 500 кВ: Приморская ГРЭС - Дальневосточная – Владивосток –

Лозовая – Чугуевка-2 – Приморская ГРЭС. Ввод в работу новых электросетевых объектов повысит надежность энергоснабжения потребителей в городе Владивостоке и на юге Приморья за счет увеличения максимально допустимого перетока мощности в сечении Приморская ГРЭС – юг Приморского края.

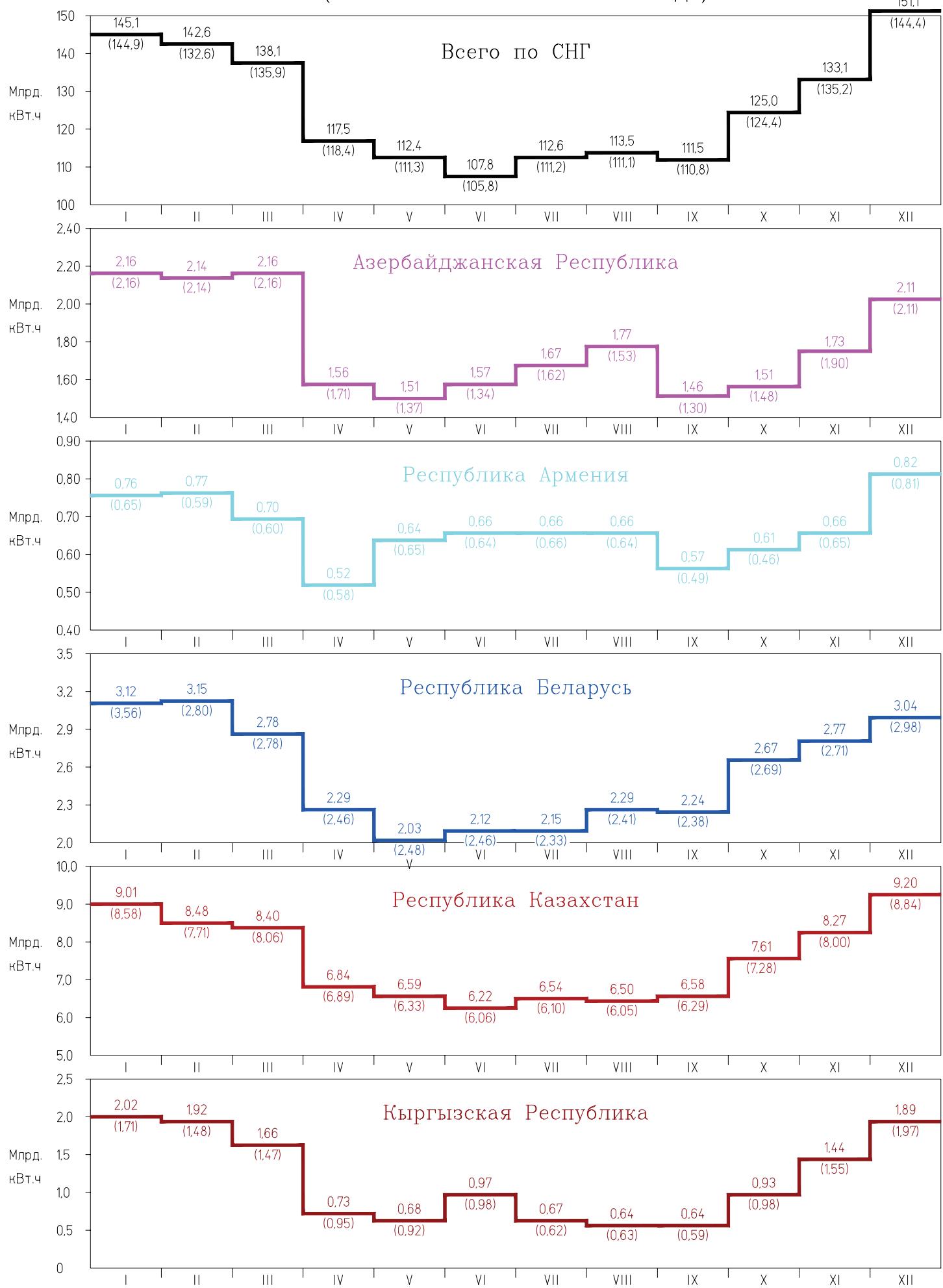
В декабре 2012 года ЕЭС России и отдельные энергосистемы достигли нового исторического максимума потребления электрической мощности. Так, новый максимальный уровень потребления электрической мощности в ЕЭС России составил 157 425 МВт (21.12.2012г.); ОЭС Центра – 38916 МВт(24.12.12); Белгородской ЭС– 2182 МВт (20.12.12); Калужской ЭС– 1017 МВт (21.12.12); в Московской энергосистеме – 18052 МВт (24.12.2012 г.); Тюменской ЭС – 11761 МВт (17.12.12); в ОЭС Сибири – 31838 МВт (18.12.2012); ОЭС Востока–5472 МВт (26.12.12); ЭС Приморского края– 2258 МВт (26.12.12). Основной причиной роста потребления мощности стало влияние низкой температуры наружного воздуха, установившейся практически одновременно в большинстве регионов России. Отклонение среднесуточной температуры от температурной нормы в среднем по ЕЭС России на 21 декабря 2012 г. составило -9,7 °C.

Основные технико-экономические показатели работы энергосистем государств-участников СНГ за IV квартал 2012 года

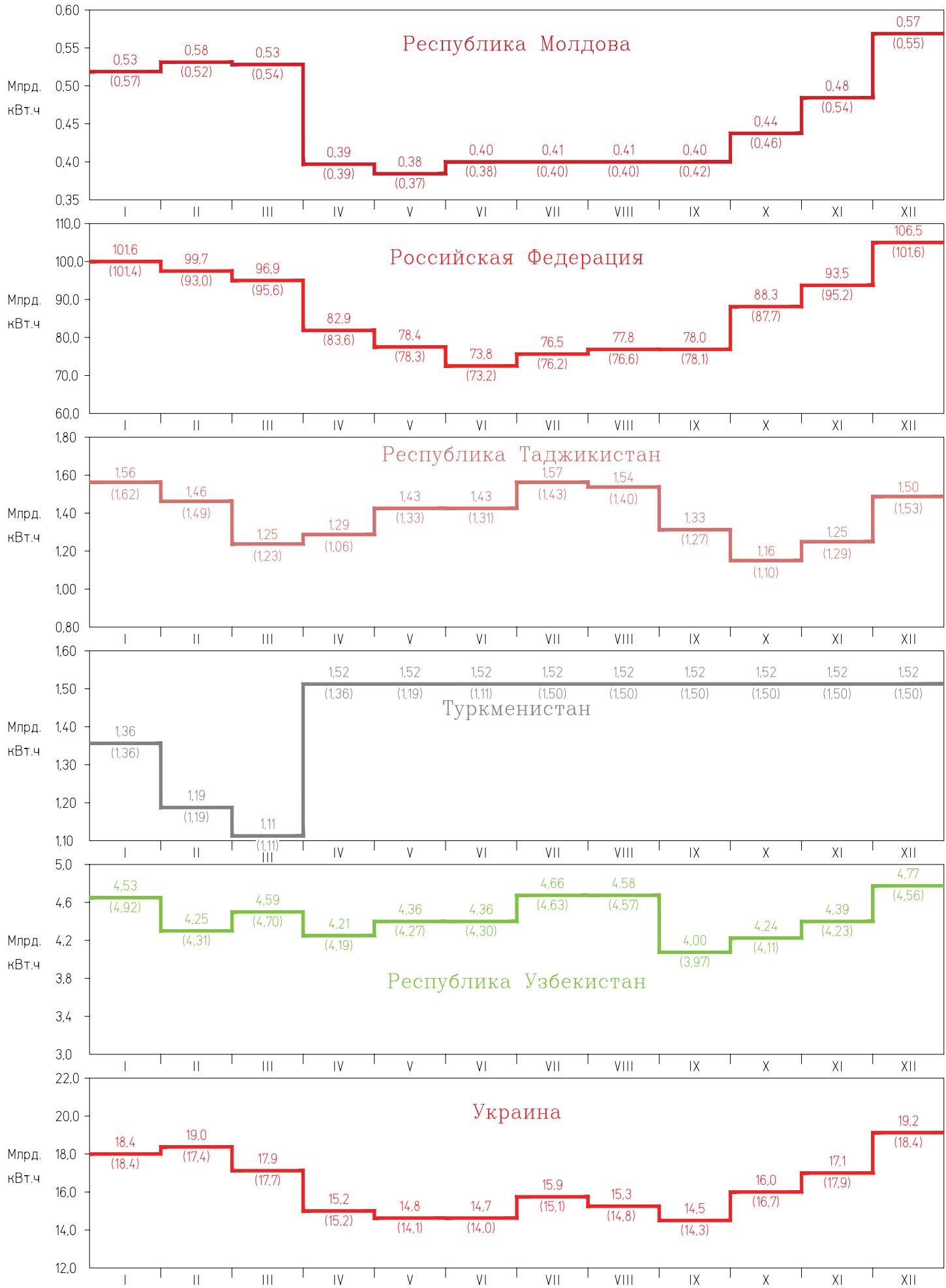
Государства Содружества		Азербайджан	Армения	Беларусь	Казахстан	Кыргызстан	Молдова	Россия	Таджикистан	Туркменистан	Узбекистан	Украина	Всего по СНГ
Производство ЭЭ всего (млн. кВт.ч)		5347,0	2087,1	8470,2	25079,8	4259,5	1504,4	288245,4	3910,0	4566,0	13403,0	52239,0	409111,4
В т.ч.	ТЭС	5124,1	1352,7	7718,1	21746,6	315,8	1434,2	183689,2	12,9	4566,0	12157,7	24858,0	262975,3
	АЭС	0,0	269,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46773,3	0,0	0,0	0,0	24397,0	71439,8
	ГЭС	224,0	463,6	27,5	1887,9	3943,7	49,9	43301,6	3897,0	0,0	986,4	2814,0	57595,6
	Прочие	0,0	1,4	724,6	1445,3	0,0	20,3	14481,3	0,0	0,0	258,9	170,0	17101,8
	октябрь	1512,0	606,7	2665,4	7613,9	931,8	444,9	88275,1	1164,0	1522,0	4242,0	15981,0	124958,8
	ноябрь	1729,0	664,1	2765,7	8270,0	1437,0	484,7	93456,2	1251,0	1522,0	4391,3	17101,0	133072,0
	декабрь	2106,0	816,4	3039,1	9195,9	1890,7	574,8	106514,1	1495,0	1522,0	4769,7	19157,0	151080,7
Потребление ЭЭ всего (млн. кВт.ч)		5273,0	1704,6	10287,7	24820,0	4185,3	1568,5	284026,5	3765,0	4566,0	13066,5	49654,0	402917,0
В т.ч.	октябрь	1488,0	489,1	3305,1	7502,0	903,6	469,0	87242,2	1117,0	1522,0	4149,5	15061,0	123248,4
	ноябрь	1707,0	541,0	3355,1	8131,0	1416,9	511,0	92127,5	1211,0	1522,0	4247,9	16235,0	131005,4
	декабрь	2078,0	674,5	3627,5	9187,0	1864,8	588,5	104656,8	1437,0	1522,0	4669,1	18358,0	148663,2
Экспорт ЭЭ (млн. кВт.ч)		106,2	384,2	88,7	487,9	74,0	144,3	4899,1	148,4	0,0	389,3	5847,0	12569,1
Импорт ЭЭ (млн. кВт.ч)		31,1	1,7	1906,2	228,1	0,0	208,4	680,2	3,7	0,0	52,8	3262,0	6374,2
Сальдо (млн. кВт.ч)		-75,1	-382,6	1817,5	-259,8	-74,0	64,1	-4218,9	-144,7	0,0	-336,5	-2585,0	-6195,0
Установленная мощность (МВт)		6296,9	4054,4	8861,4	20442,0	3784,0	2988,0	228736,7	5024,5	3985,4	12512,2	53311,0	349996,5
В т.ч.	ТЭС	5252,3	2465,0	8335,6	16447,5	716,0	2850,0	143906,7	318,0	3984,2	10619,0	33702,0	228596,3
	АЭС	0,0	408,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25242,0	0,0	0,0	0,0	13835,0	39485,0
	ГЭС	1044,6	1178,0	27,8	2568,6	3068,0	64,0	48923,0	4706,5	1,2	1414,7	5465,0	68461,4
	Прочие	0,0	3,4	498,0	1425,9		74,0	10665,0	0,0	0,0	478,5	309,0	13453,8
Располагаемая мощность (МВт)		4350,0	2030,2	7516,0	16606,0	3564,0	1089,0	218961,8	4061,5	3500,0	9926,9	44678,0	316283,5
В т.ч.	ТЭС	3800,0	963,2	7156,0	13909,0	555,0	1068,0	141911,0	30,0	3500,0	8640,9	26307,0	207840,1
	АЭС	0,0	140,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25221,7	0,0	0,0	0,0	13725,0	39086,8
	ГЭС	550,0	923,5	17,0	1532,0	3009,0	21,0	43763,8	4031,5	0,0	1165,0	4546,0	59558,8
	Прочие	0,0	3,4	343,0	1165,0		0,0	8065,3	0,0	0,0	121,0	100,0	9797,7
Абсолютный максимум нагрузки (МВт)		3658	1322	6353	14153	2994	1112	157425	3035		8200	30525	
Дата		17.12	31.12	20.12	19.12	21.12	21.12	21.12	30.12		31.12	24.12	
Час		18-00	19-00	10-00	21-00	19-00	18-00	10-00	18-00		18-00	17-00	
Частота в максимум нагрузки (Гц)		50,00	49,98	50,00	50,00	49,96	50,00	50,01	50,00		50,00	50,00	



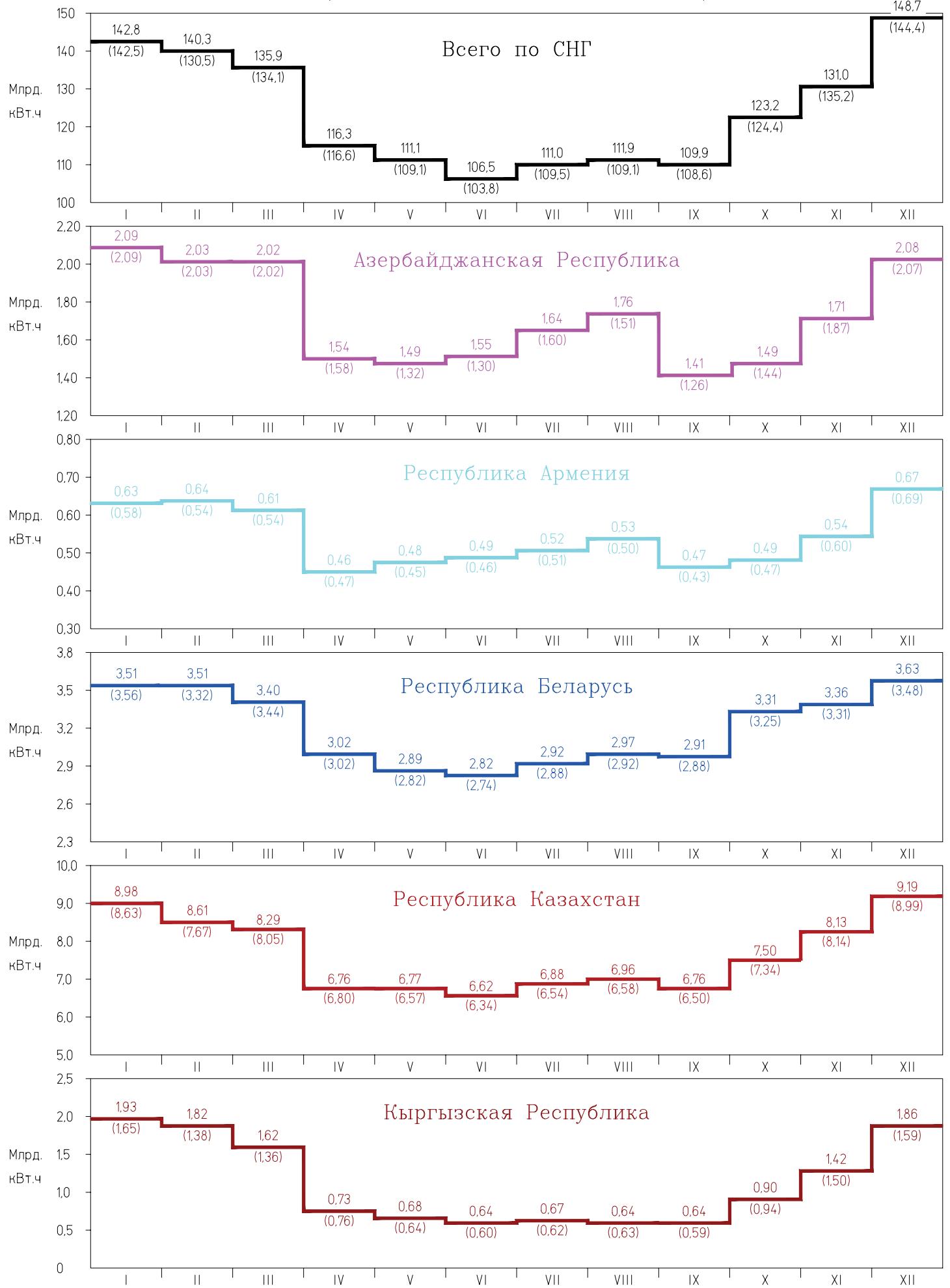
Производство электроэнергии по месяцам в 2012 году
(В скобках показатели 2011 года)



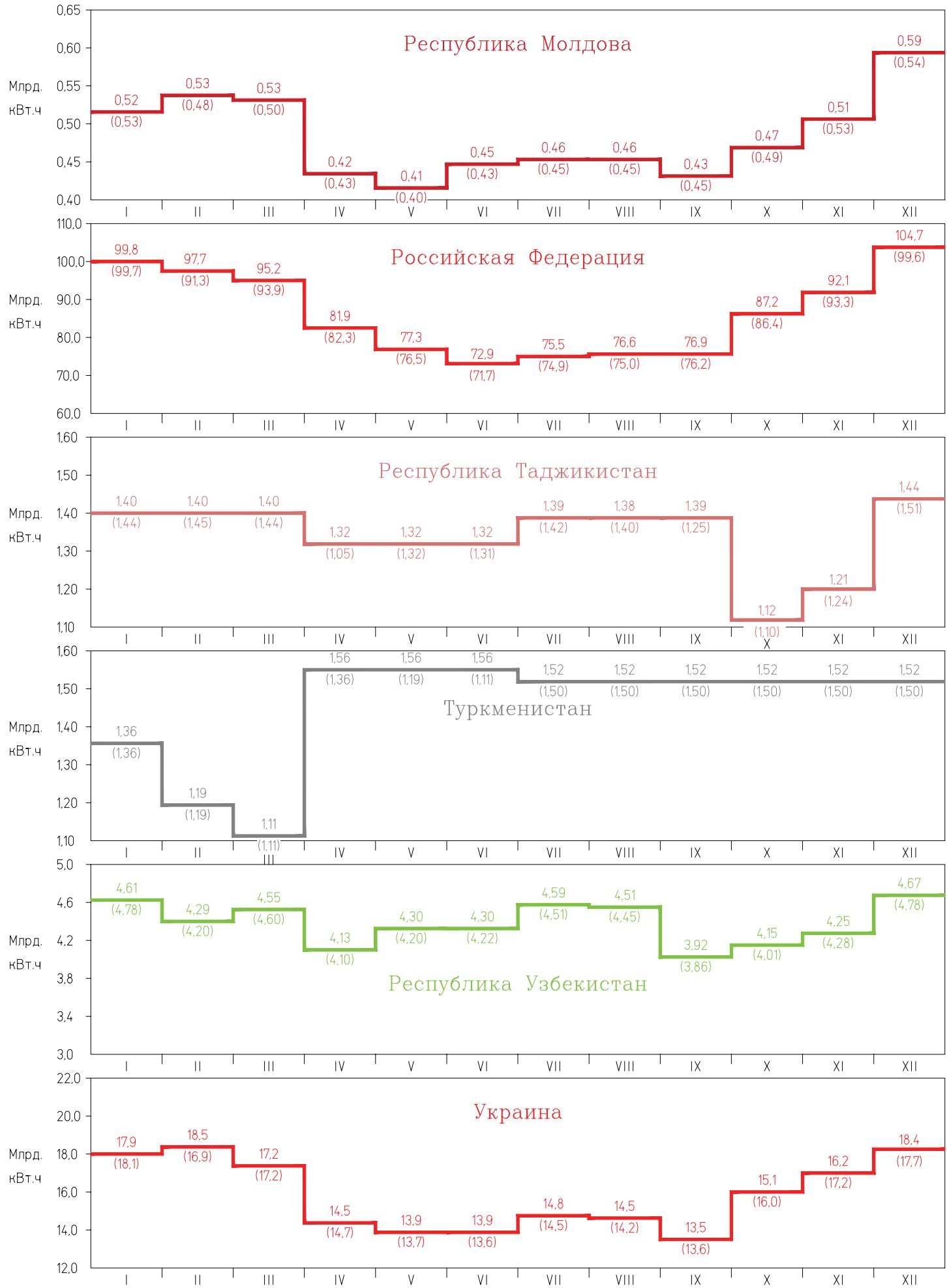
Производство электроэнергии по месяцам в 2012 году
(В скобках показатели 2011 года)



Потребление электроэнергии по месяцам в 2012 году
(В скобках показатели 2011 года)



Потребление электроэнергии по месяцам в 2012 году
(В скобках показатели 2011 года)



Суточные графики в день квартального максимума нагрузки

Азербайджанская Республика

(17 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	2616	2356	2256	2176	2226	2285	2535	2524	2984	3143	3161	3204
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	3184	3174	3167	3177	3331	3658	3628	3558	3538	3393	3143	2907

Республика Армения

(31 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	911	789	710	654	640	664	684	726	841	966	1007	1035
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	1026	1023	1014	1033	1089	1239	1322	1317	1300	1250	1215	1128

Республика Беларусь

(20 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	4569	4403	4236	4096	4139	4184	4556	5423	5982	6353	6184	6021
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	5737	5897	5936	5800	5728	5890	6267	6143	5991	5899	5553	5110

Республика Казахстан

(19 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	12591	12100	12082	12070	11985	12200	12388	12914	13315	13542	13624	13511
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	13360	13240	13223	13349	13601	13989	14153	13835	13900	13564	13255	13795

Кыргызская Республика¹

(21 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	2806	2755	2784	2804	2838	2948	2993	2971	2938	2806	2778	2736
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	2746	2749	2790	2835	2934	2952	2994	2924	2926	2867	2852	2764

Республика Молдова

(21 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	706	665	643	642	638	728	823	925	1007	1032	1016	989
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	1010	1012	1003	1027	1077	1112	1098	1031	934	907	836	745

¹ Часовые нагрузки указаны по ташкентскому времени.

Российская Федерация

(2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	131895	130405	130333	131987	134347	138880	146013	152171	156543	157425	156252	155058
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	153998	153765	153364	153076	153929	155439	154562	150999	148531	145132	139996	134862

Республика Таджикистан

(30 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	1734	1708	1708	1698	1748	2428	2913	2817	1968	1936	1916	1916
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	1857	1856	1811	1841	1960	3035	3021	2931	2895	2085	1931	1810

Туркменистан

(данные не представлены)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)												
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)												

Республика Узбекистан

(2012 года)

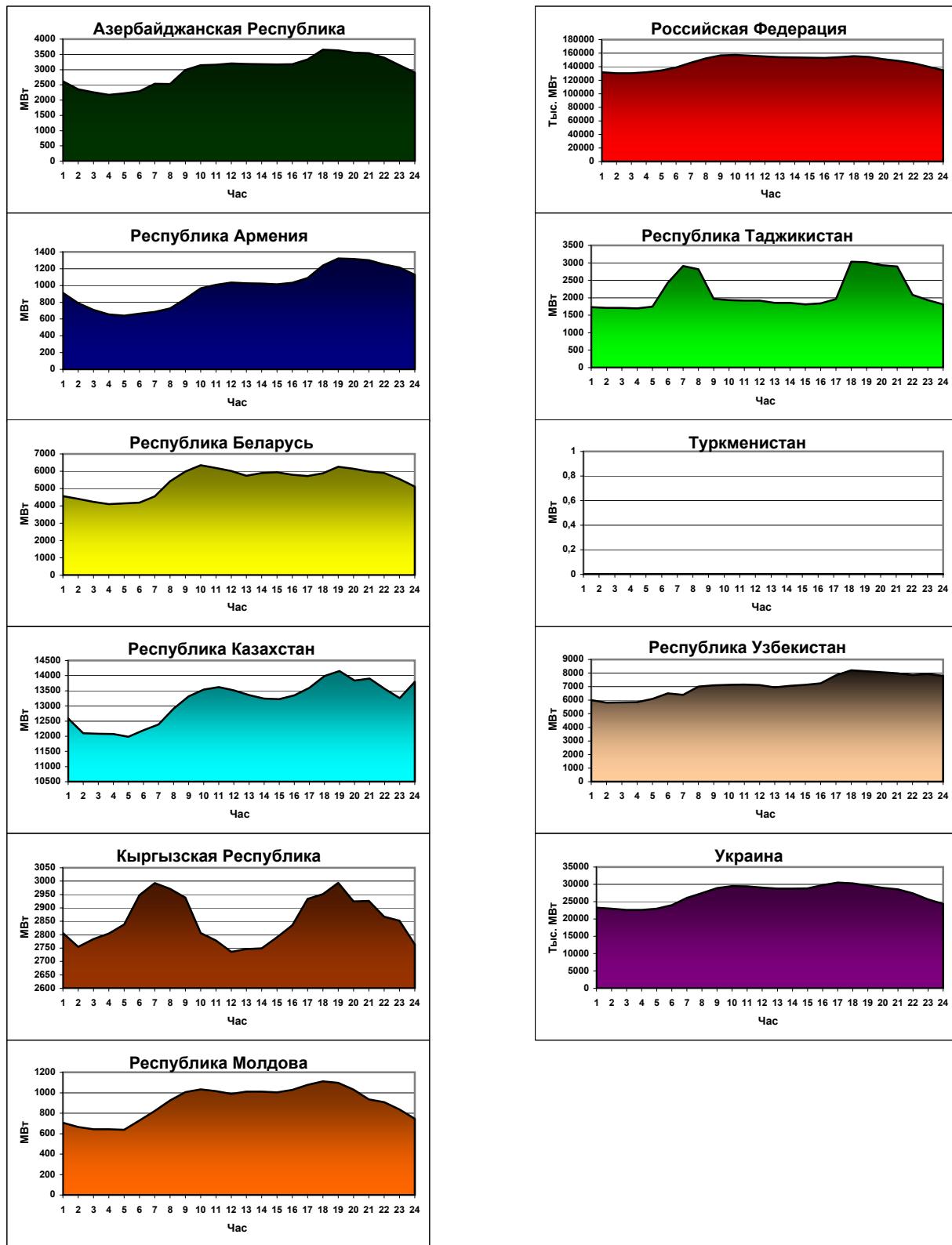
Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	6001	5821	5847	5859	6091	6503	6399	6999	7099	7142	7157	7111
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	6948	7059	7139	7240	7844	8200	8127	8065	7992	7863	7930	7795

Украина

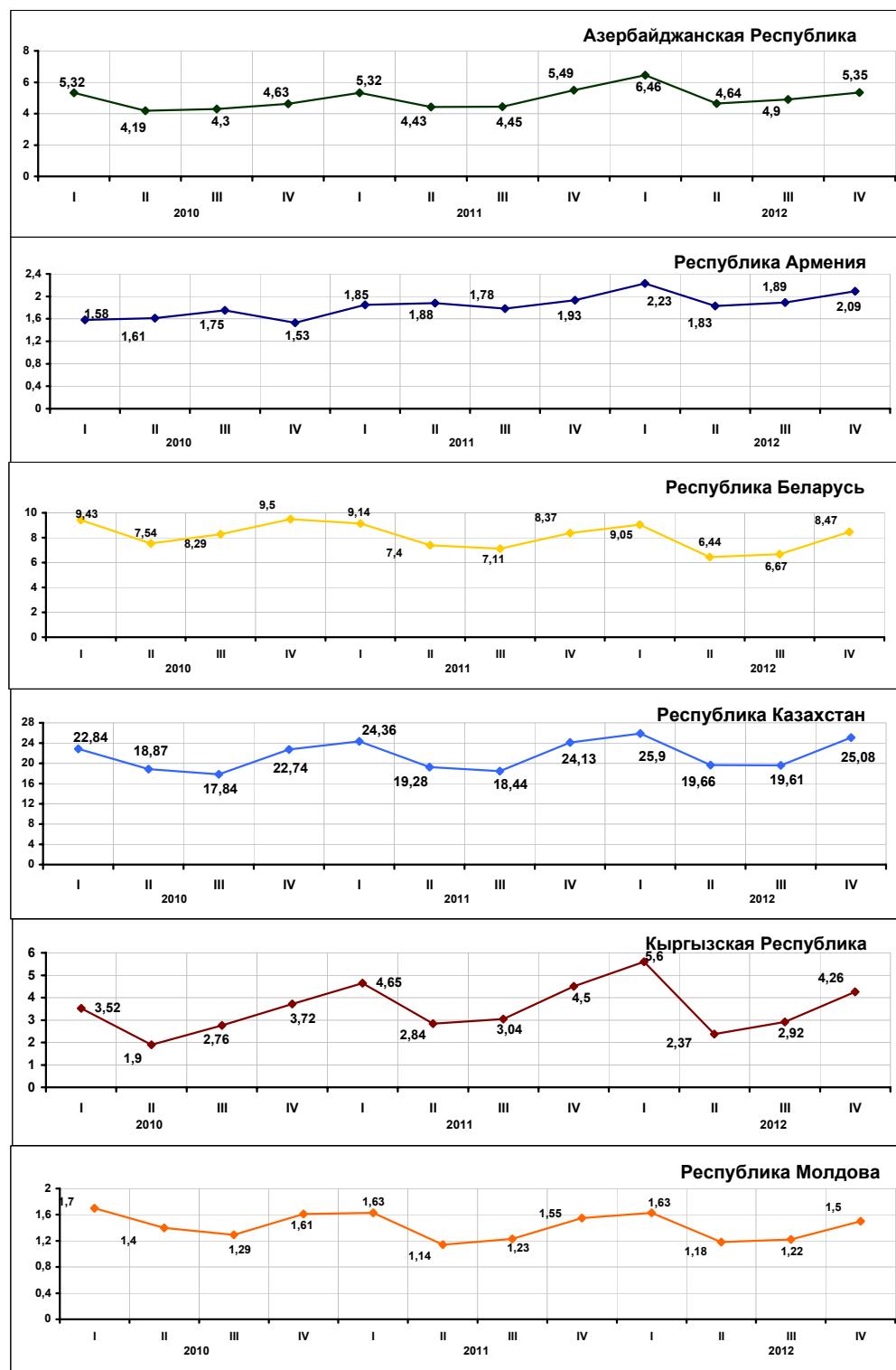
(24 декабря 2012 года)

Час	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Нагрузка (МВт)	23289	22943	22644	22609	22977	24000	26067	27429	28945	29 481	29406	29089
Час	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Нагрузка (МВт)	28779	28781	28835	29790	30525	30311	29632	29012	28560	27427	25683	24340

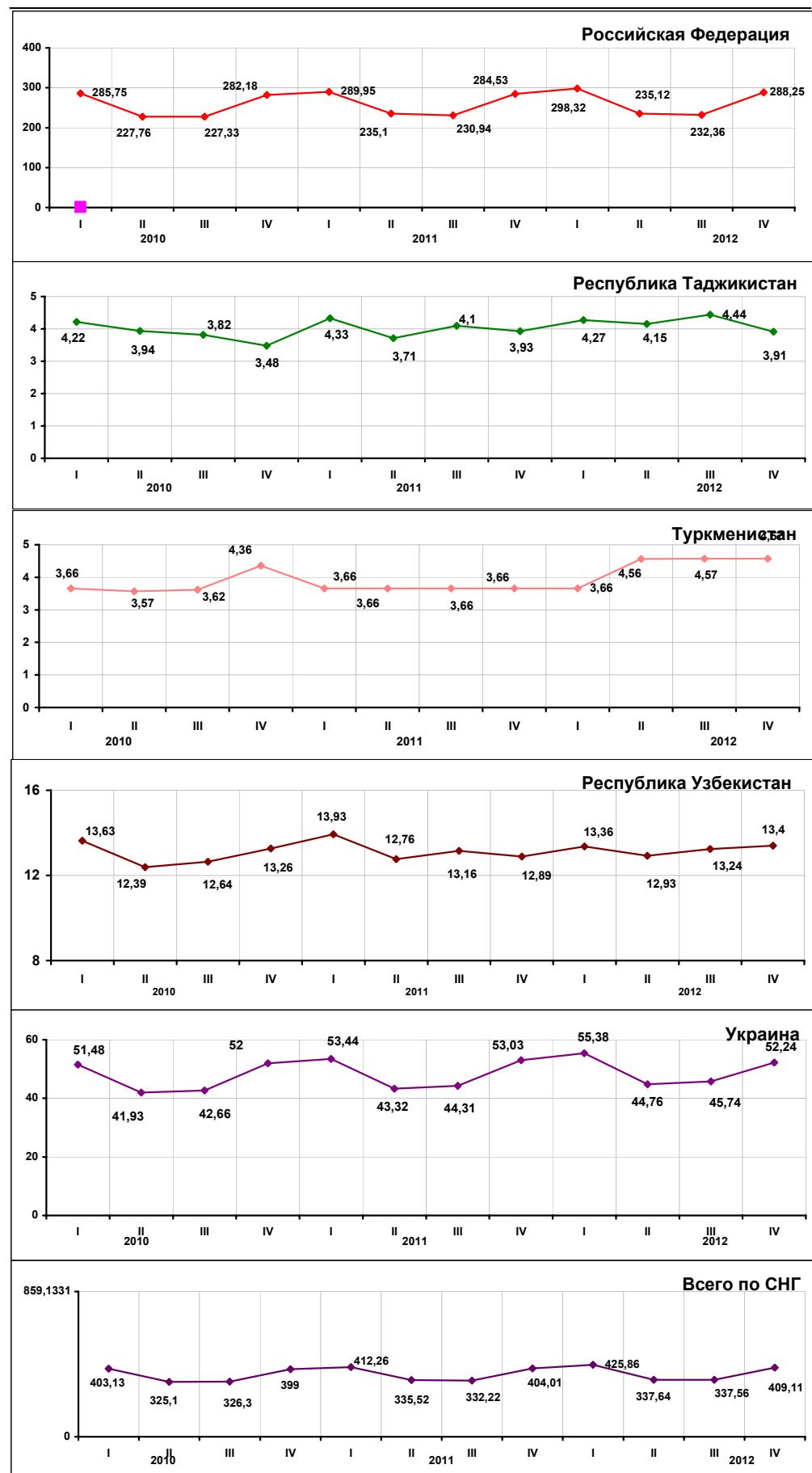
Суточные графики нагрузки в день квартального максимума (IV квартал 2012 г.)



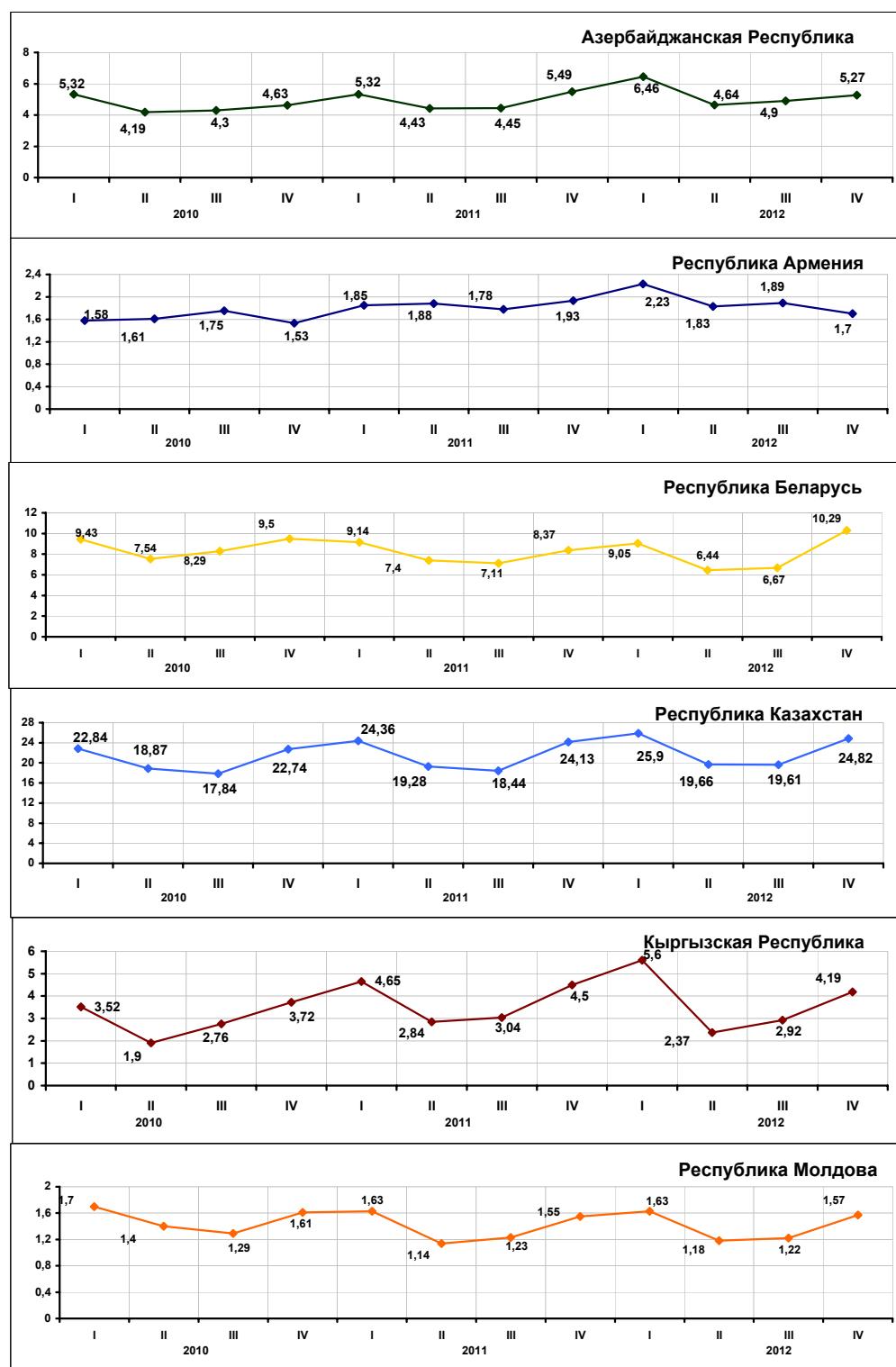
**Поквартальное производство электроэнергии в государствах-участниках СНГ
за период 2010 - 2012 гг. (млрд. кВт.ч)**



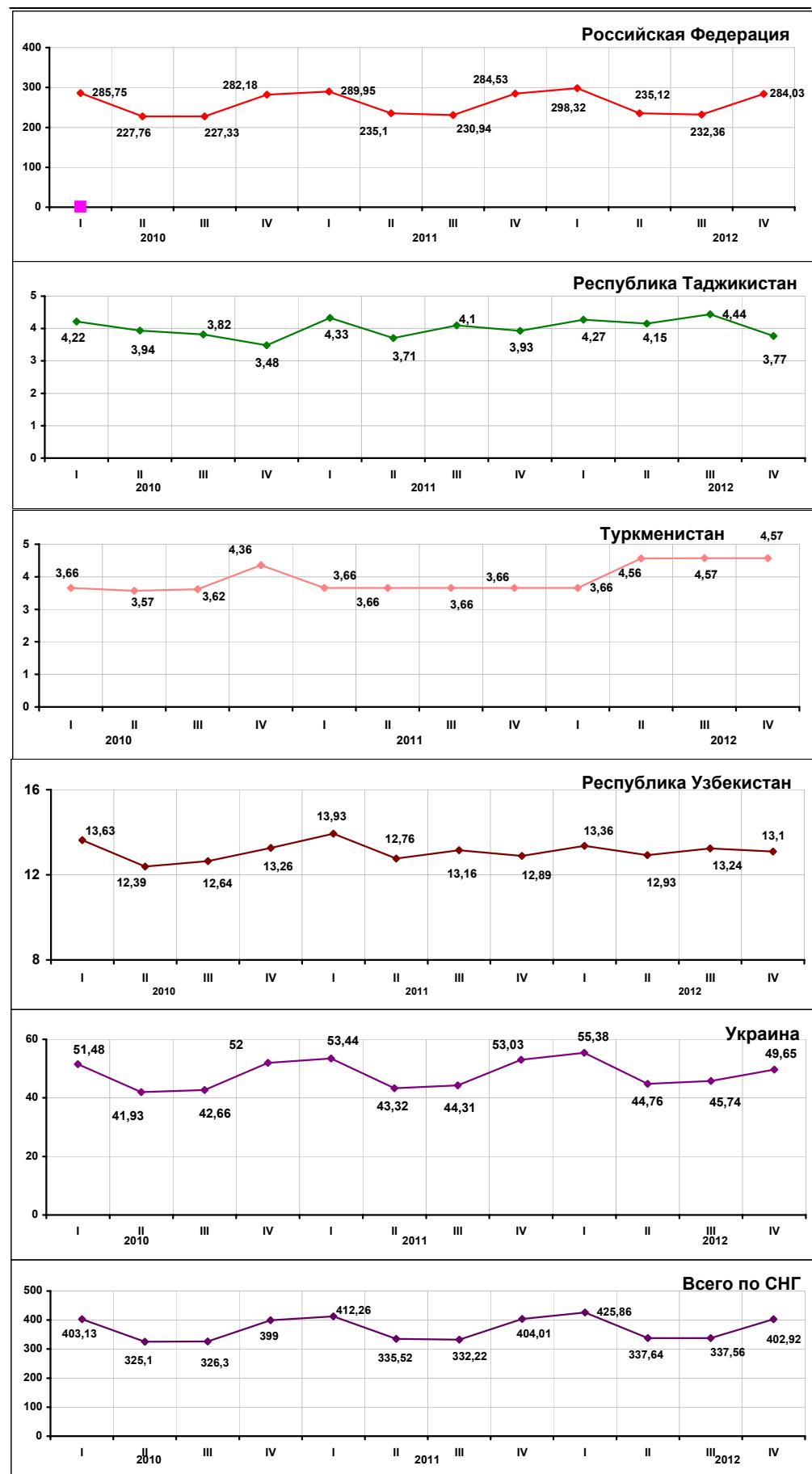
**Поквартальное производство электроэнергии в государствах-участниках СНГ
за период 2010 - 2012 гг. (млрд. кВт.ч)**



**Поквартальное потребление электроэнергии в государствах-участниках СНГ
за период 2010 - 2012 гг. (млрд. кВт.ч)**



**Поквартальное потребление электроэнергии в государствах-участниках СНГ
за период 2010 - 2012 гг. (млрд. кВт.ч)**



**Информация электроэнергетических организаций и компаний
об объемах экспорта и импорта электроэнергии в IV квартале 2012 года
(млн. кВт.ч)**

1. ОАО "Азерэнержи" (Азербайджанская Республика)

Страна	Экспорт	Импорт
Россия	32,8	15,7
Грузия	0	0
Иран	10,6	15,3
Турция	62,8	0,1
Всего	106,2	31,1

2. Министерство энергетики и природных ресурсов Республики Армения

Страна	Экспорт	Импорт
Иран	384,23	1,67
Грузия		
Всего	384,23	1,67

3. ЗАО "Оператор электроэнергетической системы" (Республика Армения)

Страна	Экспорт	Импорт
Иран	384,23	1,67
Грузия		
Всего	384,23	1,67

4. ГПО "Белэнерго" (Республика Беларусь)

Страна	Экспорт	Импорт
Литва		
Россия		
Украина		
Польша		
Латвия		
Всего	88,7	1906,2

5. АО "KEGOC" (Республика Казахстан)

Страна	Экспорт	Импорт
Россия	435,1	218,5
Кыргызстан		9,6
Узбекистан	52,8	
Всего	487,9	228,1

6. Министерство энергетики и промышленности Кыргызской Республики

Страна	Экспорт	Импорт
Узбекистан	0	0
Казахстан	9,65	0
КНР	0,13	0
Всего	9,78	0

7. ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

Страна	Экспорт	Импорт
Узбекистан		0
Казахстан	73,92	0
КНР	0,127	0
Всего	74,047	0

8. Министерство экономики Республики Молдова

Страна	Экспорт	Импорт
Украина		208,4
Румыния	144,3	
Всего	144,3	208,4

9. ГП "Молдэлектрика" (Республика Молдова)

Страна	Экспорт	Импорт
Украина		208,4
Румыния	144,3	
Всего	144,3	208,4

10. ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (Российская Федерация)

Страна	Экспорт	Импорт
Украина	8,914	0,0
Казахстан	500,991	706,931
Беларусь	807,783	3,731
Грузия	192,141	0,543
Южная Осетия	36,348	0,0
Азербайджан	15,686	32,812
Латвия	0,0	0,0
Литва	1232,287	0,0
Финляндия	1378,863	0,0
Норвегия	42,675	0,0
Китай	824,366	0,0
Монголия	119,507	3,738
Всего	5159,561	747,755

11. ОАО "СО ЕЭС" (Российская Федерация)*

Страна	Экспорт	Импорт
Латвия	221,3	0
Литва	544,4	0
Эстония	0	108,6
Беларусь	1741,6	0
Украина	0	350,9
Грузия	222,3	0
Азербайджан	0	17,1
Казахстан	0	203,6
Финляндия	1229,5	0
Монголия	115,6	0
Китай	824,4	0
Всего	4899,1	680,2

* В информации указано: "Сальдо-переток электроэнергии. Экспорт. Импорт".

12. ОАХК "Барки Точик" (Республика Таджикистан)

Страна	Экспорт	Импорт
Афганистан	148,4	
Кыргызстан		3,7
Всего	148,4	3,7

13. (Туркменистан)

Страна	Экспорт	Импорт
Иран		
Всего		

14. ГАК "Узбекэнерго" (Республика Узбекистан)

Страна	Экспорт	Импорт
Казахстан		52,8
Афганистан	389,3	
Всего	389,3	52,8

15. НЭК "Укрэнерго" (Украина)*

Страна	Экспорт	Импорт
Россия	2284	1930
Беларусь	739	6
Молдова	831	624
Венгрия	988	25
Словакия	20	676
Польша	249	0
Румыния	736	1
Всего	5847	3262

* В информации указано: "Межгосударственные перетоки электроэнергии. Передача. Прием".

16. КДЦ "Энергия" (Объединенная энергосистема Центральной Азии)
Энергосистема Южного Казахстана

Страна	Экспорт	Импорт
Узбекистан	0,0	1265,0
Кыргызстан	1282,3	38,4
Переток из Северного Казахстана	0,0	2452,9
Всего	1282,3	3756,3

Энергосистема Кыргызстана

Страна	Экспорт	Импорт
Узбекистан	1320,5	0,0
Казахстан	38,4	1282,3
Таджикистан	44,6	40,9
Всего	1403,4	1323,2

**Противоречия в информации электроэнергетических организаций и компаний
об объемах экспорта и импорта электроэнергии в IV квартале 2012 года
(млн. кВт.ч)**

Не получена информация из ГПО "Белэнерго" и Министерства энергетики и промышленности Туркменистана.

Казахстан – Россия

Информирующая организация	Экспорт из Казахстана в Россию	Импорт в Казахстан из России	Сальдо
АО "KEGOC"	435,1	218,5	216,6
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	706,931	500,991	205,94
ОАО "СО ЕЭС"	203,6	0	203,6

Казахстан – Кыргызстан

Организация	Экспорт из Казахстана в Кыргызстан	Импорт в Казахстан из Кыргызстана	Сальдо
АО "KEGOC"	0	9,6	-9,6
Министерство энергетики и промышленности Кыргызстана	0	9,65	-9,65
ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"	0	73,92	-73,92
КДЦ "Энергия"	1282,3	38,4	1243,9

Молдова – Украина

Организация	Экспорт из Молдовы в Украину	Импорт в Молдову из Украины	Сальдо
ГП "Молдэлектрика"	0	208,4	-208,4
НЭК "Укрэнерго"	624	831	-207

Россия – Украина

Организация	Экспорт из России в Украину	Импорт в Россию из Украины	Сальдо
ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	8,914	0	8,914
ОАО "СО ЕЭС"	0	350,9	-350,9
НЭК "Укрэнерго"	1930	2284	-354

Кыргызстан – Таджикистан

Организация	Экспорт из Кыргызстана в Таджикистан	Импорт в Кыргызстан из Таджикистана	Сальдо
Министерство энергетики и промышленности Кыргызстана	0	0	0
ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"	0	0	
ОАХК "Барки Точик"	3,7	0	3,7
КДЦ "Энергия"	44,6	40,9	3,7