

საქართველოს პარლამენტის დადგენილება

„საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებების“ თაობაზე

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს 1997 წლის 27 ივნისის კანონის მე-3 მუხლის პირველი პუნქტის, „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონში ცვლილებებისა და დამატებების შეტანის თაობაზე“ საქართველოს 2005 წლის 27 დეკემბრის №2537 კანონის მე-2 მუხლის პირველი პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტისა და „საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებების“ განხილვის დროებითი პროცედურის განსაზღვრის თაობაზე“ საქართველოს პარლამენტის 2006 წლის 7 ივნისის №3190-1ს დადგენილების მე-6 პუნქტის შესაბამისად,

საქართველოს პარლამენტი ადგენს:

1. დამტკიცდეს „საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებები“.

2. ეს დადგენილება ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

საქართველოს პარლამენტის

თავმჯდომარის მოადგილე მ. მაჭავარიანი

თბილისი,

2006 წლის 9 ივნისი.

№3259 – II

შეტანილი ცვლილებები:

1. საქართველოს პარლამენტის 2008 წლის 18 ნოემბრის №498 დადგენილება - სსმ III, №171, 02.12.2008 წ., მუხ.1753

საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში

ს ა ხ ე ლ მ წ ი ფ ო პ ო ლ ი ტ ი კ ი ს

ძირითადი მიმართულებები

I. ძირითადი ამოცანები

საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში გატარებული პოლიტიკის უმთავრესი ამოცანაა ქვეყანაში არსებული ენერგეტიკული რესურსების მაქსიმალური ათვისებისა და იმპორტირებული ენერგომატარებლების მოწოდების წყაროების დივერსიფიკაციის ხარჯზე მრეწველობის დარგებისა და საყოფაცხოვრებო-კომუნალური სფეროს ენერგეტიკულ რესურსებზე მოთხოვნის სრული დაკმაყოფილება, სექტორის ეკონომიკური დამოუკიდებლობისა და მდგრადობის მიღწევა, უსაფრთხოების (ტექნიკური, ეკონომიკური და პოლიტიკური ფაქტორები) უზრუნველყოფა.

საქართველოს ელექტროენერგეტიკულ სექტორში გრძელვადიანი პოლიტიკის უმთავრესი ამოცანა საკუთარი ჰიდრორესურსებით ელექტროენერგიაზე ქვეყანაში არსებული მოთხოვნის სრული დაკმაყოფილებაა: ეტაპობრივად, ჯერ იმპორტის, შემდეგ კი – თბოგენერაციის ჩანაცვლებით. ამ ამოცანის გადაწყვეტამდე თბოელექტროსადგურების ინფრასტრუქტურის რეაბილიტაციამ, ენერგობლოკების თანამედროვე აირტურბინული კომბინირებული ციკლის ტექნოლოგიებით აღჭურვამ უნდა შექმნას ბაზისური სიმძლავრის მყარი და საიმედო საფუძველი.

ენერგეტიკული უსაფრთხოების უზრუნველყოფა, უპირველეს ყოვლისა, მიზნად ისახავს რამდენიმე ამოცანის პარალელურად გადაწყვეტას, კერძოდ:

ა) უნდა მოხდეს სექტორში ტექნოლოგიურად მოძველებული და ფიზიკურად გაცვეთილი ტექნიკური ბაზის სრული გადაიარაღება;

ბ) უნდა განხორციელდეს ახალი ელექტროსადგურების, ელექტროენერგისა და ბუნებრივი

გაზის გადაცემის ინფრასტრუქტურის მშენებლობა;

გ) მიღწეულ უნდა იქნეს იმპორტირებული ენერგომატარებლების (ბუნებრივი გაზი, ნავთობი, ელექტროენერჯია) დივერსიფიკაცია;

დ) უნდა ჩამოყალიბდეს სექტორის კომერციულად მომგებიანი ეკონომიკური მოდელი.

ქვეყნის მდიდარი ჰიდრორესურსების ეფექტიანად ათვისება საქართველოს ენერგეტიკული სექტორის განვითარების მთავარი მიმართულება უნდა გახდეს. ამასთანავე, ჰიდროენერგეტიკული კომპლექსების მშენებლობა უნდა წარიმართოს ყველა შესაძლო მიმართულებით – როგორც მცირე და საშუალო ჰიდროელექტროსადგურების, ისე მძლავრი კომპლექსების მშენებლობით.

საქართველოს ბუნებრივი პირობები საშუალებას იძლევა, მნიშვნელოვნად იქნეს განვითარებული ალტერნატიული ენერჯის წყაროები.

საქართველოს გეოგრაფიული მდებარეობიდან გამომდინარე, ქვეყნის ენერგეტიკული კომპლექსი ეფექტიანად უნდა ჩაერთოს რეგიონში ენერგომატარებლების იმპორტ-ექსპორტისა და ტრანზიტის ოპერაციებში. ამისათვის უნდა განხორციელდეს მეზობელი სახელმწიფოების ენერგეტიკულ სისტემებთან დამაკავშირებელი ინფრასტრუქტურის რეაბილიტაცია და ახალი ელექტროგადამცემი ხაზების, ქვესადგურებისა და ბუნებრივი გაზის მილსადენების მშენებლობა.

საქართველო ენერგეტიკული რესურსების იმპორტიორი ქვეყნიდან თანდათანობით უნდა იქცეს მაღალი ტექნიკურ-ეკონომიკური მახასიათებლების მქონე, მდგრადი, კონკურენტუნარიანი და მოქნილი, დამოუკიდებელი ენერგეტიკული შესაძლებლობების სახელმწიფოდ. საქართველოს ენერგეტიკული სექტორის სტრატეგიულ ინტერესს წარმოადგენს ევროპისა და აზიის დამაკავშირებელი აღმოსავლეთ-დასავლეთისა და ჩრდილოეთ-სამხრეთის ენერგეტიკული და ენერგოსატრანსპორტო ინფრასტრუქტურის განვითარება.

ენერგეტიკული სექტორის კომერციალიზაციისა და ეკონომიკური მდგომარეობის გაჯანსაღების აუცილებლობიდან გამომდინარე, ახალი ინვესტიციების მოზიდვისა და კონკურენციის განვითარების მიზნით, პრივატიზებას უნდა დაექვემდებაროს ელექტროენერჯისა და ბუნებრივი გაზის დისტრიბუციის კომპანიები და ელექტროსადგურები.

ენერგეტიკულ სექტორში გასატარებელი სახელმწიფო პოლიტიკის ერთ-ერთი ძირითადი ამოცანა უნდა იყოს ადგილობრივი თუ უცხოური კომპანიების საქმიანობის მაქსიმალური ხელშეწყობა და ბიუროკრატიული მექანიზმებისა და პროცედურების მინიმუმამდე შემცირება. ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, პირველ რიგში განსახორციელებელი ღონისძიებაა ენერგეტიკულ სექტორში ყველა სახის ლიცენზიებისა და ნებართვების ოპტიმიზაცია და მათი გაცემის გამარტივება.

ენერგეტიკულ სექტორში ახალი საბაზრო ურთიერთობების ჩამოყალიბების აუცილებლობიდან გამომდინარე, უნდა განხორციელდეს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ეტაპობრივი ლიბერალიზაცია, დერეგულირება; ასევე უნდა დაინერგოს ბაზრის ახალი მოდელი, რომელიც უზრუნველყოფს სექტორში ფუნქციონირებად სუბიექტებს შორის უფლება-მოვალეობებისა და პასუხისმგებლობების მკაფიოდ გამიჯვნას, რაც ელექტროენერჯის ბაზარზე ელექტროენერჯის საბითუმო გამყიდველებსა და მყიდველებს შორის პირდაპირი ხელშეკრულებების გაფორმების სისტემაზე გადასვლით მიიღწევა.

II. პოლიტიკის მიმართულებები

საქართველოს საკანონმდებლო და აღმასრულებელი ხელისუფლებები, ენერგეტიკის მარეგულირებელი და ნავთობისა და გაზის რესურსების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიები – შესაბამისად კანონშემოქმედითი საქმიანობით, ნორმატიული აქტებით, სახელმწიფო პროგრამებისა და საბიუჯეტო პროექტების განხორციელებით, საერთაშორისო ურთიერთობებში მონაწილეობით, პრივატიზაციით და საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული სხვა ქმედებებით უზრუნველყოფენ შემდეგი მიმართულებების ხელშეწყობას:

1. ენერჯის ეფექტიანად გამოყენება

1. სამრეწველო და საყოფაცხოვრებო სფეროებში ენერგოეფექტიანობის ამაღლება, ქვეყანაში ენერგოეფექტიანობის ამაღლების საკანონმდებლო და ინსტიტუციური ჩარჩოების ჩამოყალიბება.

2. თბომომარაგებისა და კოგენერაციული სისტემების, აგრეთვე განახლებადი ენერჯის წყაროების გამოყენებისათვის საჭირო ღონისძიებების შესწავლა და დანერგვა.

2. ენერგოუსაფრთხოება

2.1. გადაიარაღება და რეაბილიტაცია

1. უპირველეს ყოვლისა, არსებული ჰიდროელექტროსადგურების რეაბილიტაციის პროცესის

დასრულება.

2. არსებული თბოსადგურების რეაბილიტაცია და თანამედროვე აირტურბინული კომბინირებული ციკლის ტექნოლოგიების გამოყენება.

3. მეზობელი ქვეყნების ენერგეტიკულ სისტემებთან არსებული კავშირების სრული რეაბილიტაცია.

4. მაღალი ძაბვის გადამცემი ქსელისა და დისპეტჩერული მართვის სისტემის რეაბილიტაცია.

5. ბუნებრივი გაზის მაგისტრალური და გამანაწილებელი ქსელის რეაბილიტაცია და გაფართოება; ბუნებრივი გაზის გამოყენების გაფართოების მაქსიმალური ხელშეწყობა, საავტომობილო ტრანსპორტის ჩათვლით.

2.2. ახალი ობიექტების მშენებლობა

1. პირველ ეტაპზე მცირე სიმძლავრის (10 მგვტ-მდე) ჰიდროელექტროსადგურების დერეგულირების უზრუნველყოფა.

2. იმპორტირებული ელექტროენერჯისა და თბოსადგურებზე გამომუშავებული ბაზისური ენერჯის წარმოების წილში მათი ეტაპობრივი ჩანაცვლება ჰიდროსადგურებზე გამომუშავებული ელექტროენერჯით და ამ მიზნით ახალი ჰიდროელექტროსადგურების მშენებლობა.

3. ალტერნატიული ენერჯის წყაროების გამოყენება იმის გათვალისწინებით, რომ ტრადიციული და ალტერნატიული ენერჯის წყაროების გამოყენება თანაბარ პირობებში მოექცევა.

4. ენერგოსისტემის მდგრადობის უზრუნველყოფის მიზნით დასავლეთ და აღმოსავლეთ საქართველოს დამაკავშირებელი მაღალი ძაბვის ელექტროგადამცემი ხაზების რეზერვირების განხორციელება და მშენებლობა.

5. მეზობელი ქვეყნების ენერგოსისტემებთან დამაკავშირებელი ახალი, მაღალი ძაბვის ელექტროგადამცემი ხაზების მშენებლობა.

6. მეზობელი ქვეყნების ენერგოსისტემებთან ტექნიკური შესაძლებლობებიდან გამომდინარე ელექტროენერჯის პარალელურ რეჟიმში მუშაობა.

7. მეზობელი ქვეყნების ბუნებრივი გაზის სისტემებთან დამაკავშირებელი მილსადენების მშენებლობა.

8. ტრანსკასპიური ენერგეტიკული დერეფნის გაფართოება.

9. ენერგომატარებლების მიწისქვეშა და მიწისზედა საცავების მოწყობა.

2.3. ადგილობრივი ენერგეტიკული რესურსების მოპოვება

1. ნავთობისა და გაზის ახალი საბადოების კვლევა-ძიება, პროგნოზული რესურსების ბაზაზე მნიშვნელოვანი რაოდენობის სამრეწველო მარაგების მომზადება და შესაბამისად მოპოვების ზრდა.

2. ნავთობისა და ბუნებრივი გაზის არსებულ საბადოებზე მარაგების დაზუსტების უზრუნველყოფა და მოპოვების ინტენსიფიკაცია.

3. ეკონომიკურად ხელსაყრელი სამთო-გეოლოგიური პირობების მქონე ნახშირის საბადოების ექსპლუატაცია, ახალი ტექნოლოგიური მიღწევების ბაზაზე ბაზისური ელექტროენერჯის წარმოების პოტენციალის კონკურენტუნარიანობის შესწავლა საშუალოვადიან პერსპექტივაში რეალიზაციის მიზნით.

2.4. სარეზერვო სიმძლავრე

ქვეყნის ენერგოუსაფრთხოების უზრუნველყოფის მიზნით ელექტროენერჯის ყველა საბითუმო მყიდველი ვალდებულია იქონიოს სარეზერვო სიმძლავრე მისი მოხმარების არანაკლებ შემდეგი მოცულობებისა:

ა) 2006-2009 წწ. – 10% (ადგილობრივი ან იმპორტირებული წყაროებით);

ბ) 2010-2012 წწ. – 10% (მათ შორის, მინიმუმ 5% ადგილობრივი წყაროებით);

გ) 2013-2015 წწ. – 10% (სრულად ადგილობრივი წყაროებით);

დ) 2016-2019 წწ. – 15% (სრულად ადგილობრივი წყაროებით).

3. ელექტროენერჯის გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებზე „მესამე მხარის დაშვება“

1. ელექტროენერჯის მყიდველს უფლება აქვს, ელექტროენერჯია შეისყიდოს ელექტროენერჯის ნებისმიერი გამყიდველისგან, თუ მისი წლიური მოხმარება შეადგენს:

- ა) 2006–2009 წწ. – არანაკლებ 30 მლნ კვტ.სთ;
- ბ) 2010–2012 წწ. – არანაკლებ 7 მლნ კვტ.სთ;
- გ) 2013–2015 წწ. – არანაკლებ 3 მლნ კვტ.სთ;
- დ) 2016–2017 წწ. – არანაკლებ 1 მლნ კვტ.სთ;
- ე) 2017 წ. – 1 კვტ.სთ.

2. ელექტროენერჯის გადაცემისა და განაწილების ლიცენზიატები ვალდებული არიან უზრუნველყონ ამ მუხლის პირველი პუნქტით განსაზღვრული ელექტროენერჯის მყიდველებისთვის ელექტროენერჯის გატარება საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დადგენილი ტარიფით.

საქართველოს პარლამენტის 2008 წლის 18 ნოემბრის №498 დადგენილება - სსმ III, №171, 02.12.2008 წ., მუხ.1753

4. აღრიცხვიანობა

ელექტროენერჯისა და ბუნებრივი გაზის გამანაწილებელ კომპანიებში კომუნალური გამრიცხველიანობის შემდეგ ეტაპზე ინდივიდუალური გამრიცხველიანობის პროცესის სრულად განხორციელება (პირველ რიგში, მსხვილ ქალაქებში და რაიონულ ცენტრებში, შემდეგ კი – მთელი საქართველოს მასშტაბით).

5. ადგილობრივი და უცხოური ინვესტიციების მოზიდვა და პრივატიზაცია

1. ადგილობრივი და უცხოური ინვესტიციების მოზიდვის მიზნით შესაბამისი სამართლებრივი და ეკონომიკური გარემოს შექმნა, რისთვისაც საჭიროა:

ა) ლიცენზიებისა და ნებართვების რაოდენობის მინიმუმამდე შემცირება, ხოლო აუცილებელი ლიცენზიების გაცემის პროცედურების მაქსიმალური გამარტივება;

ბ) 2007 წლის 1 იანვრის შემდეგ ექსპლუატაციაში შეყვანილი ელექტროსადგურების დერეგულირება.

2. ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორებში პრივატიზაციის პროცესის გამჭვირვალედ ჩატარება, ისე, რომ უზრუნველყოფილ იქნეს ელექტროენერჯისა და ბუნებრივი გაზის საბოლოო მომხმარებლების სტაბილური მომარაგება.

3. პრივატიზაციის პროცესში მონაწილე მხარეების (სახელმწიფო და ინვესტორი) უფლებებისა და პასუხისმგებლობების განსაზღვრა და გამიჯვნა შესაბამისი ხელშეკრულებების საფუძველზე.

6. სექტორის ეკონომიკური მდგრადობა

6.1. ლიბერალიზაცია და დერეგულირება

ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორებში კონკურენციის განვითარება და ეტაპობრივი დერეგულირება.

6.2. კომერციულ-ეკონომიკური ურთიერთობები

1. ელექტროენერჯის მწარმოებელ და ბითუმად შემსყიდველ კომპანიებს შორის პირდაპირ სახელშეკრულებო ურთიერთობებზე გადასვლა.

2. პირს ან პირთა ჯგუფს არა აქვს უფლება, ფლობდეს ელექტროენერჯის წარმოების ან განაწილების (პირდაპირი მომხმარებლებისთვის გატარებული ელექტროენერჯის გამოკლებით) მთლიანი მოცულობის 70%-ზე მეტს.

3. ენერჯეტიკული სექტორის ადრე წარმოშობილი დავალიანებებისაგან განთავისუფლება.

4. ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების ამოქმედება.

5. ბუნებრივი გაზის ბაზრის წესების ამოქმედება.

7. სატარიფო პოლიტიკა

1. ტარიფი უნდა იცავდეს მომხმარებელს მონოპოლიური ფასებისაგან და იმავდროულად ენერგოსისტემას უნდა აძლევდეს გრძელვადიანი, მდგრადი ფინანსური და ტექნიკური განვითარების საშუალებას. ამ მიზნების მისაღწევად სატარიფო მეთოდოლოგია სხვადასხვა ტიპის მომხმარებლისთვის შეიძლება ითვალისწინებდეს შემდეგი სახის ტარიფებს, რომელთა გამოყენება შესაძლებელია ცალ-ცალკე ან მათი ნებისმიერი ერთობლიობით:

- ა) სეზონურ ტარიფებს;
- ბ) პიკური დატვირთვის (სადღელამისო) ტარიფებს;
- გ) ბიჯურ (მოხმარების მოცულობაზე დაფუძნებულ) ტარიფებს;
- დ) გრძელვადიან, წინასწარ დაფიქსირებულ (მათ შორის, ზღვრულ) ტარიფებს;
- ე) ზღვრულ ტარიფებს.

2. სეზონური და პიკური დატვირთვის (სადღელამისო) ტარიფები უნდა ეფუძნებოდეს ნეიტრალურ პრინციპს, მათი გამოყენება სავალდებულო არ უნდა იყოს ელექტროენერჯის გამყიდველებისა და მომხმარებლისათვის და გამოყენება უნდა მოხდეს გამყიდველისა და მომხმარებლის ურთიერთშეთანხმების საფუძველზე.

3. ბიჯური (მოხმარების მოცულობაზე და ნეიტრალურ პრინციპზე დაფუძნებული) ტარიფების, გრძელვადიანი, წინასწარ დაფიქსირებული ტარიფების და ზღვრული ტარიფების გამოყენება სავალდებულო იქნება ელექტროენერჯის გამყიდველებისა და მომხმარებლისათვის. გამონაკლისია კომუნალური მრიცხველებით მოსარგებლე მომხმარებლები, რომელთა მიმართაც არ იქნება გამოყენებული ბიჯური (მოხმარების მოცულობაზე და ნეიტრალურ პრინციპზე დაფუძნებული) ტარიფები.

4. უნდა მოხდეს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფების ეტაპობრივი დერეგულირება.

5. ტარიფი უნდა ასახავდეს მომხმარებელთა სხვადასხვა კატეგორიის მომსახურების სხვადასხვა ღირებულებას.

საქართველოს პარლამენტის 2008 წლის 18 ნოემბრის №498 დადგენილება - სსმ III, №171, 02.12.2008 წ., მუხ.1753

8. ორმხრივი და რეგიონალური თანამშრომლობა

1. მეზობელი ქვეყნების ელექტროენერგეტიკულ სისტემებთან ელექტროენერჯის გაცვლა.

2. მეზობელი ქვეყნების ელექტროენერგეტიკული სისტემების ტექნიკურ ოპერატორებთან გრძელვადიანი თანამშრომლობა, ჭარბი ელექტროენერჯის ექსპორტის და საჭიროების შემთხვევაში – იმპორტის უზრუნველსაყოფად.

3. ელექტროენერჯის რეგიონალური ბაზრის ჩამოყალიბების მიზნით შესაბამისი საკანონმდებლო-ნორმატიული ბაზის ჰარმონიზაციის ინიცირება და განხორციელება.

4. ქვეყნის გეოპოლიტიკური მდებარეობის მაქსიმალურად ეფექტიანი გამოყენება და ენერგომატარებლების იმპორტ-ექსპორტისა და ტრანზიტის ხელშეწყობა.

5. ევროპისა და აზიის დამაკავშირებელი აღმოსავლეთ-დასავლეთისა და ჩრდილოეთ-სამხრეთის ენერგეტიკული და ენერგოსატრანსპორტო ინფრასტრუქტურის განვითარება.

6. ბუნებრივი გაზისა და ელექტროენერჯის მოწოდების წყაროების დივერსიფიკაციის უზრუნველყოფა.

დანართი №1

საქართველოს ელექტროენერჯის წმინდა მოხმარების დინამიკა და პროგნოზი 2000-2015 წლებში

დასახელება	2000		2001		2002		2003		2004		2005	
	გვტ.სთ.	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	
გაერთიანებული ენერგოკომპანია	1,909	1,488	-22%	1,664	12%	1,662	0%	1,952	17%	2,095	7%	
თელასი	2,530	2,137	-16%	1,958	-8%	2,003	2%	2,045	2%	2,046	0%	
აჭარა	340	327	-4%	398	22%	381	-4%	409	7%	429	5%	
კახეთი	69	71	3%	71	-1%	62	-12%	136	119%	173	27%	
აფხაზეთი	871	899	3%	960	7%	1,052	10%	1,079	3%	1,138	5%	
მცირე გამანაწილებელი კომპანიები	14	25	78%	35	42%	17	-51%	18	4%	65	264%	

სულ გამანაწილებელი კომპანიები	5,733	4,947	-14%	5,087	3%	5,178	2%	5,640	9%	5,946	5%
ფეროშენადნობთა ქარხანა	230	291	27%	248	-15%	425	71%	614	45%	680	11%
რკინიგზა	227	242	7%	270	12%	280	4%	257	-8%	283	10%
სს „აზოტი“	244	145	-40%	207	43%	216	4%	232	7%	243	5%
თბილისის წყალი	271	283	4%	270	-4%	276	2%	295	7%	302	2%
„რუსთავეცემენტი“	31	32	5%	29	-9%	43	46%	51	20%	56	9%
მეტროპოლიტენი	46	59	28%	65	11%	61	-6%	66	7%	64	-3%
სს „მადნეული“	27	43	59%	53	23%	56	7%	55	-2%	51	-8%
მცირე პირდაპირი მომხმარებლები	102	105	3%	124	18%	139	12%	162	17%	167	3%
ახალი სამრეწველო მომხმარებლები											
სულ პირდაპირი მომხმარებლები	1,176	1,199	2%	1,267	6%	1,496	18%	1,732	16%	1,846	7%
სულ	6,909	6,146	11%	6,354	3%	6,674	5%	7,372	10%	7,791	6%

გაგრძელება

2006		2007		2008		2009		2010	
გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%
2,248	7%	2,315	3%	2,393	3%	2,456	3%	2,530	3%
2,112	3%	2,148	2%	2,171	1%	2,185	1%	2,185	0%
537	25%	548	2%	556	1%	574	3%	604	5%
183	6%	195	7%	201	3%	208	3%	210	1%
1,206	6%	1,278	6%	1,355	6%	1,436	6%	1,522	6%
68	4%	71	4%	74	4%	76	4%	80	4%
6,354	7%	6,555	3%	6,749	3%	6,936	3%	7,131	3%
694	2%	753	8%	812	8%	871	7%	931	7%
290	3%	290	0%	290	0%	290	0%	290	0%
334	38%	349	4%	349	0%	349	0%	349	0%
295	-2%	295	0%	295	0%	295	0%	295	0%
85	51%	85	0%	85	0%	85	0%	85	0%
82	29%	82	0%	83	1%	83	0%	83	0%
60	18%	60	0%	60	0%	60	0%	60	0%
384	130%	447	17%	502	12%	532	6%	582	9%
50		100	100%	150	50%	200	33%	300	50%
2,274	23%	2,462	8%	2,627	7%	2,766	5%	2,976	8%
8,628	11%	9,017	5%	9,376	4%	9,702	3%	10,107	4%

გაგრძელება

2011		2012		2013		2014		2015	
გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%	გვტ.სთ.	%
2,606	3%	2,693	3%	2,765	3%	2,848	3%	2,933	3%
2,216	1%	2,251	2%	2,282	1%	2,311	1%	2,343	1%
617	2%	631	2%	655	4%	681	4%	681	0%
213	1%	215	1%	218	1%	229	5%	241	5%
1,614	6%	1,711	6%	1,813	6%	1,922	6%	2,037	6%
83	4%	86	4%	89	4%	93	4%	97	4%
7,348	3%	7,587	3%	7,823	3%	8,084	3%	8,332	3%
990	6%	1,049	6%	1,108	6%	1,167	5%	1,226	5%
290	0%	290	0%	290	0%	290	0%	290	0%
349	0%	349	0%	349	0%	349	0%	349	0%
295	0%	295	0%	295	0%	295	0%	295	0%
85	0%	85	0%	85	0%	85	0%	85	0%
83	0%	85	2%	85	0%	85	0%	85	0%
60	0%	60	0%	60	0%	60	0%	60	0%
683	17%	800	17%	922	15%	1,051	14%	1,178	12%
350	17%	400	14%	500	25%	600	20%	700	17%

3,185	7%	3,414	7%	3,694	8%	3,983	8%	4,269	7%
10,534	4%	11,001	4%	11,517	5%	12,066	5%	12,601	4%

* კრონგოზში გათვალისწინებულია, რომ წმინდა მოხმარებას დაემატება 10% - სადგურების საკუთარი მოხმარება და მაღალი ძაბვის საქსელო დანაკარგები

საშუალო ზრდა 2005-2015 წლებში: 5.0%
 ზრდა 2015 წელს 2005 წელთან შედარებით: 162%

დანართი № 2

ელექტროენერჯის წარმოების დინამიკა და პროგნოზი 2000-2015 წლებში

მლნ.კვტ.სთ.

№	დასახელება	2000	2001	2002	2003	2004	2005
1	ენგურჰესი	2,741	2,347	2,989	3,067	2,799	2,535
2	ვარციხეჰესი	665	657	841	741	707	674
3	ვარდნილჰესი	487	457	510	357	387	448
4	ჟინვალჰესი	293	362	476	354	442	270
5	რიონჰესი	268	259	227	291	292	296
6	ხრამჰესი-2	220	240	210	105	4	127
7	ლაჯანურჰესი	194	187	134	219	90	125
8	გუმათჰესი	177	184	182	181	214	203
9	ხრამჰესი-1	150	159	152	314	242	197
10	ზაჰესი	136	146	193	156	171	148
11	ძვერულჰესი	108	71	172	140	114	128
12	შაორჰესი	82	90	146	141	100	109
13	ხადორჰესი					3	37
14	მცირე ჰესები	338	379	490	444	463	484
15	ხუდონჰესი						
16	ნამახვანჰესი						
17	ჟონეთიჰესი						
18	ტვიშიჰესი						
19	ფარავანჰესი						
20	ახალი მცირე ჰესები						
	სულ ჰიდრო-რესურსები	5,859	5,538	6,722	6,510	6,028	5,781
1	შპს „მტკვარი-ენერჯეტიკა“	456	1,212	264	616	850	666
2	თბილსრესი	1,064	140	246	19	24	292
3	აირტურბინა						
4	აირტურბინა (მეორე)						
	სულ თბორესურსები	1,520	1,352	510	635	874	958
	ქარის ენერჯია						
	გენერაცია სულ:	7,379	6,890	7,232	7,145	6,902	6,740

გაგრძელება

2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
1,755	3,201	3,500	3,500	3,500	3,500	3,610	3,610	3,610	3,610
679	700	740	740	740	740	740	740	740	740
439	532	585	585	585	585	606	606	606	606
417	340	345	500	500	500	500	500	500	500
250	250	290	290	290	290	290	290	290	290
288	290	290	290	290	290	290	290	290	290
250	350	380	380	380	380	380	380	380	380
250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
158	160	160	160	160	160	160	160	160	160

145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
500	500	520	540	550	550	570	596	638	630
						1,328	1,328	1,328	1,328
						704	910	910	910
								280	280
								400	400
						440	440	440	440
			500	844	1,001	1,276	1,411	1,434	1,434
5,566	7,153	7,640	8,315	8,669	8,826	11,724	12,091	12,836	12,828
1,410	1,092	1,277	1,234	1,791	1,860	1,245	1,401	1,404	1,621
1,199	1,046	825	645	266	285	0	0	0	0
710	751	711	633	715	707	395	235	236	191
	0	282	271	41	63	36	45	73	156
3,319	2,889	3,095	2,783	2,813	2,915	1,676	1,681	1,713	1,968
	183	245	488	611	814	899	1,221	1,221	1,425
8,882	10,226	10,977	11,586	12,089	12,553	14,296	14,991	15,770	16,218

დანართი № 3

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2006 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

№	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	208.4	191.8	173.1	0	0	0	419
2	ვარდნილჰესი	46.8	38.7	31.9	30	30	35	76
3	ჟინვალჰესი	49.3	42.9	42.3	36	43	45	45
4	ხრამჰესი-2	0.0	0.0	0.0	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	32.9	50.3	48.8	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	19.4	8.7	7.2	5	12	12	9
7	შაორჰესი	7.2	6.2	7.4	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	132.0	151.0	239.0	227	265	232	217
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
	სულ ენგურჰესის-გარეშე	496.0	297.8	376.6	335	415	372	387
	სულ ჰიდრორესურსები	704.4	489.6	549.7	335	415	372	805
1	შპს „მტკვარიენერჯეტიკა“	146.7	156.2	62.1	162	167	162	0
2	თბილსრესი	77.9	41.7	87.2	149	51	27	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	0.0	66.5	73.7	71	74	71	0
	სულ თბორესურსები	224.6	264.4	223.0	382	292	260	0
	გენერაცია სულ:	929.0	754.0	772.7	716	707	632	805

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2006
290	230	136	168	200	1755
53	42	25	31	36	439
43	30	31	27	28	417
16	16	16	39	40	288
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145

6	6	9	16	17	120
157	135	136	201	180	2187
297	247	238	366	355	3811
587	477	374	534	555	5566
0	0	167	98	167	1410
0	132	125	117	154	1199
64	71	74	71	74	710
64	203	366	286	395	3319
650	680	740	820	949	8882

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2007 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

№	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	210.0	130.0	150.0	250	450	475	475
2	ვარდნილჰესი	38.2	26.0	30.0	45	69	73	73
3	ჟინვალჰესი	30.0	30.0	27.9	36	50	50	0
4	ხრამჰესი-2	27.9	22.0	20.0	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	21.7	16.0	15.0	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12.4	9.0	14.0	5	12	12	9
7	აირტურბინა 150 მგვტ.	12.4	9.0	12.0	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	139.5	134.4	232.5	261	279	245	217
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
	სულ ენგურჰესის გარეშე	282.1	246.4	351.4	384	476	429	338
	სულ ჰიდრორესურსები	492.1	376.4	501.4	634	926	904	813
1	შპს „მტკვარი-ენერჯეტიკა“	167.4	151.2	167.4	110	0	0	0
2	თბილსრესი	166.4	150.3	143.4	0	0	0	
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100.4	90.7	100.4	49	0	0	
	სულ თბორესურსები	434.2	392.2	411.2	158	0	0	0
	ქარის ენერჯია	21.8	19.7	18.4	16	12	9	9
	გენერაცია სულ:	948.0	788.2	931.0	809	937	913	822

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2007
290	250	150	160	211	3201
45	38	27	29	38	532
0	30	31	27	28	340
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
156	134	143	189	180	2310
244	242	248	353	357	3950
534	492	398	513	568	7151
0	0	167	162	167	1092
60	149	119	92	166	1046
71	80	82	76	100	751
132	229	369	330	434	2889
9	11	15	19	22	183
675	732	782	862	1024	10226

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2008 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	240	160	180	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	44	32	36	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	53	52	0
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	155	143	239	270	305	269	234
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
	სულ ენგურჰესის გარეშე	303	261	364	399	507	457	357
	სულ ჰიდრო-რესურსები	543	421	544	679	972	947	847
1	შპს „მტკვარიენერჯეტიკა“	167	157	167	139	0	0	0
2	თბილსრესი	166	156	152	0	0	0	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	94	100	0	0	0	0
4	აირტურბინა 300 მგვტ.	111	171	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურსები	545	577	420	139	0	0	0
	ქარის ენერჯია (60 მგვტ)	29	27	25	22	16	12	12
	გენერაცია სულ:	1117	1025	988	840	988	959	860

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2008
305	280	150	220	240	3500
47	42	27	40	44	585
0	30	31	27	28	345
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
178	134	144	189	180	2440
269	247	249	364	362	4138
574	527	399	584	602	7638
10	139	167	162	167	1277
0	0	137	80	132	825
100	97	100	17	100	711
0	0	0	0	0	282
111	236	405	260	400	3095
12	15	20	26	29	245
697	778	824	869	1031	10976

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2009 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

№	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	240	160	180	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	44	32	36	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	155	143	239	270	310	273	237
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
12	ახალაშენებული მცირე ჰესები	32	29	49	55	63	55	48
	სულ ენგურჰესის გარეშე	335	290	412	454	590	532	475
	სულ ჰიდრორესურსები	575	450	592	734	1055	1022	965
1	შპს „მტკვარი- ნერგეტიკა“	167	151	167	89	0	0	0
2	თბილსრესი	166	150	119	0	0	0	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	91	100	0	0	0	
4	აირტურბინა 300 მგვტ.	94	177	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურ- სები	528	570	387	89	0	0	0
	ქარის ენერჯია (120 მგვტ)	58	52	49	43	31	24	25
	გენერაცია სულ:	1161	1072	1028	866	1087	1046	990

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2009
305	280	150	220	240	3500
47	42	27	40	44	585
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
180	136	146	191	180	2460
37	28	30	39	37	500
366	276	280	404	399	4813
671	556	430	624	639	8313
0	162	167	162	167	1234
0	0	117	0	91	645
21	65	100	54	100	633
0	0	0	0	0	271
21	227	385	216	359	2783
25	30	40	52	58	488
717	814	856	892	1056	11585

ელექტროენერჯიის წარმოება თვეების მიხედვით 2010 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

№	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	240	160	180	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	44	32	36	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	155	143	239	270	314	276	239
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
12	ახალაშენებული მცირე ჰესები	53	49	82	92	107	94	81
	სულ ენგურჰესის გარეშე	356	310	445	491	639	573	511
	სულ ჰიდრორესურსები	596	470	625	771	1104	1063	1001
1	შპს "მტკვარიენერჯეტიკა"	335	302	335	0	0	0	0
2	თბილსრესი	109	157	0	0	0	0	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	91	56	76	0	0	
	აირტურბინა 300 მგვტ.	0	41	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურსები	544	592	391	76	0	0	0
	ქარის ენერჯია (150 მგვტ)	73	66	61	54	39	30	31
	გენერაცია სულ:	1213	1127	1078	901	1143	1094	1032

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2010
305	280	150	220	240	3500
47	42	27	40	44	585
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
181	137	146	191	180	2470
62	47	50	65	62	844
391	296	301	431	423	5167
696	576	451	651	663	8667
0	144	294	130	252	1791
0	0	0	0	0	266
17	97	100	75	100	715
0	0	0	0	0	41
17	241	394	205	352	2812
31	38	50	65	73	611
745	855	895	920	1088	12091

ელექტროენერჯიის წარმოება თვეების მიხედვით 2011 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	240	160	180	280	465	490	490

2	ვარდნილჰესი	44	32	36	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	155	143	239	270	314	276	239
9	ხუდონჰესი							
10	ნამახვანჰესი							
11	ჟონეთიჰესი							
12	ახალაშენებული მცირე ჰესები	63	58	97	109	127	112	97
	სულ ენგურჰესის გარეშე	366	319	460	508	659	591	526
	სულ ჰიდრორესურსები	606	479	640	788	1124	1081	1016
1	შპს „მტკვარი- ენერჯეტიკა“	335	302	335	0	0	0	0
2	თბილსრესი	128	157	0	0	0	0	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	91	70	77	0	0	0
4	აირტურბინა 300 მგვტ.	0	63	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურ-სები	563	614	405	77	0	0	0
	ქარის ენერჯია (200 მგვტ)	97	87	82	72	52	40	42
	გენერაცია სულ:	1266	1180	1127	938	1176	1121	1058

გაგრძელება

ავვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2011
305	280	150	220	240	3500
47	42	27	40	44	585
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
181	137	146	191	180	2470
73	56	59	77	73	1001
403	305	310	443	435	5324
708	585	460	663	675	8824
0	162	308	162	256	1860
0	0	0	0	0	285
25	97	100	44	100	707
0	0	0	0	0	63
25	259	408	206	356	2914
42	50	67	86	97	814
775	895	935	956	1128	12554

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2012 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი

1	ენგურჰესი	260	180	200	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	47	36	40	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	157	145	241	272	318	280	243
9	ხუდონჰესი	96	66	74	103	171	180	180
10	ნამახვანჰესი	25	47	47	60	75	75	75
11	ჟონეთიჰესი							
12	ახალაშენებული მცირე ჰესები	80	74	123	139	163	143	124
13	ფარავანჰესი	26	26	25	32	60	59	59
14	სულ ენგურჰესის გარეშე	309	267	370	401	535	483	433
	სულ ჰიდრორესურსები	796	661	838	1015	1469	1431	1362
1	შპს „მტკვარიენერჯეტიკა“	308	313	131	0	0	0	0
2	თბილსრესი	0	0	0	0	0	0	0
3	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	94	100	0	0	0	0
4	აირტურბინა 300 მგვტ.	0	36	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურსები	408	443	232	0	0	0	0
	ქარის ენერჯი (220 მგვტ)	106	100	90	79	57	44	46
	გენერაცია სულ:	1311	1203	1160	1094	1527	1475	1408

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2012
305	280	160	230	270	3610
47	42	29	42	49	606
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
181	137	146	191	180	2490
112	103	59	85	99	1328
73	65	57	56	50	704
93	70	75	98	92	1276
51	26	27	24	25	440
329	249	253	367	367	4364
963	794	630	859	904	11721
0	64	263	66	99	1245
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	100	395
0	0	0	0	0	36
0	64	263	66	200	1676
46	55	74	95	106	899
1009	913	967	1020	1210	14296

ელექტროენერჯის წარმოება თვეების მიხედვით 2013 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	260	180	200	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	47	36	40	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12

6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	159	153	242	275	321	279	246
9	ხუდონჰესი	96	66	74	103	171	180	180
10	ნამახვანჰესი	30	94	94	120	90	90	90
11	ჟონეთიჰესი							
12	ახალი მცირე ჰესები	89	86	136	154	180	156	138
13	ფარავანჰესი	26	26	25	32	60	59	59
14	სულ ენგურჰესის გარეშე	311	275	371	404	538	482	436
	სულ ჰიდრორესურსები	812	728	898	1093	1504	1458	1393
1	შპს "მტკვარიენერჯე ტიკა"	335	302	167	0	0	0	0
2	აირტურბინა 150 მგვტ.	95	91	48	0	0	0	
3	აირტურბინა 300 მგვტ.	0	45	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურსები	430	439	216	0	0	0	0
	ქარის ენერჯია (300 მგვტ)	145	131	123	108	78	60	62
	გენერაცია სულ:	1387	1298	1237	1201	1583	1518	1456

გაგრძელება

ავგისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2013
305	280	160	230	270	3610
47	42	29	42	49	606
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
184	139	147	192	180	2516
112	103	59	85	99	1328
75	65	57	56	50	910
103	78	82	108	101	1411
51	26	27	24	25	440
332	251	254	368	367	4390
979	803	639	870	912	12090
0	104	286	39	168	1401
0	0	0	0	0	235
0	0	0	0	0	45
0	104	286	39	168	1680
62	76	100	130	145	1221
1042	983	1025	1038	1225	14991

ელექტროენერჯიის წარმოება თვეების მიხედვით 2014 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	260	180	200	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	47	36	40	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	163	153	246	281	327	285	250
9	ხუდონჰესი	96	66	74	103	171	180	180
10	ნამახვანჰესი	30	94	94	120	90	90	90

11	ჟონეთიჰესი	9	29	29	37	28	28	28
12	ტვიშიჰესი	13	41	41	53	40	40	40
13	ახალი მცირე ჰესები	91	86	138	158	184	160	140
14	ფარავანჰესი	26	26	25	32	60	59	59
	სულ ენგურჰესის გარეშე	315	275	375	410	544	488	440
	სულ ჰიდრორესურები	841	797	975	1192	1581	1534	1467
1	შპს „მტკვარი ენერჯეტიკა“	335	302	199	0	0	0	0
2	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	91	0	0	0	0	
3	აირტურბინა 300 მგვტ.	33	40	0				
	სულ ზორესურ-სები	469	433	199	0	0	0	0
	ქარის ენერჯია (300 მგვტ)	145	131	123	108	78	60	62
	გენერაცია სულ:	1454	1361	1296	1300	1659	1595	1529

გაგრძელება

ავგისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2014
305	280	160	230	270	3610
47	42	29	42	49	606
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
187	142	153	192	180	2558
112	103	59	85	99	1328
75	65	57	56	50	910
23	20	17	17	15	280
33	29	25	24	22	400
105	79	86	108	101	1434
51	26	27	24	25	440
335	254	262	368	367	4434
1040	857	692	911	950	12836
0	99	282	0	187	1404
0	0	0	45	0	236
		0	0	0	73
0	99	282	45	187	1713
62	76	100	130	145	1221
1102	1031	1075	1086	1281	15770

ელექტროენერჯიის წარმოება თვეების მიხედვით 2015 წელს

მლნ.კვტ.სთ.

	დასახელება	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
1	ენგურჰესი	260	180	200	280	465	490	490
2	ვარდნილჰესი	47	36	40	51	72	75	75
3	ჟინვალჰესი	30	30	28	36	68	67	67
4	ხრამჰესი-2	28	22	20	18	31	24	21
5	ხრამჰესი-1	22	16	15	15	22	15	12
6	ძვერულჰესი	12	9	14	5	12	12	9
7	შაორჰესი	12	9	12	4	12	9	6
8	სეზონური სადგურები	163	151	246	281	327	285	250
9	ხუდონჰესი	96	66	74	103	171	180	180

10	ნამახვანძესი	30	94	94	120	90	90	90
11	ჟონეთიძესი	9	29	29	37	28	28	28
12	ტვიშიძესი	13	41	41	53	40	40	40
13	ახალი მცირე ჰესები	92	85	138	158	184	160	140
14	ფარავანძესი	26	26	25	32	60	59	59
15	სულ ენგურძესის გარეშე	315	273	375	410	544	488	440
	სულ ჰიდრორესურსები	841	794	975	1192	1582	1535	1467
1	შპს "მტკვარი-ნერგეტიკა"	335	302	237	0	0	0	0
2	აირტურბინა 150 მგვტ.	100	91	0	0	0	0	0
3	აირტურბინა 300 მგვტ.	74	82	0	0	0	0	0
	სულ თბორესურსები	509	476	237	0	0	0	0
	ქარის ენერჯია (300 მგვტ)	169	153	143	126	91	71	73
	გენერაცია სულ:	1519	1423	1355	1318	1673	1605	1540

გაგრძელება

ავგისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	2015
305	280	160	230	270	3610
47	42	29	42	49	606
58	30	31	27	28	500
16	16	16	39	40	290
12	9	9	33	34	215
9	9	12	20	20	145
6	6	9	16	17	120
187	142	147	192	180	2550
112	103	59	85	99	1328
75	65	57	56	50	910
23	20	17	17	15	280
33	29	25	24	22	400
105	80	83	108	101	1434
51	26	27	24	25	440
335	254	254	368	367	4424
1040	857	681	912	950	12826
0	133	325	71	218	1621
0	0	0	0	0	191
0	0	0	0	0	156
0	133	325	71	218	1968
73	88	117	151	169	1425
1113	1078	1123	1134	1337	16219

დანართი 4

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე

(მილიონი კუბური მეტრი)

2007 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილისრესის მე-3 ბლოკი – 120 მგვტ	31	28	31				
	თბილისრესის მე-4 ბლოკი – 120 მგვტ	31	28	31				

	ახალი ენერგობლოკები – 110 მგვტ	23	20	22	12			
	მე-9 ენერგობლოკი – 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი							
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ							
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	126	108	119	44	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	42	42	42	42	42	41	42
	პოზიციატა ჯამი	168	150	161	86	42	41	42
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	70	70	60	40	35	20	
	პოზიციატა ჯამი:	364	328	340	170	77	61	62
4	შპს „იტერა-საქართველო“	20	18	15	13	11	11	12
	პოზიციატა ჯამი:	384	346	355	183	88	72	74
5	სს „საქცემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციატა ჯამი:	409	366	375	205	118	97	99
6	სს „ყაზბეგგაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			99.00
7	პოზიციატა ჯამი:	410.50	367.50	376.50	206.50	118.00	97.00	99.00
	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	410.50	367.50	376.50	206.50	118.00	97.00	20

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2007-ში
31	30	31	30	31	243

		10	30	31	161
12	22	23	22	23	179
		25	25	35	225
					0
					0
					0
43	52	89	107	120	808
42	42	41	41	41	500
85	94	130	148	161	1308
20	20	40	45	60	500
148	166	259	300	341	1808
12	11	12	15	20	170
160	177	271	315	361	1978
25	23	40	25	20	300
185	200	311	340	381	2278
		1.00	1.50	1.50	10.00
185.00	200.00	312.00	341.50	382.50	2288
185.00	200.00	312.00	341.50	382.50	2288

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე

(მილიონი კუბური მეტრი)

2008 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილსრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ	31	28	31				
	თბილსრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ	31	28	31				
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	12			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	25			
	მე-10 ენერგობლოკი							
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	41	31	15				
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	126	108	119	37	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	251	233	244	162	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	70	65	60	40	40	35	30
	პოზიციათა ჯამი:	447	406	423	239	165	160	155

4	შპს „იტერა-საქართველო“	25	20	18	15	14	11	12
	პოზიციათა ჯამი:	472	426	441	254	179	171	167
5	სს „საქემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	497	446	461	276	209	196	192
6	სს „ყაზბეგიაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	498.50	447.50	462.50	277.50	209.00	196.00	192.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	498.50	447.50	462.50	277.50	209.00	196.00	192.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2008-ში
	28	31	30	31	210
					90
23	22	23	22	23	190
		35	33	35	236
					0
	22	23	22	23	177
					0
23	50	89	107	112	771
125	125	125	125	125	1500
148	175	214	232	237	2271
30	45	55	60	70	600
201	270	358	399	419	2871
12	13	15	20	25	200
213	283	373	419	444	3071
25	23	40	25	20	300
238	306	413	444	464	3371
		1.00	1.50	1.50	10.00
238.00	306.00	414.00	445.50	465.50	3381
238.00	306.00	414.00	445.50	465.50	3381

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე (მილიონი კუბური მეტრი)

2009 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილსრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილსრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	12			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	25			
	მე-10 ენერგობლოკი							
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	42				
	ქობულეთის							

	ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	64	52	57	37	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	189	177	182	162	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	75	70	65	45	40	40	35
	პოზიციათა ჯამი:	328	299	304	244	165	165	160
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	25	20	15	14	12	12
	პოზიციათა ჯამი:	358	324	324	259	179	177	172
5	სს „საქცემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	383	344	344	281	209	202	197
6	სს „ყაზბეგგაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	384.50	345.50	345.50	282.50	209.00	202.00	197.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	384.50	345.50	345.50	282.50	209.00	202.00	197.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2009-ში
					0
					0
23	22	23	22	23	190
		35	33	35	236
					0
	42	45	42	45	301
					0
23	22	58	97	103	513
125	125	125	125	125	1500
148	147	183	222	228	2013
35	50	60	65	80	660
206	219	301	384	411	2673
12	15	20	25	30	230
218	234	321	409	441	2903
25	23	40	25	20	300
243	257	361	434	461	3203
		1.00	1.50	1.50	10.00
243.00	257.00	362.00	435.50	462.50	3213
243.00	257.00	362.00	435.50	462.50	3213

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე (მილიონი კუბური მეტრი)

2010 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილისრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილისრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	23			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	22				
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	55	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	180	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	75	70	65	45	40	40	35
	პოზიციათა ჯამი:	410	363	374	280	165	165	160
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	25	20	15	14	12	12
	პოზიციათა ჯამი:	440	388	394	295	179	177	172
5	სს „საქემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	465	408	414	317	209	202	197
6	სს „ყაზბეგიაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	466.50	409.50	415.50	318.50	209.00	202.00	197.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	466.50	409.50	415.50	318.50	209.00	202.00	197.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2010-ში
					0
					0
23	22	23	22	23	201
	33	35	33	35	276
		35	33	35	211
	22	23	22	23	197
					0
23	55	93	110	116	733
125	125	125	125	125	1500
148	180	218	235	241	2233
35	50	60	65	80	660
206	285	371	410	437	2893

12	15	20	25	30	230
218	300	391	435	467	3123
25	23	40	25	20	300
243	323	431	460	487	3423
		1.00	1.50	1.50	10.00
243.00	323.00	432.00	461.50	488.50	3433
243.00	323.00	432.00	461.50	488.50	3433

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე (მილიონი კუბური მეტრი)

2011 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილსრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილსრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	23			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	42				
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	55	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	180	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	80	80	70	50	50	50	40
	პოზიციათა ჯამი:	415	373	379	285	175	175	165
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	30	25	20	20	20	20
	პოზიციათა ჯამი:	445	403	404	305	195	195	185
5	სს „საქემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	470	423	424	327	225	220	210
6	სს „ყაზბეგაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2011-ში
---------	------------	-----------	----------	-----------	-------------

					0
					0
	22	23	22	23	178
	33	35	33	35	276
		35	33	35	211
23	22	23	22	23	240
					0
0	55	93	110	116	710
125	125	125	125	125	1500
125	180	218	235	241	2210
40	50	60	70	80	720
165	285	371	415	437	2930
15	15	20	25	30	270
180	300	391	440	467	3200
25	23	40	25	20	300
205	323	431	465	487	3500
		1.00	1.50	1.50	10.00
205.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3510
205.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3510

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე (მილიონი კუბური მეტრი)

2012 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილისრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილისრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22				
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40					
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	32	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	157	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	80	80	70	50	50	50	40
	პოზიციათა ჯამი:	415	373	379	239	175	175	165
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	30	25	20	20	20	20

	პოზიციათა ჯამი:	445	403	404	259	195	195	185
5	სს „საქცემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	470	423	424	281	225	220	210
6	სს „ყაზბეგვაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	471.50	424.50	425.50	282.50	225.00	220.00	210.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	471.50	424.50	425.50	282.50	225.00	220.00	210.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2012-ში
					0
					0
	22	23	22	23	155
		35	33	35	243
		35	33	35	211
					85
					0
0	22	93	88	93	609
125	125	125	125	125	1500
125	147	218	213	218	2109
40	50	60	70	80	720
165	219	371	371	391	2829
15	15	20	25	30	270
180	234	391	396	421	3099
25	23	40	25	20	300
205	257	431	421	441	3399
		1.00	1.50	1.50	10
205.00	257.00	432.00	422.50	442.50	3409
205.00	257.00	432.00	422.50	442.50	3409

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე

(მილიონი კუბური მეტრი)

2013 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილისრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილისრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22				
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	22				
	ქობულეთის							

	ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	32	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	157	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	80	80	70	50	50	50	40
	პოზიციათა ჯამი:	415	373	379	239	175	175	165
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	30	25	20	20	20	20
	პოზიციათა ჯამი:	445	403	404	259	195	195	185
5	სს „საქცემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	470	423	424	281	225	220	210
6	სს „ყაზბეგგაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	471.50	424.50	425.50	282.50	225.00	220.00	210.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	471.50	424.50	425.50	282.50	225.00	220.00	210.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2013-ში
					0
					0
	22	23	22	23	155
	32	35	33	35	275
		35	33	35	211
	22	23			152
					0
0	54	93	88	93	641
125	125	125	125	125	1500
125	179	218	213	218	2141
40	50	60	70	80	720
165	283	371	371	391	2861
15	15	20	25	30	270
180	298	391	396	421	3131
25	23	40	25	20	300
205	321	431	421	441	3431
		1.00	1.50	1.50	10.00
205.00	321.00	432.00	422.50	442.50	3441
205.00	321.00	432.00	422.50	442.50	3441

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე

(მილიონი კუბური მეტრი)

2014 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილსრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილსრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	23			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	22				
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	55	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	180	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	80	80	70	50	50	50	40
	პოზიციათა ჯამი:	415	373	379	285	175	175	165
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	30	25	20	20	20	20
	პოზიციათა ჯამი:	445	403	404	305	195	195	185
5	სს „საქცემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	470	423	424	327	225	220	210
6	სს „ყაზბეგაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00
7	საქართველოს მოხმარება მთლიანად	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2014-ში
					0
					0
23	22	23	22	23	201
	33	35	33	35	276
		35	33	35	211
	22	23	22	23	197
					0
23	55	93	110	116	733
125	125	125	125	125	1500

148	180	218	235	241	2233
40	50	60	70	80	720
211	285	371	415	437	2953
15	15	20	25	30	270
226	300	391	440	467	3223
25	23	40	25	20	300
251	323	431	465	487	3523
		1.00	1.50	1.50	10.00
251.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3533
251.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3533

პროგნოზი საქართველოში ბუნებრივი გაზის მოთხოვნაზე

(მილიონი კუბური მეტრი)

2015 წელი

1	ელექტროგენერაცია	იანვარი	თებერვალი	მარტი	აპრილი	მაისი	ივნისი	ივლისი
	თბილისრესის მე-3 ბლოკი - 120 მგვტ							
	თბილისრესის მე-4 ბლოკი - 120 მგვტ							
	ახალი ენერგობლოკები - 110 მგვტ	23	20	22	23			
	მე-9 ენერგობლოკი - 230 მგვტ	41	32	35	32			
	მე-10 ენერგობლოკი	41	32	35				
	ახალი ენერგობლოკები 220 + 80 მგვტ	45	40	42				
	ქობულეთის ენერგობლოკი - 72 მგვტ							
	პირველი პოზიცია მთლიანად	105	84	92	55	0	0	0
2	ქიმიური წარმოება							
	სს „აზოტი“	125	125	125	125	125	125	125
	პოზიციათა ჯამი:	230	209	217	180	125	125	125
3	გაზის გამანაწილებელი კომპანიები							
	სს „თბილგაზი“	80	80	70	50	50	50	40
	პოზიციათა ჯამი:	415	373	379	285	175	175	165
4	შპს „იტერა-საქართველო“	30	30	25	20	20	20	20
	პოზიციათა ჯამი:	445	403	404	305	195	195	185
5	სს „საქემენტი“	25	20	20	22	30	25	25
	პოზიციათა ჯამი:	470	423	424	327	225	220	210
6	სს „ყაზბეგიაზი“	1.50	1.50	1.50	1.50			
	პოზიციათა ჯამი:	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00

7	საქართველოს მონმარება მთლიანად	471.50	424.50	425.50	328.50	225.00	220.00	210.00
---	-----------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

გაგრძელება

აგვისტო	სექტემბერი	ოქტომბერი	ნოემბერი	დეკემბერი	სულ 2015-ში
					0
					0
23	22	23	22	23	201
	33	35	33	35	276
		35	33	35	211
	22	23	22	23	217
					0
23	55	93	110	116	733
125	125	125	125	125	1500
148	180	218	235	241	2233
40	50	60	70	80	720
211	285	371	415	437	2953
15	15	20	25	30	270
226	300	391	440	467	3223
25	23	40	25	20	300
251	323	431	465	487	3523
		1.00	1.50	1.50	10.00
251.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3533
251.00	323.00	432.00	466.50	488.50	3533