



გალტი & თამარიდი

გადაწყვეტილების მხარდამხმარებელი



# ელექტროენერჯის ბაზარი საქართველოში

## 2024 წლის შეჯამება

5 თებერვალი 2025



**ევა ბოჭორიშვილი**

კვლევების დეპარტამენტის უფროსი | [evabochoreshvili@gt.ge](mailto:evabochoreshvili@gt.ge)

**მარიამ ჩახვაშვილი**

სექტორის უფროსი | [mchakhvashvili@gt.ge](mailto:mchakhvashvili@gt.ge)



## ძირითადი ტენდენციები

**ელექტროენერჯის მიწოდება:** 2024 წელს მიწოდებამ 15.5 ტვტ.სთ შეადგინა. აქედან 14.2 ტვტ.სთ ადგილობრივი გენერაცია (- 1.1% წ/წ), ხოლო 1.2 ტვტ.სთ (+55.4% წ/წ) იმპორტი იყო. აღსანიშნავია, რომ 2024 წელს ექსპლუატაციაში შევიდა 44.5 მგვტ-იანი ხობი-2 ჰიდროელექტროსადგური და ორი მცირე ზომის ჰესი (2.7 მგვტ ჯამური სიმძლავრით).

**ადგილობრივი მოხმარება:** 2024 წელს ელექტროენერჯის ადგილობრივი მოხმარება წლიურად 6.0%-ით გაიზარდა და 13.8 ტვტ.სთ შეადგინა. ამასთან, განსაკუთრებით მაღალი ტემპით (+14.1% წ/წ) გაიზარდა პირდაპირი მომხმარებლების ელექტროენერჯის მოხმარება, რაც ძირითადად კრიპტო-მანიინგ და მეტალურგიის სექტორების აქტივობით აიხსნება.

**ექსპორტი:** 2024 წელს ექსპორტის მოცულობა შემცირდა 1.0 ტვტ.სთ-მდე (-28.7% წ/წ), ხოლო საშუალო საექსპორტო ფასი კვტ.სთ-ზე 4.7 აშშ ცენტამდე (-27.9% წ/წ). შედეგად ექსპორტიდან შემოსავლები განახევრდა 49.2 მლნ. აშშ დოლარამდე.

**სავაჭრო ბალანსი:** 2024 წელს საქართველო კვლავ წმინდა ექსპორტიორი იყო 25.7 მლნ აშშ დოლარის ღირებულების წმინდა ექსპორტით. ამასთან, რაოდენობრივად საქართველო წმინდა იმპორტიორი იყო 0.2 ტვტ.სთ წმინდა იმპორტით.

**ელექტროენერჯის ფასი საქართველოში:** საბითუმო ბაზარზე ელექტროენერჯის ფასი წლიურად 5.9%-ით გაიზარდა და 5.6 აშშ ცენტი შეადგინა. საბალანსო ელექტროენერჯის ფორმირებაში ყველაზე მაღალი წილი კვლავ PPA-იან სადგურებს უჭირავთ. დღით ადრე ბაზარზე ტრანზაქციების რაოდენობა მინიმალური იყო.

**ენერგო-პრო ჯორჯიას ქსელში ნეტო აღრიცხვისთვის განსაზღვრული ლიმიტი შეივსო** და ახალი განაცხადის მიღება შეჩერებულია, ხოლო თელასის ქსელში განაცხადების მიღება გრძელდება. ნეტო აღრიცხვის რეგულაციით მოსარგებლე მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგურებს 49.4 მგვტ-იანი ზრდა ჰქონდათ 2024 წელს. შედეგად, წლის ბოლოს, ნეტო აღრიცხვის რეგულაციით სარგებლობდა 1,620 მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგური, 117.0 მგვტ ჯამური დადგმული სიმძლავრით.



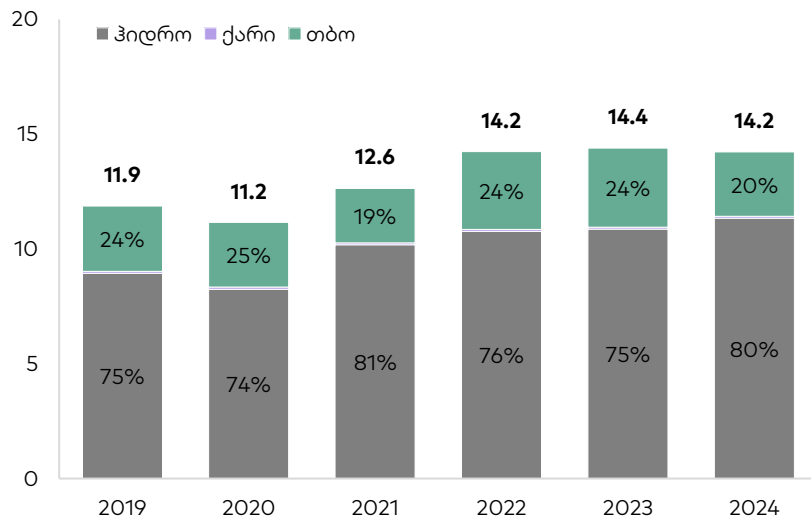
# ელექტროენერჯის გენერაცია

**2024 წელს ელექტროენერჯის ადგილობრივი გენერაცია 1.1%-ით შემცირდა და 14.2 ტვტ.სთ შეადგინა.**

ჰიდრო გენერაცია წლიურად 4.4%-ით გაიზარდა 11.3 ტვტ.სთ-მდე და ჯამური გენერაციის 79.7% შეადგინა. ზრდა გამოწვეული იყო სახარბიელო ჰიდროლოგიით.

მნიშვნელოვნად, წლიურად 18.4%-ით შემცირდა თბოსადგურების გენერაცია, რაც გამოწვეული იყო გაზრდილი იმპორტით და ჰიდრო გენერაციით და ექსპორტის შემცირებით.

**გრაფიკი 1: ელექტროენერჯის გენერაცია, ტვტ.სთ**



წყარო: სემევი, გალტი & თავარტი

**ცხრილი 1: ელექტროენერჯის გენერაციის დინამიკა, 2024**

ობიექტები	წლიური ზრდა
<b>გენერაცია, სულ</b>	<b>-1.1%</b>
თბოსადგურები	-18.4%
ქარის სადგურები	-9.9%
<b>ჰესები</b>	<b>+4.4%</b>
აქედან:	
ენგური-ვარდნილი	-2.8%
სხვა რეგულირებადი ჰესები	+4.0%
დერეგულირებადი ჰესები	+12.5%



# ელექტროენერჯის მოხმარება

ელექტროენერჯის ადგილობრივი მოხმარება აღმავალ დინამიკას დაუბრუნდა და 2024 წელს წლიურად 6.0%-ით გაიზარდა 2023 წლის დაბალი ბაზიდან (-7.9% წ/წ). 2024 წელს ქვეყნის ჯამურმა მოხმარებამ 13.8 ტვტ.სთ შეადგინა.

2024 წლის მოხმარების მატება ძირითადად საცალო (+7.5% წ/წ) და პირდაპირი მომხმარებლების (+13.1% წ/წ) გაზრდილი მოთხოვნის შედეგი იყო. ამასთან, აფხაზეთის რეგიონის მოხმარება წლიურად 5.6%-ით შემცირდა.

პირდაპირი მომხმარებლების მოხმარების 13.1%-იანი წლიური ზრდა კრიპტო-მაინინგ და მეტალურჯის სექტორების აქტივობით აიხსნება, რაც საერთაშორისო ბაზრებზე კრიპტო აქტივების და ფეროშენადნობების ფასების ზრდამ გამოიწვია. 2024 წლის ოქტომბრიდან ფეროშენადნობების ქარხნები კვლავ გაჩერებულია და მათი ამოქმედების დრო უცნობია. ეკონომიკის მინისტრის დამტკიცებული ელექტროენერჯის საპროგნოზო ბალანსი ამ ქარხნების ამოქმედებას ითვალისწინებს 2025 წლის მეორე კვარტლიდან.

2024 წელს საცალო მოხმარება გაიზარდა როგორც თელმიკოს (+8.9% წ/წ), ასევე ეპ ჯორჯიას (+6.5% წ/წ) მომხმარებლებისთვის, კერძოდ:

- **მოსახლეობის** ელექტროენერჯის მოხმარება წლიურად 7.5%-ით გაიზარდა და 3.0 ტვტ.სთ შეადგინა, აქედან თბილისის მაცხოვრებლების (თელმიკოს აბონენტები) მოხმარება გაიზარდა წლიური 6.8%-ით, ხოლო რეგიონების (ეპ ჯორჯიას აბონენტები) 8.0%-ით.
- **კომერციული სექტორის** მოხმარებაც წლიურად 7.5%-ით გაიზარდა, აქედან თელმიკოს აბონენტების 10.0%-ით, ხოლო ეპ ჯორჯიას 5.4%-ით.

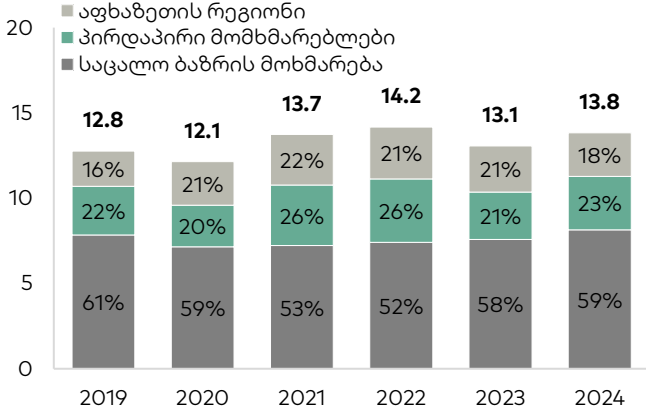
## ცხრილი 2: ელექტროენერჯის მოხმარების დინამიკა, 2024

მომხმარებელი	წლიური ზრდა
<b>მომხმარება, სულ</b>	<b>+6.0%</b>
<b>აფხაზეთის რეგიონი</b>	<b>-5.6%</b>
<b>პირდაპირი მომხმარებლები</b>	<b>+13.1%</b>
<b>საცალო მომხმარებელი</b>	<b>+7.5%</b>
<b>აქედან:</b>	
მოსახლეობა	+7.5%
ეპ ჯორჯია მიწოდება	5.4%
თელმიკო	10.0%
კომერციული აბონენტები	7.5%
ეპ ჯორჯია მიწოდება	8.0%
თელმიკო	6.8%
დისტრიბუციის დანაკარგები	+7.5%

წყარო: სემევი, გალტ & თაგარტი

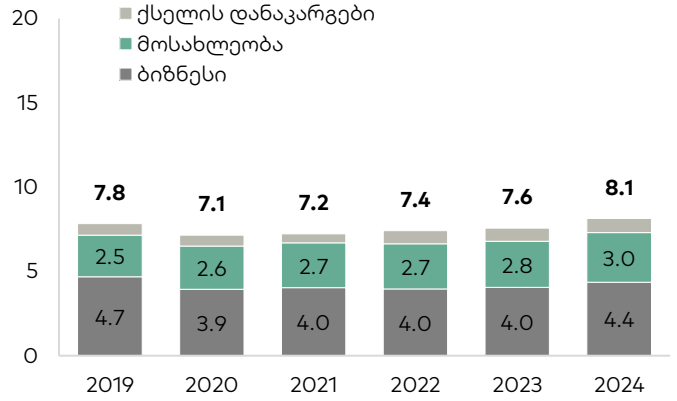


**გრაფიკი 2: ელექტროენერჯის მოხმარება საბითუმო მომხმარებლების მიხედვით, ტვტ.სთ**



წყარო: სემეკი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 3: ელექტროენერჯის საცალო მოხმარება, ტვტ.სთ**



შენიშვნა 1: საცალო მოხმარებაში შედის თელასის, ენერგო-პრო ჯორჯიას, თელმიკოს და ეპ ჯორჯია მიწოდების ელექტროენერჯის ჯამური მოხმარება. ეპ ჯორჯია და თელმიკო დაფუძნდნენ 2021 წლის ივნისში და ემსახურებიან შესაბამისად ენერგო-პრო ჯორჯიას და თელასის ყოფილ აბონენტებს. სახელის ცვლილება გამოწვეული იყო საკანონმდებლო მოთხოვნებით.

შენიშვნა 2: ბიზნესს შეუძლია პირდაპირ მომხმარებლად დარეგისტრირდეს, აღარ იყოს თელმიკოს ან ეპ-ს აბონენტი და პირდაპირ ივაჭროს საბითუმო ბაზარზე. პირდაპირ მომხმარებლად სავალდებულოდ რეგისტრაციის კრიტერიუმი ბოლოს 2021 წელს შეიცვალა და მომავალში იცვლება 2025 წელს. ეს ცვლილებები აღწერილია მე-13 გვერდზე



# ელექტროენერჯით საგარეო ვაჭრობა

## ექსპორტი

2024 წელს ელექტროენერჯის **ექსპორტის მოცულობა** წლიურად 28.7%-ით შემცირდა და 1.0 ტვტ.სთ შეადგინა. ამასთან, ექსპორტის სეზონი აპრილის თვეში დაიწყო და აგვისტოს ჩათვლით გაგრძელდა. მთავარ საექსპორტო ბაზარი კვლავ თურქეთი იყო, ექსპორტის 82.6%-იანი წილით. ექსპორტის შემცირება უკავშირდება თურქეთის ბაზარზე ფასების კლების შედეგად ექსპორტიორების მხრიდან შემცირებულ ინტერესს.

**ტოპ-3 ექსპორტიორი** იყო ბუქაფ სოლუშენზ, ქროს ბორდერ ტრედიინგი და თბილისის საინვესტიციო ჯგუფი.

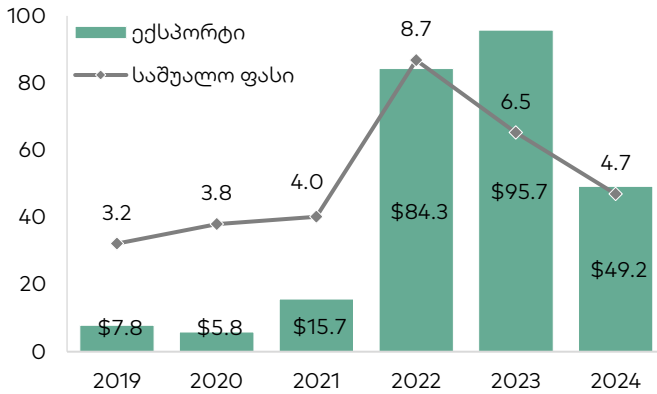
2024 წელს თითქმის განახევრდა (-48.6% წ/წ) **ექსპორტიდან მიღებული შემოსავლები** და 49.2 მლნ აშშ დოლარი შეადგინა. კლება უკავშირდება როგორც მოცულობის, ისე საექსპორტო ფასის კლებას. ექსპორტის საშუალო ფასი შემცირდა 27.9%-ით და კვტ.სთ-ზე 4.7 აშშ ცენტი შეადგინა.

## ტრანზიტი

2024 წელს საქართველოს გავლით თურქეთში 1.1 ტვტ.სთ (-68.8% წ/წ) ელექტროენერჯის ტრანზიტი განხორციელდა, რომლის 94.4% აზერბაიჯანიდან მოდიოდა, ხოლო დანარჩენი რუსეთიდან.

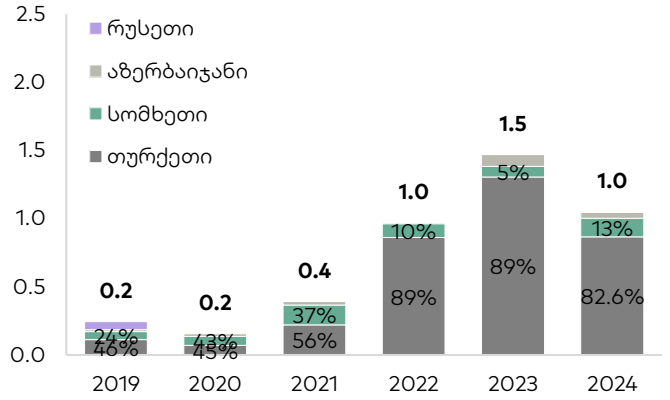


**გრაფიკი 4: ელექტროენერჯის ექსპორტი (\$ მლნ) და საშუალო ფასი (აშშ ცენტი/კვტ.სთ)**



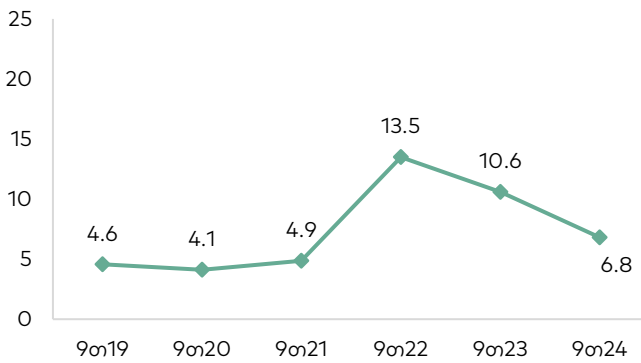
წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 5: ელექტროენერჯის ექსპორტი ქვეყნების მიხედვით, ტვტ.სთ**



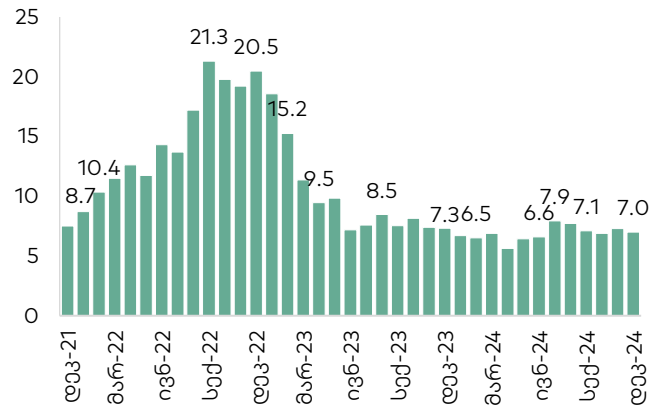
წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 6: თურქეთში ელექტროენერჯის საშუალო წლიური ფასი, აშშ ცენტი/კვტ.სთ**



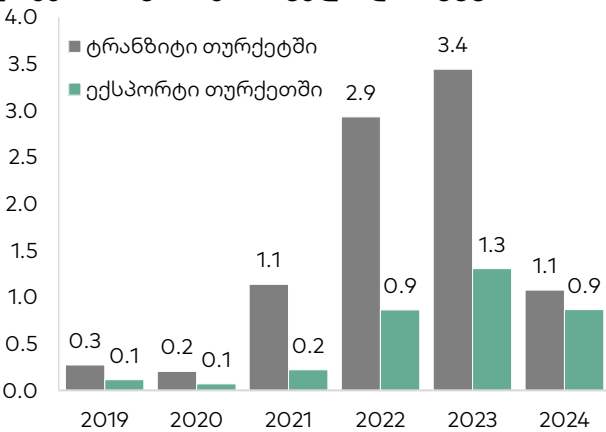
წყარო: EPIAS, EVDS, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 7: თურქეთში ელექტროენერჯის საშუალო თვიური ფასი, აშშ ცენტი/კვტ.სთ**



წყარო: EPIAS, EVDS, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 8: თურქეთში ელექტროენერჯის ტრანზიტი და ექსპორტი საქართველოდან, ტვტ.სთ**



წყარო: სემევი, გალტ & თაგარტი



## იმპორტი

**2024 წელს ელექტროენერჯის იმპორტი წლიურად 55.4%-ით გაიზარდა 1.3 ტვტ.სთ-მდე.** იმპორტირებულ ელექტროენერჯის 78.9% რუსეთიდან განხორციელდა, რომლის 43.1% აფხაზეთის მოხმარებისთვის იყო განკუთვნილი.

ჭამურად, 2024 წელს იმპორტულ ელექტროენერჯიაში გადახდილმა თანხამ 23.5 მლნ აშშ დოლარი შეადგინა, რაც საშუალოდ კვტ.სთ-ზე 1.9 აშშ ცენტია. აღსანიშნავია, რომ აფხაზეთის რეგიონისთვის იმპორტი სპეციალურ ფასად, კვტ.სთ-ზე 0.1 აშშ ცენტად ხორციელდება, რაც იმპორტის საშუალო ფასზე მნიშვნელოვან გავლენას ახდენს.

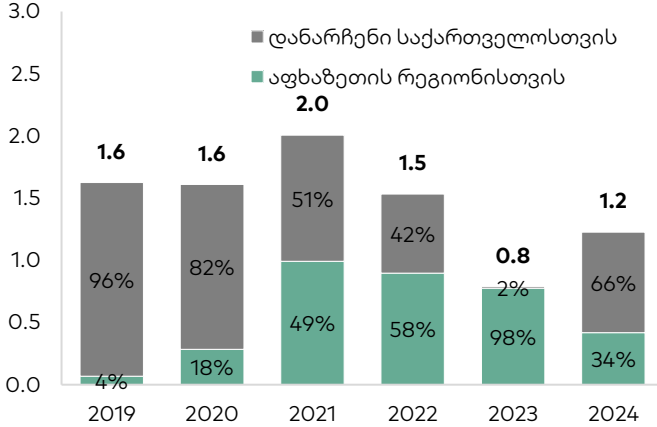
## სავაჭრო ბალანსი

საქართველო ელექტროენერჯის წმინდა ექსპორტიორია დადებითი სავაჭრო ბალანსით 2022 წლიდან მოყოლებული. 2024 წელს წმინდა ექსპორტმა 25.7 მლნ აშშ დოლარი (-72.8%) შეადგინა. აქვე აღსანიშნავია, რომ რაოდენობრივად საქართველო კვლავ წმინდა იმპორტიორი გახდა (0.2 ტვტ.სთ წმინდა იმპორტით) 2023 წლის შემდეგ.



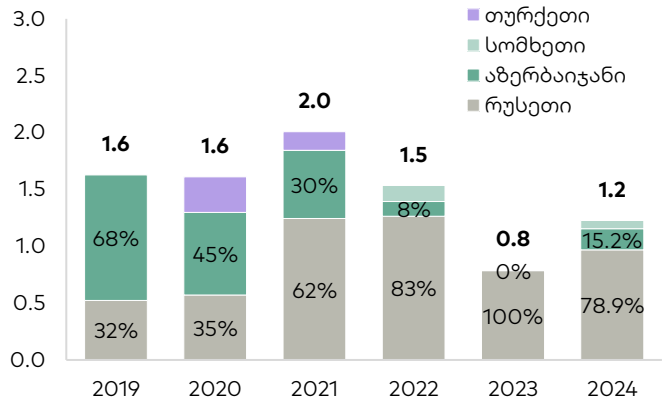


**გრაფიკი 9: ელექტროენერჯის იმპორტი დანიშნულების მიხედვით, ტვტ.სთ**



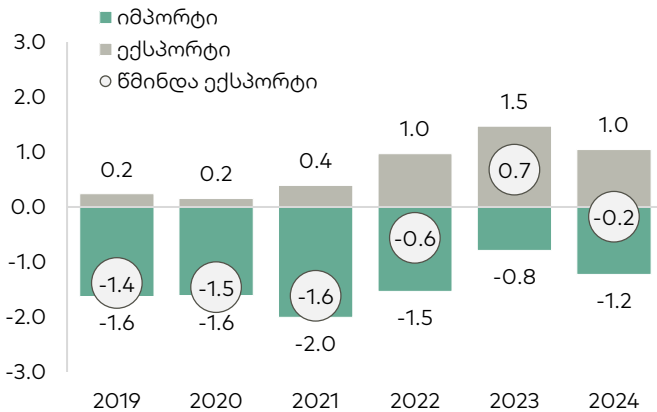
წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 10: ელექტროენერჯის იმპორტი ქვეყნების მიხედვით, ტვტ.სთ**



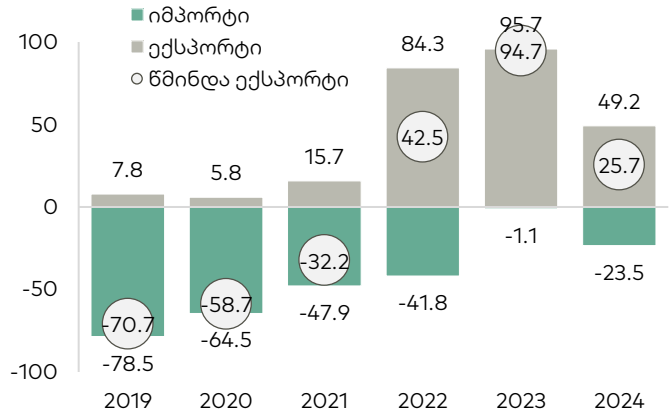
წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 11: ელექტროენერჯით ვაჭრობა, ტვტ.სთ**



წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 12: ელექტროენერჯით ვაჭრობა, მლნ აშშ დოლარი**



წყარო: სემევი, საქსტატი, გალტ & თაგარტი

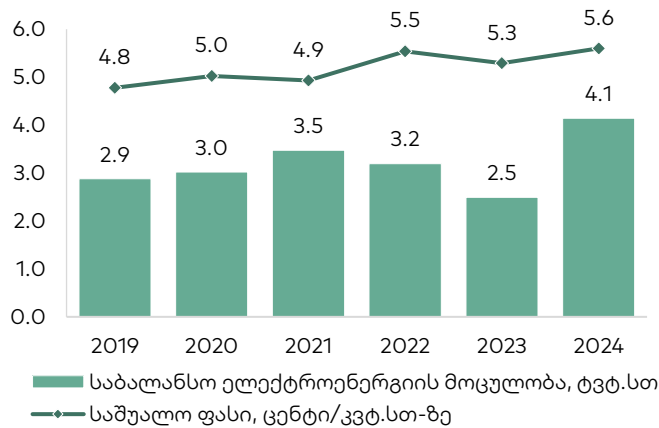


# ელექტროენერჯის ფასი საქართველოში

**საბალანსო ელექტროენერჯის საშუალო გასაყიდი ფასი წლიურად 5.9%-ით გაიზარდა და კვტ.სთ-ზე 5.6 აშშ ცენტი შეადგინა.** თვიურ დონეზე საბალანსო ელექტროენერჯის ფასი მერყეობდა კვტ.სთ-ზე 4.6-5.9 აშშ ცენტის ფარგლებში.

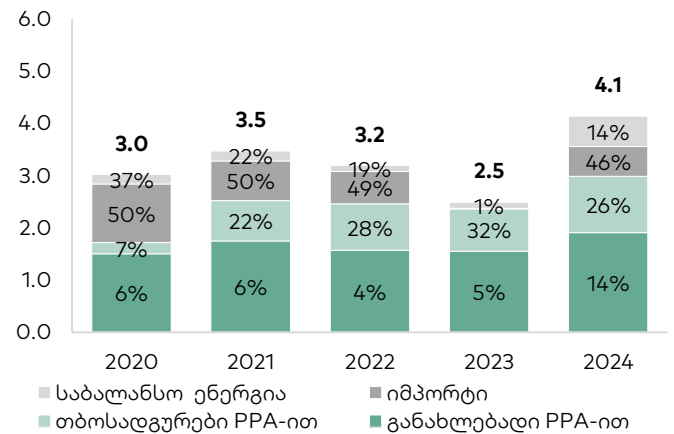
**საბალანსო ელექტროენერჯის მოცულობა წლიურად 66.2%-ით გაიზარდა 4.1 ტვტ.სთ-მდე და ჯამური მიწოდების 26.8% შეადგინა.** მოცულობის ზრდა გამოიწვია ესკოს შესყიდვებში მტკვარი ენერჯისა და თბილისრესის მიერ გამომუშავებული ელექტროენერჯის ჩართულობამ, რაც თავის მხრივ მათი გასაყიდი ფასის ზრდას უკავშირდება. 2024 წლის იანვრიდან თბოსადგურების გამომუშავებული ელექტროენერჯის გასაყიდი ფასის ზრდა მათთვის შესასყიდი გაზის ფასის 143-დან 210 დოლარამდე გაძვირებით აიხსნება.

**გრაფიკი 13: საბალანსო ელექტროენერჯის მოცულობა (ტვტ.სთ) და გასაყიდი ფასი (აშშ ცენტი/კვტ.სთ)**



წყარო: სემევი, ესკო, ეროვნული ბანკი, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 14: საბალანსო ელექტროენერჯის მდგენელები, ტვტ.სთ**



წყარო: ესკო, გალტ & თაგარტი



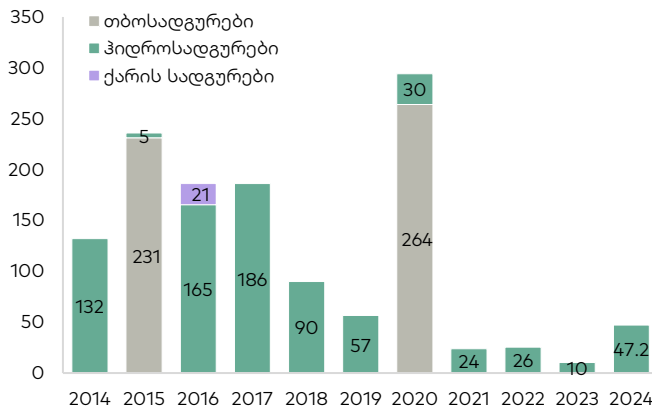
# ბაზრის სიახლეები

## ახალი გენერაციის ობიექტები

2024 წელს ექსპლუატაციაში შევიდა 44.5 მგვტ-იანი ხობი-2 ჰესი და ორი მცირე ჰესი - შევაბური (1.9 მგვტ) და დაგვა (0.8 მგვტ).

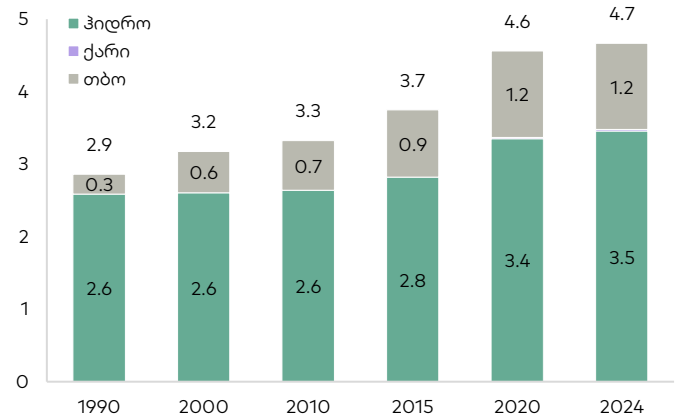
2024 წლის ბოლოსთვის საქართველოს დადგმულმა სიმძლავრემ 4.7 გვტ-ს შეადგინა. აქედან 3.5 გვტ იყო ჰიდროელექტროსადგურები (122 სადგური), 1.2 გვტ თბოელექტროსადგურები (7 სადგური) და 20.6 გვტ ქარის ელექტროსადგური. CFD მექანიზმის შემოღების შედეგად, მოსალოდნელია ელექტროსადგურების მშენებლობის გააქტიურება.

**გრაფიკი 15: დადგმული სიმძლავრის დამატება, მგვტ**



წყარო: სსე, ესკო, გალტ & თაგარტი

**გრაფიკი 16: დადგმული სიმძლავრე, გვტ.**



წყარო: სსე, ესკო, გალტ & თაგარტი

## ნეთო აღრიცხვის რეგულაციები

ნეთო აღრიცხვის რეგულაციით მოსარგებლე მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგურებს შთამბეჭდავი, 49.4 მგვტ-იანი, ზრდა ჰქონდათ 2024 წელს. მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგური არის 0.5 მგვტ-ზე ნაკლები დადგმული სიმძლავრის მქონე ელექტროსადგურები, რომლებიც ხვდება „ნეთო აღრიცხვის“ რეგულაციაში (სპეციალური მხარდაჭერის სქემა, რომელიც გულისხმობს სადგურსა და მომხმარებელს შორის პირდაპირ კავშირს და რეგულაციურ შეღავათებს), მათი გენერაცია აკლდება მოხმარებას და არ შედის ჯამურ გენერაციაში.



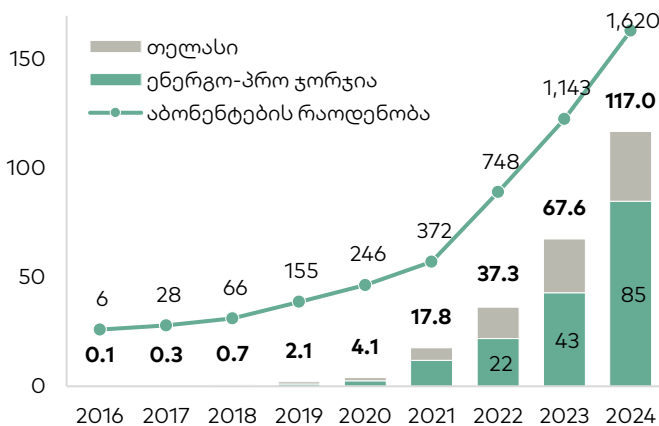
2024 წლის ბოლოს, ნეტო აღრიცხვის რეგულაციით სარგებლობდა 1,620 მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგური, 117.0 მგვტ ჯამური დადგმული სიმძლავრით. აქედან 85.0 მგვტ დაერთებული იყო ენერგო-პრო ჯორჯიას ქსელზე, ხოლო 32.0 მგვტ თელასის ქსელზე.

**ენერგო-პრო ჯორჯიას ქსელში ნეტო აღრიცხვისთვის განსაზღვრული ლიმიტი შეივსო** (მიღებული განაცხადების გათვალისწინებით) და ახალი განაცხადის მიღება შეჩერებულია. ხოლო თელასის ქსელში განაცხადების მიღება გრძელდება.

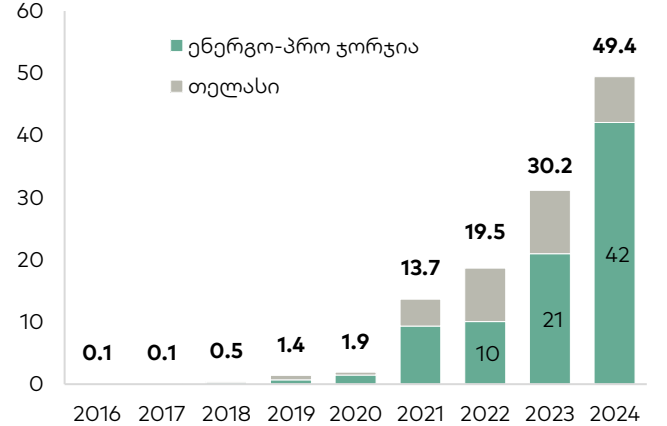
ქსელის წესების მიხედვით, ნეტო აღრიცხვით მოსარგებლე სადგურების ჯამურმა სიმძლავრემ არ უნდა გადააჭარბოს კონკრეტული განაწილების სისტემის ოპერატორის წინა წლის პიკური დატვირთვის 14.0%-ს. ეს ლიმიტი თავდაპირველად 2.0%-ის შეადგენდა და ეტაპობრივად იზრდებოდა მაღალი მოთხოვნიდან გამომდინარე. ამჯერად, სემეკი აღარ გაზრდის ლიმიტს ქსელის უსაფრთხოების ნორმების და სატარიფო პრინციპების გათვალისწინებით. სანაცვლოდ სემეკმა შეაჩერა ენერგო-პროს ქსელში განაცხადების მიღება და გეგმავს:

- ერთი მიკრო-სიმძლავრის ელექტროსადგურის დასაშვები სიმძლავრის 500-დან 100 კვტ-მდე შემცირებას 2025 წლის თებერვლიდან ან მარტიდან
- ნეტო აღრიცხვიდან ნეტო ბილინგზე გადასვლას 2027 წლიდან. ამ საკითხზე ენერგეტიკული გაერთიანების წარმომადგენლებისგან სემეკმა უკვე მიიღო რეკომენდაციები ([იხ. დოკუმენტი](#))

**გრაფიკი 17: მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგურების ჯამური სიმძლავრე (მგვტ) და რაოდენობა**



**გრაფიკი 18: მიკრო სიმძლავრის ელექტროსადგურების დადგმული სიმძლავრის დამატება (მგვტ)**



წყარო: სემეკი, გალატ & თაგარტი



## ახალი პირდაპირი მომხმარებლები ბაზარზე

საკანონმდებლო ცვლილებიდან გამომდინარე, 2025 წლის ივლისიდან ბაზარზე გაჩნდებიან ახალი პირდაპირი მომხმარებლები. ბაზრის კონცეფციის მიხედვით, პირდაპირ მომხმარებლად სავალდებულო რეგისტრაციის კრიტერიუმში მკაცრდება, კერძოდ, 2025 წლის პირველი ივლისიდან პირდაპირ მომხმარებლად რეგისტრაცია სავალდებულო გახდება 35-110 კვ ძაბვაზე დაერთებული ყველა კომპანიისთვის და 6-10 კვ ძაბვის იმ აბონენტებისთვის, ვინც თვეში არანაკლებ 1 მლნ კვტ.სთ-ს მოიხმარენ. აქამდე რეგისტრაცია სავალდებულო იყო მხოლოდ 35-110 კვ ძაბვის იმ აბონენტებისთვის, ვინც თვეში მოიხმარდნენ არანაკლებ 0.4 მლნ. კვტ.სთ ელექტროენერჯიას.

ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების მინისტრის დამტკიცებული საპროგნოზო ბალანსის მიხედვით, 2025 წლის ივლისი-დეკემბრის პერიოდისთვის, ახალი პირდაპირი მომხმარებლების საპროგნოზო მოხმარება შეადგენს 245.0 გვტ.სთ-ს. ეს პირდაპირი მოხმარების დაახლოებით 7.8%-იან წლიურ ზრდას გამოიწვევს.

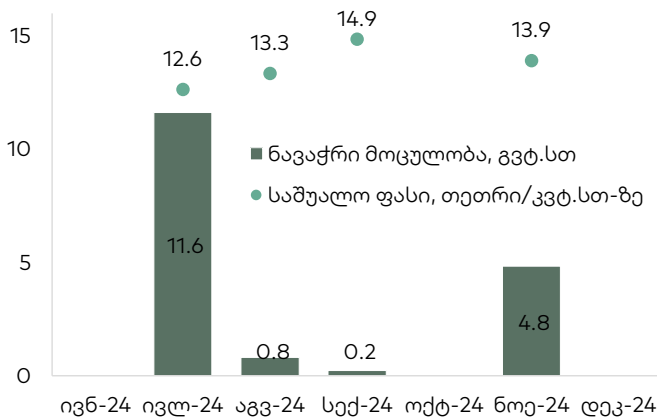


## ენერგეტიკული ბირჟა

დღით ადრე ბაზარზე უმნიშვნელო მოცულობის ელექტროენერჯია ივაჭრება. ენერგეტიკული ბირჟა გაიხსნა 2024 წლის 1 ივლისს და მასზე 21 რეგისტრირებული მომხმარებელია. ბირჟის გახსნის შემდეგ მხოლოდ 17.5 გვტ.სთ, ანუ მთლიანი მიწოდების მხოლოდ 0.1% გაიყიდა ენერგეტიკული ბირჟის პლატფორმით. ეს მოცულობა არაა საკმარისი ფასზე და მიწოდების ტენდენციებზე კვალიფიციური დასკვნების გასაკეთებლად.

ჩვენი აზრით, დღით ადრე ბაზარზე ვაჭრობა მხოლოდ მას შემდეგ გააქტიურდება, რაც ქვეყანა გადავა საათობრივ ანგარიშსწორებაზე. ეს უკანასკნელი დაგეგმილია 2025 წლის ივლისისთვის, თუმცა ჩვენი მოლოდინით, კვლავ გადაიდება.

### გრაფიკი 19: დღით ადრე ბაზარზე განხორციელებული ტრანზაქციების შეჯამება



წყარო: GENEX, გალატ & თაგარტი



## ელექტროენერჯის ბალანსი, გვტ.სთ

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025F
<b>შიდა მოხმარება, სულ</b>	<b>12,759</b>	<b>12,136</b>	<b>13,730</b>	<b>14,165</b>	<b>13,053</b>	<b>13,834</b>	<b>14,721</b>
ნლიური %-ლი ცვლილება	1.4%	-4.9%	13.1%	3.2%	-7.9%	6.0%	6.4%
მათ შორის:							
აფხაზეთის რეგიონი	2,060	2,552	2,956	3,029	2,703	2,553	2,610
ნლიური %-ლი ცვლილება	7.2%	23.9%	15.8%	2.5%	-10.8%	-5.6%	2.3%
პირდაპირი მოხმარებლები	2,864	2,438	3,554	3,726	2,779	3,142	3,832
ნლიური %-ლი ცვლილება	59.6%	-14.9%	45.8%	4.8%	-25.4%	13.1%	21.9%
საცალო მოხმარება	7,835	7,146	7,219	7,411	7,572	8,139	8,279
ნლიური %-ლი ცვლილება	-11.6%	-8.8%	1.0%	2.7%	2.2%	7.5%	1.7%
<b>გენერაცია, სულ</b>	<b>11,865</b>	<b>11,160</b>	<b>12,645</b>	<b>14,247</b>	<b>14,396</b>	<b>14,234</b>	<b>15,341</b>
ნლიური %-ლი ცვლილება	-2.3%	-5.9%	13.3%	12.7%	1.0%	-1.1%	7.8%
მათ შორის:							
თბოსადგურები	2,840	2,821	2,380	3,388	3,446	2,812	3,705
ნლიური %-ლი ცვლილება	34.3%	-0.7%	-15.6%	42.4%	1.7%	-18.4%	31.8%
ქარის სადგურები	85	91	83	87	86	78	85
ნლიური %-ლი ცვლილება	0.5%	7.3%	-8.2%	5.0%	-1.6%	-9.9%	9.0%
ჰიდროსადგურები	8,940	8,248	10,182	10,771	10,863	11,344	11,551
ნლიური %-ლი ცვლილება	-10.1%	-7.7%	23.4%	5.8%	0.9%	4.4%	1.8%
<b>საგარეო ვაჭრობა</b>							
იმპორტი	1,627	1,610	2,006	1,533	790	1,228	748
ნლიური %-ლი ცვლილება	7.8%	-1.0%	24.6%	-23.6%	-48.5%	55.4%	-39.1%
ექსპორტი	243	154	391	971	1,468	1,047	674
ნლიური %-ლი ცვლილება	-58.6%	-36.8%	154.2%	148.4%	51.2%	-28.7%	-35.6%
სავაჭრო ბალანსი	<b>-1,383</b>	<b>-1,456</b>	<b>-1,615</b>	<b>-562</b>	<b>679</b>	<b>-180</b>	<b>-74</b>
ნლიური %-ლი ცვლილება	50.3%	5.3%	10.9%	-65.2%	-220.7%	-126.5%	-59.1%
<b>ტრანზიტი</b>	<b>272</b>	<b>204</b>	<b>1,135</b>	<b>2,933</b>	<b>3,444</b>	<b>1,074</b>	
ნლიური %-ლი ცვლილება	913.6%	-25.2%	457.8%	158.3%	17.4%	-68.8%	

წყარო: სემეკი, საკონტინენტო მაცნე, გალტ & თავარიტი  
შენიშვნა: 2025 წლის მონაცემები აღებულია ეკონომიკის სამინისტროს დამტკიცებული საპროგნოზო ბალანსიდან

## ელექტროენერჯის ფასი, აშშ ცენტი

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025F
<b>საბალანსო ელექტროენერჯის ფასი</b>	<b>4.8</b>	<b>5.0</b>	<b>4.9</b>	<b>5.5</b>	<b>5.3</b>	<b>5.6</b>	<b>5.7</b>
ნლიური %-ლი ცვლილება	-5.4%	8.1%	-5.9%	17.0%	-6.2%	5.9%	1.8%
იმპორტის საშუალო ფასი	4.8	4.0	2.4	2.7	0.1	1.9	
ნლიური %-ლი ცვლილება	-5.4%	8.1%	-5.9%	17.0%	-6.2%	1328.9%	
ექსპორტის საშუალო ფასი	3.2	3.8	4.0	8.7	6.5	4.7	5.0
ნლიური %-ლი ცვლილება	-5.4%	8.1%	-5.9%	17.0%	-6.2%	-27.9%	6.4%

წყარო: სემეკი, საქსტატი, გალტ & თავარიტი



# მნიშვნელოვანი შეტყობინება

ეს დოკუმენტი არის სს "გალტ ენდ თაგარტი" ("Galt & Taggart"), რომელიც არის სს საქართველოს ბანკის ჯგუფის ("ჯგუფი") წევრი, საკუთრება და მომზადებულია Galt & Taggart-ის მიერ, მხოლოდ საინფორმაციო მიზნებისთვის და მასში ნახსენები კომპანიებისგან დამოუკიდებლად. ეს დოკუმენტი არ წარმოადგენს რაიმეს ნაწილს და არ უნდა იქნას განხილული, როგორც შეთავაზება ან კლიენტების მოზიდვა ან მოწვევა რაიმე აქტივების ყიდვისთვის ან გაყიდვისთვის, ან გამოწვევისთვის და ამ დოკუმენტის არცერთი ნაწილი არ ქმნის საფუძველს კონტრაქტისთვის ან ვალდებულებისთვის და არ შეიძლება განხილული იყოს, როგორც რეკომენდაცია რაიმე მსგავსი ქმედებისთვის.

გალტ ენდ თაგარტი უფლებამოსილია აწარმოოს პროფესიონალური აქტივობა საქართველოს ბაზარზე. ამ დოკუმენტის ცირკულირება გარკვეული იურისდიქციების ფარგლებში შეიძლება აკრძალული იყოს კანონით. პირებს, რომელთა მფლობელობაშიც ეს დოკუმენტი აღმოჩნდება, გალტ ენდ თაგარტისგან მოეთხოვებათ დაიცვან ყველა ის შეზღუდვა, რომელიც მოქმედებს მათ მიმართ. ეს დოკუმენტი არ არის განზრახული გავრცელებისთვის, პირდაპირ ან ირიბად, ან გამოყენებისთვის ნებისმიერი პირის ან ორგანიზაციის მიერ, რომელიც არის რაიმე ადგილის, სახელმწიფოს ან სხვა რაიმე იურისდიქციის მკვიდრი ან მოქალაქე, სადაც ამგვარი ვალდებულება, პუბლიკაცია, ხელშისაწვდომობა ან გამოყენება კანონის ან რეგულაციის საწინააღმდეგო იქნებოდა ან რომელიც მოითხოვდა რეგისტრაციას ან ლიცენზირებას ამგვარი იურისდიქციის ფარგლებში.

ინვესტიციები (ან მოკლევადიანი გარიგებები) განვითარებად ბაზრებზე დაკავშირებულია მნიშვნელოვან რისკთან და მერყეობასთან და შეიძლება არ იყოს ყველასთვის შესაფერისი. ამ დოკუმენტის მიზნებმა პირებმა უნდა მიიღონ საკუთარი საინვესტიციო გადაწყვეტილებები, რომლებიც მათ მიანიჭათ სწორად, მათ საკუთარ ამოცანებსა და ფინანსურ მდგომარეობაზე დაყრდნობით. ამ პროცესში ამგვარი მიმღები პირები დარწმუნებული უნდა იყვნენ თავიანთ ქმედებებში, როცა ახორციელებენ რისკების შეფასებას, რომლებიც დამახასიათებელია განვითარებად ბაზრებზე ინვესტირებისთვის, მათ შორის პოტენციური პოლიტიკური და ეკონომიკური არასტაბილურობა, სხვა პოლიტიკური რისკები, კერძოდ, ცვლილებები კანონებში და ტარიფებში, აქტივების ნაციონალიზაცია და ვალუტის გაყვითლი კურსის რისკი.

გალტ ენდ თაგარტის ან ჯგუფის რომელიმე წევრის ან მათი დირექტორების, თანამშრომლების, ფილიალების, მრჩევლების ან აგენტების, ან რომელიმე სხვა პირის მიერ არ მომხდარა რაიმე რწმუნების, გარანტიის ან ვალდებულების წარდგენა ან აღება, აშკარად გამოხატულის ან ნაგულისხმევის, და ამ დოკუმენტს არ აქვს პრეტენზია მასში არსებული ინფორმაციის უტყუარობაზე, სისწორეზე და ამომწურავობაზე (და იმაზე, რომ რაიმე ინფორმაცია არ არის გამოტოვებული ამ დოკუმენტიდან) და არ შეიძლება მასზე დაყრდნობა. ეს დოკუმენტი არ უნდა განხილული იქნას, როგორც ბაზრების, ინდუსტრიების და/ან კომპანიების სრული აღწერა, რომლებიც მასში არის ნახსენები. ამ დოკუმენტის არცერთი ნაწილი არ წარმოადგენს სამართლებრივ, საინვესტიციო, ბიზნეს ან საგადასახადო რჩევას, წარსულის ან მომავლის მიმართ, გალტ ენდ თაგარტის ან ჯგუფის რომელიმე წევრის ან მათი დირექტორების, თანამშრომლების, ფილიალების, მრჩევლების ან აგენტების მხრიდან. დოკუმენტის მიზნებმა მოეთხოვებათ ჩაატარონ მათი საკუთარი დამოუკიდებელი კვლევა და შეფასება ამ დოკუმენტში განხილულ საკითხებთან დაკავშირებით. ნებისმიერი საინვესტიციო გადაწყვეტილება მიღებული უნდა იქნას მხოლოდ ინვესტორის პირადი შეხედულებებით. კანონის თანახმად, გალტ ენდ თაგარტი ან ჯგუფის რომელიმე წევრი ან მათი დირექტორები, თანამშრომლები, ფილიალები, მრჩევლები ან აგენტები პასუხისმგებლობას არ იტვირთენ ნებისმიერ ვალდებულებაზე რაიმე ზიანის ან ზარალის მიმართ, რომელიც შეიძლება წარმოიქმნას, პირდაპირ ან ირიბად, ამ დოკუმენტის ან მისი შინაარსის რაიმე გამოყენების შედეგად, ან რაიმენაირად უკავშირდებოდეს ამ დოკუმენტს, ან რაიმე ქმედების, ან უმოქმედობის შედეგად რომელიმე მხარის მიერ, ამ დოკუმენტის საფუძველზე.

ამ დოკუმენტში არსებული ინფორმაცია ექვემდებარება შემოწმებას, სრულყოფას და ცვლილებას შეტყობინების გარეშე და გალტ ენდ თაგარტს არ აქვს რაიმე ვალდებულება ამ დოკუმენტში არსებული ინფორმაციის განახლების ან აქტუალურობის შენარჩუნების მიმართ. ამ დოკუმენტის მიწოდება არც ერთ შემთხვევაში არ ნიშნავს იმას, რომ არ მომხდარა ინფორმაციის ცვლილება ამ დოკუმენტის თარიღის შემდგომ ან იმ თარიღის შემდგომ, როდესაც ეს დოკუმენტი უკანასკნელად განახლდა, ან რომ ამ დოკუმენტში მოცემული ინფორმაცია უტყუარია რაიმე პერიოდისთვის იმ თარიღის შემდეგ, როდესაც მისი მიწოდება მოხდა, ან, თუ განსხვავებულია, ამ დოკუმენტში მითითებული თარიღის შემდეგ. გალტ ენდ თაგარტის ან ჯგუფის რომელიმე წევრის ან მათი დირექტორების, თანამშრომლების, ფილიალების, მრჩევლების ან აგენტების მიერ არ გაყვამულა რაიმე რწმუნება ან გარანტია, აშკარად გამოხატული ან ნაგულისხმევი ამ ინფორმაციის სისწორესთან და ამომწურავობასთან დაკავშირებით.

ამ დოკუმენტში მოწოდებული ინფორმაცია და გამოთქმული მოსაზრებები ემყარება ინფორმაციას, რომელიც ხელშისაწვდომი იყო გამოცემის თარიღისთვის და წარმოადგენს მხოლოდ გალტ ენდ თაგარტის შიდა კვლევის ნაწილს. მოსაზრებები, პროგნოზები და შეფასებები, რომლებიც მოცემულია მასში, მიღებულია მესამე მხარის წყაროებიდან, რომლებიც მიჩნეულია სანდოდ და კეთილსინდისიერად, და შეიძლება შეიცვალოს შეტყობინების გარეშე. მესამე მხარის პუბლიკაციები, კვლევები და გამოკითხვები ზოგადად არწვევებს, რომ ამ დოკუმენტში მოცემული ინფორმაცია მიღებულია წყაროებიდან, რომლებიც მიჩნეულია სანდოდ, მაგრამ არ არსებობს ამ მონაცემების სისწორის და ამომწურავობის გარანტია. შესაბამისად, არ შეიძლება დაყრდნობა ნებისმიერ იმ მონაცემზე, რომელიც მოცემულია ამ დოკუმენტში. არც გალტ ენდ თაგარტი, არც ჯგუფის რომელიმე წევრი, ან მათი დირექტორები, თანამშრომლები, ფილიალები, მრჩევლები ან აგენტები არ გასცემენ რაიმე რწმუნებას ან გარანტიას, აშკარად გამოხატულს ან ნაგულისხმეულს, ამ დოკუმენტის სარგებლობაზე მომავალი საქმიანობის პროგნოზირების საკითხში, ან რომელიმე ფასიანი ქაღალდის ან აქტივის მიმდინარე ან მომავალი ღირებულების შეფასებაში.

გალტ ენდ თაგარტს და ჯგუფს ნებისმიერ წევრს შეიძლება ჰქონდეს ბიზნესი ან ცდილობდეს ბიზნეს-ურთიერთობის დამყარებას კომპანიებთან, რომლებიც მოცულნი არიან ამ კვლევიტო. შედეგად, ინვესტირება უნდა იცოდნენ ინტერესთა პოტენციური კონფლიქტის შესახებ, რომელსაც შეუძლია გავლენა მოახდინოს ამ დოკუმენტში არსებული ინფორმაციის ობიექტურობაზე.

ამ დოკუმენტის ან მისი ნებისმიერი ნაწილის უნებართვო კოპირება, გავრცელება, პუბლიკაცია ან განმეორებითი გადაცემა რაიმე მდელით ან რაიმე ფორმით ნებისმიერი მიზნისთვის მკაცრად აკრძალულია.

ამ დოკუმენტის მიმღები პირები პასუხისმგებელი არიან ვირუსების და სხვა დესტრუქციული მოვლენებისგან დაცვაზე. ელექტრონული გადაცემის მიღება ხდება მიმღები პირის საკუთარი რისკის ხარჯზე და წარმოადგენს მის პასუხისმგებლობას, მიიღოს ზომები, რომ ვირუსებისგან და სხვა დესტრუქციული მოვლენებისგან

## გალტ & თაგარტი

მისამართი: პუშკინის ქუჩა 3, თბილისი, 0105, საქართველო

ტელ: + (995) 32 2401 111

ელ. ფოსტა: research@gt.ge