

სეწმეკ-ის  
12/11/2008 N 35  
12/18/2008 N 37  
02/05/2009 N 1  
04/01/2009 N 4  
08/06/2009 N 13  
10/08/2009 N 16  
11/12/2009 N 19  
12/10/2009 N 22  
03/18/2010 N 3

06/21/2010 N 7  
06/24/2010 N 9  
08/12/2010 N 13  
08/17/2010 N 16  
12/01/2010 N 28  
01/20/2011 N 1  
03/17/2011 N 3  
04/07/2011 N 5  
08/23/2011 N 16  
08/23/2012 N 12

11/28/2012 N 21  
12/27/2012 N 23  
დადგენილებებით  
შეტანილი ცვლილებების  
გათვალისწინებით

**საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება N 33  
2008 წლის 4 დეკემბერი ქ. ქუთაისი  
ელექტროენერჯის ტარიფების შესახებ**

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტროენერგეტიკულ სფეროს სხვადასხვა საკითხებზე მიღებული ტარიფები ასახულია რამდენიმე დადგენილებაში, რომლებშიც ბევრი ცვლილებები და დამატებებია შეტანილი, რაც, ელექტროენერგეტიკული სექტორის ტარიფების გამოყენებისას, ერთგვარ გაუგებრობას იწვევს.

აღნიშნული ტარიფების ერთ ნორმატიულ აქტში თავმოყრა ხელს შეუწყობს როგორც ელექტროენერგეტიკული სფეროს ლიცენზიატების საქმიანობას, ისე ელექტროენერჯის სხვადასხვა ძაბვის მომხარებელთა მაქსიმალურად ინფორმირებულობას.

ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე\_4 მუხლის მე\_5 პუნქტის „ბ“ ქვეპუნქტის, მე\_5 მუხლის პირველი პუნქტის, მე\_11 მუხლის პირველი პუნქტის, 42\_ე მუხლის მე-2 პუნქტის, 43\_ე მუხლისა და 49<sup>1</sup> მუხლის პირველი პუნქტის საფუძველზე, ვადგენთ:

**თ ა ვ ი I. ელექტროენერჯის წარმოების (სიმძლავრის) ტარიფები**

**მუხლი 1. ჰიდროელექტროსადგურების ტარიფები. (1.04.2009 N 4)**

1. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერჯის გასაყიდი ზღვრული ტარიფები(ზედა ზღვარი): (7.04.2011 N 5)

- ა) შპს „ვარციხე-2005“ – 1.25 თეთრი/კვტს;
- ბ) შპს „ჯორჯიან უოთერ ანდ ფაუერი“(ჟინვალჰესი) – 1.83 თეთრი/კვტს;
- გ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (ლაჯანურჰესი) – 3.8 თეთრი/კვტს;

- დ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (გუმათჰესების კასკადი) – 3.64 თეთრი/კვტს;
- ე) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (ძვერულჰესი) – 3.85 თეთრი/კვტს;
- ვ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (რიონჰესი) – 3.5 თეთრი/კვტს;
- ზ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (შაორჰესი) – 3.82 თეთრი/კვტს;
- თ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (ორთაჭალჰესი) – 2.5 თეთრი/კვტს;
- ი) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (საცხენისიჰესი) – 2.33 თეთრი/კვტს;
- კ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (აწჰესი) – 3.85 თეთრი/კვტს;
- ლ) სს „ზაჰესი“ – 1.42 თეთრი/კვტს;

მ) ამოღებულია (23.08.2012 N 12)

ნ) შპს „აღმოსავლეთის ენერგოკორპორაცია“ – 8.75 თეთრი/კვტს.

2. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერჯის გასაყიდი გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფები (ზედა ზღვარი): (7.04.2011 N 5)

ა) სს „ხრამჰესი 1“:

ა.ა) 2011 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 2,3 თეთრი/კვტს;

ა.ბ) 2014 წლის 1 იანვრიდან 2018 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 8.2 თეთრი/კვტს;

ა.გ) 2019 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 7.7 თეთრი/კვტს;

ა.დ) 2022 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 2.3 თეთრი/კვტს.

ბ) სს „ხრამჰესი 2“:

ბ.ა) 2011 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 3.5 თეთრი/კვტს;

ბ.ბ) 2014 წლის 1 იანვრიდან 2018 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 9.4 თეთრი/კვტს;

ბ.გ) 2019 წლის 1 იანვრიდან 2021 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 8.9 თეთრი/კვტს;

ბ.დ) 2022 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით – 3.5 თეთრი/კვტს.

გ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯია“ (ჩითახევიჰესი) – 2012 წლის 1 დეკემბრიდან 2015 წლის 30 ნოემბრის ჩათვლით – 1.73 თეთრი/კვტს. (28.11.2012 N 21)

**მუხლი 2. თბოელექტროსადგურების ტარიფები :** (12.08.2010 N 13)

1. შპს „მტკვარი ენერჯეტიკის“ (თბილსრესის N9 ბლოკი):

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური - 59 472 ლარი/დღე; (23.08.2012 N 12)

ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8,092 თეთრი/კვტსთ;

2) შპს «საქართველოს საერთაშორისო ენერჯეტიკული კორპორაცია» (თბილსრესის №3,4, ბლოკები): (17.08.2010 N 16)

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური 41 727 ლარი/დღე, მათ შორის: (23.08.2012 N 12)

ა.ა) №3 ბლოკისთვის – 20 214 ლარი/დღე;

ა.ბ) №4 ბლოკისთვის – 21 513 ლარი/დღე;

ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 9,134 თეთრი/კვტსთ.

**3. შპს „ჯიფაუერი“ : (20.01.2011 N 1)**

ა) 2010 წლის 1 დეკემბრიდან 2010 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით:

ა.ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 66612 ლარი/დღე;

ა.ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8,48 თეთრი/კვტსთ

ბ) 2011 წლის 1 იანვრიდან:

ბ.ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 74356 ლარი/დღე;

ბ.ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი). 8,48 თეთრი/კვტსთ.

გ) 2012 წლის 1 იანვრიდან:

გ.ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური 55597 ლარი/დღე;

გ.ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8,48 თეთრი/კვტსთ

დ) 2013 წლის 1 იანვრიდან – 2013 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით:

დ.ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური – 30120 ლარი/დღე;

დ.ბ) გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8,48 თეთრი/კვტსთ.

4. ამ მუხლის პირველი და მე-2 პუნქტებით განსაზღვრული გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი მოქმედებს 2013 წლის 1 სექტემბრამდე. (23.08.2012 N 12)

5. „სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულმა ოპერატორმა“ (28.11.2012 N 21) 2013 წლის 1 სექტემბრამდე, დადგენილი წესით უზრუნველყოს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროებისათვის გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის ანაზღაურება მათ მიერ გარანტირებული სიმძლავრით უზრუნველყოფის პერიოდების გათვალისწინებით, მაგრამ არა უმეტეს: (23.08.2012 N 12)

ა) 303 დღისა – შპს „მტკვარი ენერგეტიკისთვის“ (თბილსრესის №9 ბლოკი);

ბ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილსრესის №3 ბლოკი);

გ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილსრესის №4 ბლოკი);

დ) 335 დღისა – შპს „ჯი ფაუერისთვის“.

**მუხლი 3. საქართველოს ერთიანი ელექტროენერგეტიკული სისტემის მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროენერჯის წარმოების ლიცენზიატების ტარიფები**

მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროსადგურების წარმოებული ელექტროენერგიის გასაყიდი ფიქსირებული ტარიფები:

- ა) შპს “ენგურჰესი” – 1.187 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) შპს “ვარდნილჰესების კასკადი” – 1.17 თეთრი/კვტსთ.

**თ ა ვ ი II. ელექტროენერგიის გადაცემის, დისპეტჩერიზაციისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფები**

**მუხლი 4. ელექტროენერგიის გადაცემისა და დისპეტჩერიზაციის ტარიფები**

1. ელექტროენერგიის გადაცემის ფიქსირებული ტარიფები:

ა) შპს “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა”:

ა.ა) 35-110-220 კვ – 0.5 თეთრი/კვტსთ;

ა.ბ) 6-10 კვ – 1.109 თეთრი/კვტსთ.

ბ) სს “საქრუსენერგო” – 0.18 თეთრი/კვტსთ.

2. ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ფიქსირებული ტარიფი – შპს “საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა” – 0.15 თეთრი/კვტსთ.

**მუხლი 5. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი.**

1. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ფიქსირებული ტარიფი – შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების ტარიფი – 0.019 თეთრი/კვტსთ. (18.12.2008 N37)

2. შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების საფასური ანაზღაურდება “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების” შესაბამისად.

**მუხლი 6. ელექტროენერგიის იმპორტის (გაცვლის შემთხვევაში იმპორტის) ტარიფები (24.06.2010 N 9)**

1. საქართველოში ელექტროენერგიის იმპორტისას კვალიფიციური საწარმოსთვის იმპორტის (გაცვლის შემთხვევაში იმპორტის) ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) განისაზღვროს შემდეგი ფორმულით:

$$T = (T_{\text{იმპ. X E}} + U_{\text{საბ.}} + U_{\text{მომს.}} + U_{\text{რეგ}}) / E ,$$

სადაც

T – იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფი (ლარი/კვტსთ);

T<sub>იმპ.</sub> – შესაბამისი ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის ფასი (ლარი/კვტსთ) ან ელექტროენერგიის გაცვლის კოეფიციენტი;

E – ფაქტობრივად იმპორტირებული ელექტროენერჯის მოცულობა (კვტს);

U<sub>საბ.</sub> – საბაჟო მოსაკრებელი (ლარი);

U<sub>რეგ.</sub> – რეგულირების საფასური (ლარი);

U<sub>მომს.</sub> – შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მომსახურების საფასური (შპს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” მიერ განხორციელებული იმპორტის შემთხვევაში U<sub>მომს.</sub> = 0).

2. იმ შემთხვევაში თუ საქართველოს საბაჟო საზღვარზე ადგილი აქვს ელექტროენერჯის დაუგეგმავ (არა უმეტეს 300000 კვტს) გადმოდინებას და ამავე საანგარიშო პერიოდში არ არსებობს (არ მოქმედება) ხელშეკრულება ელექტროენერჯის იმპორტზე შესაბამისი სისტემათაშორისო ტრანზიტისათვის (გადადინებისთვის) განკუთვნილი ხაზის გამოყენებით და იმპორტიორის სათანადო განაცხადი დიცპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიმართ, მაშინ ასეთი ელექტროენერჯის სახელშეკრულებო ფასი (T<sub>იგვ</sub>) უნდა იყოს ტოლი:

ა) ყოველი კალენდარული წლის 1 სექტემბრიდან 1 მაისამდე სისტემის კომერციულ ოპერატორზე გაყიდული ყველაზე მაღალი ელექტროენერჯის ტარბფისა;

ბ) ყოველი კალენდარული წლის 1 მაისიდან 1 სექტემბრამდე რეგულირებადი ფიქსირებული ტარიფის მქონე იმ ჰიდროელექტროსადგურის მიერ გაყიდული ელექტროენერჯის ტარიფისა, რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს ყველაზე დაბალი ტარიფი.

### თავი III. ელექტროენერჯის გატარებისა და განაწილების ზღვრული ტარიფები (ზედა ზღვარი) (21.06.2010 N 7)

#### მუხლი 7. გატარების ზღვრული ტარიფები (21.06.2010 N 7)

1. სს „თელასის“ მიერ ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ა) შპს “ჯორჯიან უოთერნ ენდ ფაუერისთვის”, შპს “თბილისის მეტროპოლიტენისთვის”, შპს “თბილგანათებისთვის” და კვალიფიციური საწარმოებისათვის ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები (სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდა):

ა.ა) 35–110 კილოვოლტი	–	1.275 თეთრი/კვტსთ
ა.ბ) 6-10 კილოვოლტი	–	2.59 თეთრი/კვტსთ;
ა.გ) 0.4 კილოვოლტი	–	3.6 თეთრი/კვტსთ;

ბ) სს „თელასის“ მიერ სს „ენერგო-პრო ჯორჯიასათვის“ ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ბ.ა) 35–110 კილოვოლტი	–	0.206 თეთრი/კვტსთ;
ბ.ბ) 6–10 კილოვოლტი	–	0.580 თეთრი/კვტსთ;

ბ.გ) 220/380 ვოლტი \_ 1.320 თეთრი/კვტსთ.

2. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მიერ ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ა) სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მიერ სს „თელასისათვის“ ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ა.ა) 35-110 კილოვოლტი \_ 0.206 თეთრი/კვტსთ;

ა.ბ) 6-10 კილოვოლტი \_ 0.580 თეთრი/კვტსთ;

ა.გ) 220/380 ვოლტი \_ 1.320 თეთრი/კვტსთ.

ბ) სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მიერ კვალიფიციური საწარმოებისათვის (სს „თელასის“ გარდა) ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ბ.ა) 35-110 კილოვოლტი \_ 1.275 თეთრი/კვტსთ;

ბ.ბ) 6-10 კილოვოლტი \_ 2.59 თეთრი/კვტსთ;

ბ.გ) 0.4 კილოვოლტი \_ 3.6 თეთრი/კვტსთ.

3. საცალო მომხმარებლებისათვის, ელექტროენერჯის განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერჯის გატარების ზღვრული ტარიფები განისაზღვროს ამ დადგენილებით განსაზღვრული ელექტროენერჯის განაწილების ტარიფების დონეზე.

### მუხლი 8. სს „თელასის“ განაწილების ზღვრული ტარიფები

სს „თელასის“ ელექტროენერჯის განაწილების ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით: (27.12.2012 N 23 ამოქმედდეს 2013 წლის 1 იანვრიდან)

ძაბვის საფეხური	2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით
220-380ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	8,08 თეთრი/კვტსთ;
220/380ვოლტი (საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი საშუალოდ)	6,891 თეთრი/კვტსთ;
6-10 კილოვოლტი	7,138 თეთრი/კვტსთ;
35-110 კილოვოლტი	1,8 თეთრი/კვტსთ.

**მუხლი 9.** განაწილების ლიცენზიატების ( სს “თელასის” და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდა) ელექტროენერჯის განაწილების ზღვრული ტარიფები. (21.06.2010 N 7)

განაწილების ლიცენზიატების ( სს “თელასის” და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ გარდა) ელექტროენერჯის განაწილების ზღვრული ტარიფები დაბვეების მიხედვით:

ა) 35–110 კილოვოლტ დაბვაზე შესყიდული ელექტროენერჯის განაწილებისათვის:

- ა.ა) 380/220 ვოლტი – 6.218 თეთრი/კვტსთ;
- ა.ბ) 6–10 კილოვოლტი – 2.626 თეთრი/კვტსთ;
- ა.ბ) 35–110 კილოვოლტი – 0.932 თეთრი/კვტსთ.

ბ) 6–10 კილოვოლტ დაბვაზე შესყიდული ელექტროენერჯის განაწილებისათვის:

- ბ.ა) 380/220 ვოლტი – 5.638 თეთრი/კვტსთ;
- ბ.ბ) 6–10 კილოვოლტი – 2.046 თეთრი/კვტსთ.

**მუხლი 9<sup>1</sup>.** სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ ელექტროენერჯის განაწილების ზღვრული ტარიფები 2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით დაბვეების მიხედვით; (27.12.2012 N 23 ამოქმედდეს 2013 წლის 1 იანვრიდან)

ა)	220-380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	–	8,08 თეთრი/კვტსთ;
ბ)	220-380 ვოლტი (საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი საშუალოდ)	–	5,19 თეთრი/კვტსთ;
გ)	6-10 კილოვოლტი	–	4,488 თეთრი/კვტსთ;
ვ)	35-110 კილოვოლტი	–	2,794 თეთრი/კვტსთ.”

**თ ა ვ ი IV.** ელექტროენერჯის სამომხმარებლო ზღვრული ტარიფები (ზედა ზღვარი) (21.06.2010 N 7)

**მუხლი 10.** სს „თელასის“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (27.12.2012 N 23 ამოქმედდეს 2013 წლის 1 იანვრიდან)

1. სს „თელასის“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები დაბვეების მიხედვით:

დაბვის საფეხური 2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით

დაბვის საფეხური	2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით
-----------------	---

220-380ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	13,56 თეთრი/კვტსთ;
6-10 კილოვოლტი	12,618 თეთრი/კვტსთ;
35-110 კილოვოლტი	7,28 თეთრი/კვტსთ

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერჯის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით ქ. თბილისის საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისათვის (მოსახლეობისათვის), რომლებიც წარმოადგენენ სს „თელასის“ აბონენტებს 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

მომხმარებლის საფეხური	2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით
101 კვტსთ-ის ჩათვლით	8,424 თეთრი/კვტსთ;
101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით	10,56 თეთრი/კვტსთ;
301 კვტსთ-დან და მეტი	14,998 თეთრი/კვტსთ;

**მუხლი 11. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (21.06.2010 N 7)**

1. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

- ა) 220/380 ვოლტი (საშუალო) – 11.698 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 6 – 10 კილოვოლტი – 8.106 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 35 – 110 კილოვოლტი – 6.412 თეთრი/კვტსთ.

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერჯის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით საქართველოს რეგიონებში (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტების გარდა) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისათვის (მოსახლეობისათვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

- ა) 101 კვტსთ\_ის ჩათვლით – 11.0 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით – 14.0 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 301 კვტსთ-დან და მეტი – 14.83 თეთრი/კვტსთ.

**მუხლი 11<sup>1</sup> . სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები 2013 წლის 1 იანვრიდან 2013 წლის 31 მარტის ჩათვლით (27.12.2012 N 23 ამოქმედდეს 2013 წლის 1 იანვრიდან)**

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით:

- ა) 220-380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი) – 13,56 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 6-10 კილოვოლტი - 9,968 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 35-110 კილოვოლტი - 8,274 თეთრი/კვტსთ;

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერჯის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით საქართველოს რეგიონებში (სს„ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტებისათვის) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის(მოსახლეობისათვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერჯის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში):

- ა) 101 კვტსთ-ის ჩათვლით - 8 ,00 თეთრი/კვტსთ;
- ბ) 101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით - 11,00 თეთრი/კვტსთ;
- გ) 301 კვტსთ-დან და მეტი - 14,83 თეთრი/კვტსთ.”

### **მუხლი 12. მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით დადგენილი ტარიფები**

მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობის მიხედვით დადგენილი ტარიფები არაგამჭოლია; ყოველი მომხმარებელი ელექტროენერჯის საფასურს იხდის 30 კალენდარულ დღეში მოხმარებული ელექტროენერჯის სრულ რაოდენობაზე იმ ტარიფით, რომელიც დაწესებულია მოხმარებული ელექტროენერჯის შესაბამის რაოდენობაზე.

### **მუხლი 13. საერთო მოხმარების მრიცხველების მქონე საყოფაცხოვრებო მომხმარებლების (მოსახლეობის) მიერ ინდივიდუალური მრიცხველების გარეშე მოხმარებული ელექტროენერჯის ტარიფები**

კომისიის მიერ დადგენილი პირობების შესაბამისად საერთო მოხმარების მრიცხველებით დარიცხვისას, საყოფაცხოვრებო მომხმარებლები (მოსახლეობა) ინდივიდუალური მრიცხველის არ არსებობის შემთხვევაში, მოხმარებული ელექტროენერჯის საფასურს იხდიან პირველი საფეხურის (101 კვტსთ ჩათვლით) ტარიფით.

## **თ ა ვ ი V. გარდამავალი და დასკვნითი დებულებები**

### **მუხლი 14. განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი**

**მომხმარებლების მიერ ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული (ზედა ზღვარი) ტარიფები**

განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) ფორმირება მოხდება პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე „ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ შესაბამისად.

**მუხლი 15. დადგენილებაში მოცემულ ტარიფებზე დამატებული ღირებულების გადასახადის (დღგ) დარიცხვა**

1. ამ დადგენილებით განსაზღვრული ყველა ტარიფი გაანგარიშებულია დღგ-ს გარეშე.
2. დღგ-ს დარიცხვა წარმოებს საქართველოში მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

**მუხლი 16. გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა და ანგარიშგება**

განაწილების ლიცენზიატებმა ელექტროენერჯის გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა აწარმოონ განცალკევებულად და შესაბამისი ინფორმაცია ყოველკვარტალურად მიაწოდონ საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას.

**მუხლი 17. ტარიფების მოქმედების პერიოდი და კორექტირების პირობები**  
(7.04.2011 N 5)

1. საქართველოს ენერჯეტიკის სექტორში სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნის უზრუნველყოფის მიზნით წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ტარიფების გრძელვადიანი პერიოდისათვის დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 24 სექტემბრის №26 დადგენილების მე-2 და მე-3 პუნქტებით განსაზღვრული ტარიფების კორექტირების მექანიზმები გავრცელდეს ამ დადგენილების მე-8 მუხლით დადგენილ ტარიფებზე და მათი მოქმედება განისაზღვროს 2015 წლის პირველ სექტემბრამდე.

2. საქართველოს ფინანსთა სამინისტროსა და სს „ხრამჭესი-2“-ს შორის 2008 წლის 10 დეკემბერს დადებული ხელშეკრულებით „იაპონიის საერთაშორისო თანამშრომლობის – სააგენტოს მიერ, სს „ხრამჭესი-2“-ის რეაბილიტაციისთვის გამოყოფილი კრედიტიდან ათვისებული თანხების სახელმწიფოსათვის დაბრუნების შესახებ“ გარანტირებული მომსახურების უზრუნველყოფის მიზნით, სს „ხრამჭესი-2“-ის ელექტროენერჯის წარმოების გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) ყოველწლიურად გაკორექტირდეს იმ შემთხვევაში, თუ კორექტირების განხორციელებისას, ლარის კურსის ცვლილება იაპონურ იენტან შეადგენს წელიწადში 7%-ზე მეტს, იმ კურსთან მიმართებაში, რომელიც არსებობდა საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 1 აპრილის №4 დადგენილებით ტარიფის დამტკიცების

მომენტისთვის. ამასთან, კორექტირებას ექვემდებარება ტარიფის მხოლოდ ის ნაწილი, რომელიც გათვალისწინებულია ზემოაღნიშნული კრედიტის მომსახურებისთვის.

3. სს „ხრამჭესი-1“ და სს „ხრამჭესი-2“-ის შეძენისას განხორციელებული ინვესტიციების გარანტირებული დაბრუნების უზრუნველყოფის მიზნით სს „ხრამჭესი-1“-ის და სს „ხრამჭესი-2“-ის ელექტროენერჯის წარმოების გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) კორექტირება უნდა განხორციელდეს იმ შემთხვევაში, თუ ლარის კურსის ცვლილება აშშ დოლართან მიმართებაში შეადგენს 7%-ზე მეტს, სს „ხრამჭესი-1“-ის და სს „ხრამჭესი-2“-ის ყიდვა-გაყიდვის ხელშეკრულების დადების მომენტისთვის არსებულ კურსთან შედარებით. ამ დადგენილების პირველი მუხლის მე-2 პუნქტში მითითებული ტარიფების კორექტირება ლარის კურსის აშშ დოლართან მიმართებაში ცვლილების გამო განხორციელდეს ოთხჯერ: 2013 წლის 1 ნოემბერს, 2016 წლის 1 ნოემბერს, 2019 წლის 1 ნოემბერს და 2022 წლის 1 ნოემბერს.

4. კორექტირება განხორციელდეს ცვლილების მთელი სიდიდით, ამ დადგენილების მე-17 მუხლის მე-2 და მე-3 პუნქტებით გათვალისწინებული ნებისმიერი ფაქტორის დადგომის შემთხვევაში.

### **მუხლი 18. ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით გასაუქმებელი ნორმატიული აქტები**

ამ დადგენილების ამოქმედებასთან დაკავშირებით ძალადაკარგულად გამოცხადდეს:

ა) „ელექტროენერჯის ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისი N18 დადგენილება (სსმ III, 16.05.2006 წ, N66, მუხ. 848);

ბ) „ელექტროენერჯის გატარების ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 6 ივლისი N11 დადგენილება (სსმ III, 10.10.2004 წ, N112, მუხ. 997);

გ) „ელექტროენერჯის ცალკეულ მომხმარებელთათვის ტარიფების დადგენის შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2003 წლის 26 აგვისტოს N15 დადგენილება (სსმ III, 15.08.2003 წ, N88, მუხ. 759);

დ) “შპს”ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების ტარიფის შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 4 ოქტომბრის N34 დადგენილება (სსმ III, 04.10.2006 წ, N136, მუხ. 1895);

ე) შპს “ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის” და შპს “მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერჯის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ 2008 წლის 14 ივლისს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვარის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკისა და

წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 29 აგვისტოს N19 დადგენილება (სსმ III, 03.09.2008 წ, N129, მუხ. 1301);

ვ) “სს “თელასსა“ და შპს „მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერჯის მიწოდების შესახებ 2008 წლის 9 სექტემბერს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ” საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 30 ოქტომბრის N 30 დადგენილება (სსმ III, 04.11.2008 წ, N159, მუხ. 1602);

ზ) “შპს “ელექტროენერჯეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის და სს”ენერგო-პროჯორჯიას“ მიერ ელექტროენერჯის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESALE TRADE CO-სთან 2007 წლის 20 ივნისს გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერჯის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 7 ნოემბრის N 21 დადგენილება (სსმ III, 12.11.2007 წ, N159, მუხ. 1759).

#### **მუხლი 19. დადგენილების ამოქმედება**

ეს დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

თავმჯდომარე

*გ. ჩალაგაშვილი*