

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული  
კომისიის (სეწმეკ) დადგენილებები

(2013 წლის 03 აპრილის მდგომარეობით)

I	დადგენილება #4 2000 წლის 6 აპრილი „ლიცენზიატებს, ლიცენზიატებსა და მომხმარებლებს შორის წარმოქმნილი სადავო საკითხების განხილვის პროცედურული წესების დამტკიცების შესახებ“ .....	3
II	დადგენილება #15 2001 წლის 31 დეკემბერი "სს "ეი-ი-ეს თელასის" სააბონენტო სექტორის მომხმარებლებისათვის (მოსახლეობისათვის) 1999 წლის 4 იანვრის შემდეგ წარმოქმნილი ვალის რესტრუქტურისა და წესის", "სააბონენტო, საბიუჯეტო და კომერციულ სექტორში აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდისა" და "ფიქსირებული გადასახადის მიხედვით ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის წესის" დამტკიცების შესახებ.....	9
III	დადგენილება #20 2008 წლის 18 სექტემბერი „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესების“ დამტკიცების შესახებ .....	12
IV	დადგენილება N 23 2008 წლის 18 სექტემბერი "ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში საქმიანობის კონტროლისა და ლიცენზირების წესების დამტკიცების შესახებ".....	60
V	დადგენილება N24. 2008 წლის 18 სექტემბერი "ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარიშების და გადახდის წესების დამტკიცების შესახებ".....	79
VI	დადგენილება N 25. 2008 წლის 18 სექტემბერი " საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დადგენილი მოთხოვნების დარღვევასთან დაკავშირებით შესადგენი ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის ფორმის დამტკიცების შესახებ" .....	85
VII	დადგენილება N26. 2008 წლის 24 სექტემბერი "საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნის უზრუნველყოფის მიზნით წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ტარიფების გრძელვადიანი პერიოდისათვის დამტკიცების შესახებ" .....	92
VIII	დადგენილება N 33. 2008 წლის 4 დეკემბერი „ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ“ .....	95
IX	დადგენილება 9 2009 წლის 4 ივნისი „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციის“ დამტკიცების შესახებ .....	104
X	გადაწყვეტილება 15\1 2009 წლის 24 სექტემბერი „ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრისა და ჟურნალების ფორმების დამტკიცების შესახებ“ .....	121
XI	დადგენილება N 14 2010 წლის 12 აგვისტო „ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ასევე სასმელი წყლის უკანონო მოხმარებისა და წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობისათვის ადმინისტრაციული სახდელის დადებისა და იძულებით აღსრულების წესების დამტკიცების შესახებ“.....	142
XII	დადგენილება 8 2011 წლის 8 ივნისი „ელექტროენერგიის ტარიფების დადგენის მეთოდოლოგიის დამტკიცების შესახებ“.....	156
XIII	დადგენილება 6 2012 წლის 5 ივლისი „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის წესების“ დამტკიცების შესახებ .....	173

ΟΑΑΕΟΟΟΕΟΑΑΟΕΕΑ  
ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΙ Ο ΕΟΟΟΕΥΕΕΟ  
ΟΑΙΕΙΕΟΟΟΙ ΟΕ  
ΟΑΑΕΟΟΟΑΥΕΕΟ ΙΙ ΙΑΟΕ  
120.013.004.182

ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΙ Ο ΑΙΑΟΑΑΟΕΕΕΟ ΙΑΟΑΑΟΕΕΟΑΑΕΕ  
ΑΟΙ ΑΙΟΕΕ ΕΙ ΙΕΟΕΕΟ (ΟΑΙΑΕ)  
Α Α Α Α Ι Ε Ε Α Α Α Ν 4  
2000 ΒΕΕΟ 6 ΑΘΟΕΕΕ Θ. ΕΑΕΕΕΟΕ

ΕΕΥΑΙΑΕΑΟΑΑΟ, ΕΕΥΑΙΑΕΑΟΑΑΟΑ ΑΑ  
ΙΙ ΙΑΙΑΟΑΑΕΑΑΟ ΟΙ ΟΕΟ ΒΑΟΙΙ ΘΙΙΕΕΕ ΟΑΑΑΙ  
ΟΑΕΕΕΑΑΕΟ ΑΑΙΑΕΕΑΕΟ ΘΟΙ ΥΑΑΟΟΟΕΕ ΒΑΟΑΑΕΟ  
ΑΑΙΟΕΕΥΑΑΕΟ ΟΑΟΑΑΑ

"ΑΕΑΘΟΟΙ ΑΙΑΟΑΑΟΕΕΕΟΑ ΑΑ ΑΟΙΑΑΟΕΑΕ ΑΑΕΟ ΟΑΟΑΑΑ" ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΙ Ο ΕΑΙΙ ΙΕΟ ΙΑ-5-Α ΙΟΑΕΕΟ 1-ΕΕ  
ΘΟΙΘΟΕΟ ΙΙ ΕΑΙ ΑΙΑΕΑ ΟΑΟΑΑΙΕΟΑΑ ΕΙ ΙΕΟΕΑΙ ΑΑΑΑΕΙΑ:

1. ΑΑΙΟΕΕΥΑΑΟ "ΕΕΥΑΙΑΕΑΟΑΑΟ, ΕΕΥΑΙΑΕΑΟΑΑΟΑ ΑΑ ΙΙ ΙΑΙΑΟΑΑΕΑΑΟ ΟΙ ΟΕΟ ΒΑΟΙΙ ΘΙΙΕΕΕ ΟΑΑΑΙ  
ΟΑΕΕΕΑΑΕΟ ΑΑΙΑΕΕΑΕΟ ΘΟΙ ΥΑΑΟΟΟΕΕ ΒΑΟΑΑΕ".
2. ΑΑΑΑΑΙΕΕΑΑ ΑΙΙ ΘΙΑΑΑΑΟ ΟΑΕΑΙΙ ΙΙΑΑΑΕΙ ΙΑΥΙΑΟΕ ΙΕΟΕ ΑΑΙΙ ΘΑΑΥΙΑΑΕΟ ΑΟΕΑΙ.

ΕΑΑΙΑΑΙ ΙΑΟΑ

ΑΕ. ΑΟΕΟΕΑΑΕ

Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ, Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΑΑ ΙΙ ΙΔΙΟΛΟΓΙΑΣ ΟΙ ΟΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΘΙΓΕΕ ΟΑΑΑΙ  
ΟΑΕΕΕΔΑΑΕΟ ΑΑΓΑΕΕ ΑΕΟ ΔΟΙ ΥΑΑΟΟΟΕΕ ΒΑΟΑΕ

ΙΟαΕΕ 1. ΡΕΟΕΕΑΕ ΑΑΟΕ ΑΑΑΕ

1. ΑΑΟΕ ΑΑ ΟΑΙ ΟΥΑΑΑΟΕ ΕΑ ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΕΑΙΤΙ ΓΕΟ "ΑΕ ΑΘΟΟΙ ΑΓΑΟΑΟΕΕΕΟΑ ΑΑ ΑΟΓΑΟΕΑΕ ΑΑΕΟ ΟΑΟΑΑΑ" ΙΙ ΕΑΙ ΑΓΑΕΑ ΟΑΟΑΑΙΕΟΑ, ΟΙ ΓΕΟ ΓΕΑΓΕΑ ΑΟΙ ΟΕΑΑ ΑΑ ΓΑΕΑΘΟΟΑΑ ΑΑΑΒΥΑΕΟΙ Ο ΑΕ ΑΘΟΟΙ ΑΓΑΟΑΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΕΟ, ΑΑΑΥΑΙΕΟ, ΑΕΘΑΟΥΑΟΕΑΥΕΕΟ, ΑΑΓΑΒΕΕΑΕΟ, ΕΙΘΙ ΟΟΕΟΑ ΑΑ ΑΘΘΙ ΟΟΕΟ, ΑΑΟΑΕΑΑ ΑΟΓΑΟΕΑΕ ΑΑΕΟ ΓΕΒΙ ΑΑΕΟ, ΟΟΑΓΘΙ ΟΟΕΟΑΕΟΑ ΑΑ ΑΑΓΑΒΕΕΑΕΟ Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΟΙ ΟΕΟ, ΑΑΟΑΕΑΑ ΙΑΕΟΑ ΑΑ ΙΙ ΙΔΙΟΛΟΓΙΑΣ ΟΙ ΟΕΟ Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΑΓ ΟΑΕΑΓΑΙ ΔΑΕ ΟΑΕΟΟΕΑΕΟ ΕΑΙ ΑΑΑ ΒΑΟΙΤΙ ΘΙΓΕΕ ΟΑΑΑΙ ΟΑΕΕΕΔΑΑΕ.

2. ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΑΓΑΟΑΟΕΕΕΟ ΙΑΟΑΟΕΕΟΑΑΕΕ ΑΟΙ ΑΓΟΕΕ ΕΙ ΓΕΟΕΑ (ΟΑΓΑΓΙ ΓΟΕ - ΕΙ ΓΕΟΕΑ) Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ, Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΑΑ ΙΙ ΙΔΙΟΛΟΓΙΑΣ ΟΙ ΟΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΘΙΓΕΕ ΟΑΑΑΙ ΟΑΕΕΕΔΑΑΟ ΒΥΑΑΟΟ ΕΑΕΟΕ ΕΙ ΙΘΑΟΑΓΕΕΟ ΧΑΟΕΑΑΟΕ.

3. ΕΙ ΓΕΟΕΕΟ ΓΕΑΓΕΑ ΙΑΟΑΕΑ ΟΙ ΟΕΟ ΑΑΑ ΑΑΑΒΥΑΑΟ ΙΙ ΟΕΑΑΕΟ ΑΕΕ ΑΑ ΟΙ ΑΑΕΕ ΟΙ ΓΑ ΟΓΑΑ ΕΑΓΑΟΙ Ο ΑΓΕΟΑΕΑΕΟ. ΙΑΟΑΕΑ ΟΙ ΟΕΟ ΙΙ ΟΕΑΑΑ ΕΟ ΟΑΟΡΕΑΑΕΕΑ, ΙΑΕ ΟΥΑΑΑΕ ΟΧΕΑΑ ΙΕΓΑΟΕΙ ΓΕΙ ΓΕΟΕΑΟ, ΟΙ ΙΑΕΕΥ ΟΑΑΟΕΙ ΑΟ ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΑΟ ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΕΑΙΤΙ ΓΑΑΕΙ ΑΕΟ ΟΑΟΑΑΙΕΟΑΑ ΙΙ ΥΑΓΟΕ ΔΟΙ ΥΑΑΟΟΟΕΕ ΒΑΟΑΕΟ ΓΕΑΑΑΕΕ.

4. ΙΑΟΑΑΑΕ ΕΙ ΓΕΟΕΑΟΕ ΟΑΘΙΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΟ ΕΒΥΑΑΓ ΑΑΑΟΕΑΑΟΕ ΟΑΓΙ ΟΑΕΕΑΑΟΕΕ ΒΑΟΑΕΟ ΟΑΟΑΑΙΕΟΑΑ. ΙΑΕ ΟΑΑΟΕ ΑΑΓΥΑΑΑΑΑ, ΟΑΑΥ ΑΑΓΟΑΕΟΑΟΕΕΑ ΑΑΕΟ ΟΑΑΓΕ.

5. ΙΑΟΑΑΑΟ ΟΑΟΡΕΕΑΕ ΓΑΕΟΓΕΑΟ ΑΟΑΘΑ ΙΙ ΕΕΑΙ ΑΓΙ ΟΑΘΙΕΟ ΙΙ ΟΕΑΑΑΕΕ ΑΑΓΕΑΟΑΑΑ. ΑΑΓΙΥΑΑΑΑΕΟ ΟΑΟΡΕΕΑ ΟΑΟΕ ΕΘΑΑΟ ΑΑΓΥΑΑΑΑΑΑΑ, ΑΓ ΕΙ ΙΙ ΔΑΟΟΑΟ - ΥΓΙΟ ΑΑΓΙΥΑΑΑΑΕΕΟ ΙΙ ΕΑΓΙ ΑΓΑ. ΕΙ ΓΕΟΕΑΟ ΟΑΟΡΕΕΑ ΑΟ ΑΑΑΕΑΓΑΓΙ Ο ΙΑΟΑΕΑ ΑΟΑΕ ΙΙ ΕΑΓΙ ΑΓΑ ΑΑ ΓΕΕΥΙ Ο ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΑ, ΕΟ ΙΙ ΕΑΘΑΟΑΕΑΑ ΑΕΑΓΟ ΑΥΑΓΑΟ ΑΓΑΟΑΓΙ ΟΕΟΑΓΑΟ.

6. ΟΑΑΑΙ ΟΑΕΕΕΔΕΟ ΑΑΓΑΕΕΑΑ ΓΕΓΑΓΕΑΟΑΓΙ ΑΟ ΟΑΕΑΟΑΑΕΕΙ ΑΕΟ ΔΟΕΓΥΕΔΕΕ ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΟΑΓΙ ΘΑΕΑΘΙ ΟΑΘΙ ΥΑΟΙ ΕΙ ΑΑΘΟΕΟ ΓΑΓ ΕΑΑ ΙΟΑΕΕΟ ΙΙ ΕΑΓΙ ΑΓΑΕΑ ΑΥΑΓΕΕ.

7. ΕΙ ΓΕΟΕΑΟ ΟΑΕΕΕΔΕΟ ΑΑΓΑΕΕΑΕΟ ΓΕΓΕΕ ΟΑΟΡΕΕΑ ΕΑΕΟΕ ΕΓΕΥΑΟΕΑΕΕ ΓΕΓΑΟΕΙ Ο "ΑΕ ΑΘΟΟΙ ΑΓΑΟΑΟΕΕΕΟΑ ΑΑ ΑΟΓΑΟΕΑΕΕ ΑΑΕΟ ΟΑΟΑΑΑ" ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΕΑΙΤΙ ΓΕΕ ΑΑΕΑΕ ΕΟΒΕΓΑΟΕ ΟΙ ΓΕΟΡΕΑΑΑΟ.

8. ΕΙ ΓΕΟΕΑ ΑΑΓΙ ΟΕΕΑΑΑΕΕΑ ΑΑ ΑΓΙ ΟΥΕΕΑΑΑ ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΕΙ ΓΟΕΟΟΥΕΑΟΑ ΑΑ ΕΑΓΙ ΓΟ. ΟΑΕΓΑ ΑΑΓΙ ΘΑΑΑΑΑ ΑΓ ΟΑΟΑΑ ΕΙ ΓΕΟΕΕΟ ΟΑΘΙΕΑΓΙ ΑΑΟΕ ΑΑΕΟ ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΕΟ ΓΕΥΑΑΑΑ ΑΑΑΑΕΑΓΕΟ ΓΕΓΕΕ ΑΕΟΡΑΕΟΕΑ.

9. ΕΙ ΓΕΟΕΑΟ ΑΑΓΙ ΑΘΑΟ ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΑ, ΟΙ ΙΑΕΕΥ ΟΑΑΑΕΑΑΟΕΙ Α ΟΑΕΑ Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΑΑ ΙΙ ΙΔΙΟΛΟΓΙΑΣ ΕΟΑΕΑΕΟ.

10. ΕΙ ΓΕΟΕΑ ΟΑΑΑΙ ΟΑΕΕΕΔΑΑΟ ΕΑΕΕΑΑΟ ΟΕΑ ΟΑΑΓΙ ΓΑΑΑ, ΕΟ ΑΟ ΑΟ ΑΒΕΓΑΑΟΙ ΑΑΑΑΑΑ ΟΑΑΕΓΙ ΒΕΧΙ ΟΑΕΑΟΓΕΙ ΑΑΕΟ ΑΥΑΓΕΟ ΕΓΟΑΟΑΟΑΟ. ΑΑΑΟΟΕ ΟΑΑΓΙ ΓΑΑ ΟΑΘΙΕΟ ΑΑΓΑΕΕΑΑ ΑΑΟΑΟΑΑΕΑ ΙΑΘΕΟ ΙΙ ΟΕΑΕΟΑΟΕΕ ΟΑΓΑΓΙ ΓΕΓΑΕΟ ΟΑΧΟΡΑΑΕΑ ΑΓ ΕΙ ΓΕΟΕΕΟ ΕΓΕΥΑΟΕΑΕΕ ΑΑΕΟ ΑΑΓΑΕΕΑΕΟ ΑΟΙ Ο ΕΙ ΓΕΑΑΓΕΑΕΟΕ ΕΓΧΙ ΟΙ ΑΥΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΟΙ ΑΕΟ ΟΑΓ ΕΑΑΑΑΟΕ.

11. ΟΑΘΙΕΑΓΙ ΑΑ ΑΓ ΟΥΕΑΕ ΑΑΑΑ ΟΑΑΕΓΙ ΒΕΧΙ ΑΓΑΑ. ΟΑΑΕΓΙ ΒΕΧΙ ΑΓΕΟ ΑΟΙΥΙ ΑΓΑ ΔΕΟΟ ΓΕΑΥΕΓΑΑ ΕΑΘΑΕΓΑΓΕ ΟΑΘΟΕΑΕΙ Ο ΟΑΓΙ ΘΑΕΑΘΙ ΟΑΘΟΙ ΥΑΟΙ ΕΙ ΑΑΘΟΕΟ ΓΑ-9 ΙΟΑΕΕΟ ΟΑΟΑΑΙΕΟΑΑ.

ΙΟαΕΕ 2. ΑΑΑΑΕ

1. Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΟΝ ΑΑ ΙΙ ΙΔΙΟΛΟΓΙΑΣ ΓΕΑΟ ΑΑΓΥΑΑΑΑΑ ΟΑΟΑΓΕΕ ΟΓΑΑ ΕΘΓΑΟ ΕΙ ΓΕΟΕΑΟΕ ΑΑΓΥΑΑΑΑΕΟ ΟΑΟΑΓΕΟ

ΟΑ×ΟΡΑΕ ΕΟ ΑΑΙΤ ΑΕΑΓΕΑΑΓ 10 ΑΥΕΟ ΑΑΑΑΥΕ.

2. ΕΙΤΕΟΕΑ αΟΕΕ ΑΥΕΟ ΑΑΑΑΥΕ ΒΥΑΑΟΟ ΑΑΓΥαΑΑΑΕΟ ΙΕΥΑΕΟ ΟΑΕΕΕαΟ. ΙΕΥΑΕΟ ΟΑΙΕαΑΑΑΥΕ ΟΑΙΟΥΑΑΑΑΑ ΟΑΕΕΕαΕΟ ΑΑΓΟΑαΕΕΑΑΕΑΑ ΙΤ ΙΑΑΑΑΕΟ ΑΟΑ×ΕΕΕ.

3. ΕΙΤΕΟΕΑ ΟΑΑΑΑΙΤ ΟΑΕΕΕαΕΟ ΑΑΓαΕΕΑΑΟ ΕΒΥΑΑΟ ΑΑΓΥαΑΑΑΕΟ ΟΑΟΑΓΕΑΑΓ ΑΟΑ ΟΑΑΕΑΓΑΟ 50 ΑΥΕΟΑ.

4. ΕΙΤΕΟΕΑ ΙαΟΑΑΑΑ ΟΟΥΙ ΑΕΓΑΑΟ ΟαΑΙΤ ΙΕΟ ΑΥΑΟ.

5. ΙαΟΑΑΑΑ ΑΑΓαΕΕΕΑΕΟ ΑΥΑ ΑΥΓΙΤ ΑΑΑΑΕ ΑΟΑ ΟΑΑΕΑΓΑΟ 5 ΑΥΕΕ ΑΑΟΑ.

6. ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΙΤΘΙΑΑΑΕΟ ΟΑΟΟΟΕΑΑΕΟ ΑΑΑΑ ΑΑΓΕΟΑΕΥΑΟΑΑΑ ΑΟΟΟΕ ΕΑΕΑΓΑΟΟΕΕ ΕΑΟΕΥΕΕ, ΕΙ ΑΑΟΑΙΤ ΑΑΑΑ ΙΕΕΕΕΑΑΕΕ, ΟΙΤΑΕΕΥ ΑΟΥΕΕΑΑΕΑΑ ΟΓΑΑ ΑΑΑΑΑ, ΑΓ ΑΟΙΕΟ ΙΤΙΑΕΑΑΕΕΕ ΟΕΑΓΟΕΓΑΕ ΟΑΙΕαΑΑΑΥΕ ΙΤΘΙΑΑΑΑ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΟΑΟΟΟΕΑΑΟ ΑΟΙΕΟ ΙΕΑΕΕ ΙΤΙΑΕΑΑΕΟ ΑΑΓΙΑΑΕΤΑΑΥΕ. ΒΕΑΑΕΕ, ΕΑΑΑΑΕΕ ΑΓ ΑΥΑΑΑΕΕ ΑΑΙΤ ΟΑΕΑΕΑΕΕ ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΑΑΑΑ ΕΒΥΑΑΑ ΕΙ ΕΑΕΑΓΑΟΟΕΕ ΕΑΟΕΥΕΟ ΑΓ ΕΙΤΕ ΑΕΑΓΕΟ ΑΑΑΑΙΤ ΙΕΟ ΟΑΙΑΑΙΤ ΙΕ ΑΥΕΑΑΓ, ΟΙΤΕΕΕΑΥ ΑΑΓΟΑΕΥΑΟΟΕΕΑ ΙΕΟΕ ΑΑΟΑΒΥΕΟΕ.

7. ΕΟ ΑΑΑΕΟ ΟΕΑΓΑΟΕΓΑΑΕ ΑΥΑ ΑΓΕΑΑΑΑ ΟΘΙΑ ΑΑ ΑΑΟΑΑΓΑΕΟ ΑΥΑΟ, ΑΑΑΕΟ ΑΑΓΕΑΑΟΑΑΕΟ ΑΥΑΑ ΟΑΕΕΑΕΑΑΑ ΙΕΟΕ ΙΤΙΑΑΑΓΙΤ ΘΕΟΑΑΕΕ ΟΑΙΟΥΑΙ ΑΥΑ.

8. ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΙΤΘΙΑΑΑΕΟ ΟΑΟΟΟΕΑΑΕΟΑΕΑΕΟ ΕΑΓΙΤ ΓΕΕ ΑΑΓΟΑΕΥΑΟΟΕΕ ΑΑΑΑ, ΕΟ ΕΑΓΙΤ ΓΕΕ ΟαΑΑ ΟΑΙ ΑΟ ΑΟΕΟ ΑΑΑΑΑΓΕΕΕ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΑΥΑΑΑΕΓΙΤ Ο ΕΙΤΕΟΕΑΓ, ΕΟ ΥΓΙΤΑΑΟ, ΟΙΤ ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΙΤΘΙΑΑΑΕΟ ΟΑΟΟΟΟΟΕΑΑΕΤΑΑ ΙΤαΑΑ ΟΑΘΑΟΕΓΙΤΕΑΑΕΕ.

### ΙΟαΕΕ 3. ΟΑΟΥΙ ΑΕΓΑΑΑ ΑΑ ΑΑΑΑΟΑΑΑ

1. ΙαΟΑΑΑΑ ΑΑ ΙΑΕ ΒΑΟΙΤ ΙΑΑΑΑΓΕΑΑΟ ΕΙΤΕΟΕΟ ΙΑΟΥΑΓ ΑΕΕ (ΟΒΥΑΑΕΕ) ΑΥΓΙΤ ΑΑΑΑΕ ΑΑΓαΕΕΕΑΕΟ ΑΥΑ, ΑΟΙ ΑΑ ΑΑΑΕΕΕ. ΕΙΤΕΟΕΑ ΑΟΑΑΑ ΟαΑΙΤ ΙΑΑ ΕΑΑΟΑΑΟ ΙΤΒΙΑΑΑΟ, ΑΘΟΘΑΟΟΑΑΟ, ΘΒΑΥΕΑΕΕΟΟΑΑΟΑ ΑΑ ΕΑΟαΕΓΙΑΑΟ.

2. ΙαΟΑΑΑΑ ΟΒΥΑΑΑ ΟΓΑΑ ΟΑΑΑΟΑΑΕ ΕΙ ΑΑΟΑΟΑΕΕ, ΟΙΤΟΑΕΓΑΓ ΑΟΙΤαΘΙ ΓΑΑΕ ΑΟΙΤΟΕΑΑ ΑΙΤΟΑΥαΑΑΑΕΑΑ ΑΑ ΙΤΟΑΙΑΑΑΕΑΑ.

3. ΑΟΥΕΕΑΑΕΤΑΕΟ ΟΑΙΕαΑΑΑΥΕ ΙαΟΑΑΑΕ ΑΑ ΟαΑΑ ΙΤΙΑΒΕΕΑΓΕ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΑΑΕΑΑΟΙΤ ΟΑΕΑ×ΙΤΙΑΟΑΙΕΕ, ΑΑΘΑΟΥΕΕ ΑΓ×ΑΘΟΕΕ.

4. ΟΒΥΑΑΑ ΟΓΑΑ ΑΑΕΑΑΑΑΓΙΤΟ×ΙΟΟΕΕ ΑΓ ΑΑΓΟΑΟΑΑΕΕΟ ΙΑΟΥΑΓ ΑΕΕ ΑΑ ΕΑΕ ΟΑΑΟΑΑΟΕΕ ΟΓΑΑ ΕΥΙΤΟ ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΤΟ ΟΑΙΤΘΑΕΑΘΙ ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΕΙΤΑΑΘΟΕΟ 72\_Α ΙΟαΕΕΟ ΙΤΕαΓ ΑΓΑΕΑ ΑΑΥΑΕΕ.

### ΙΟαΕΕ 4. ΒΑΟΙΤ ΙΑΑΑΑΓΕΤΑΑ ΕΙΤΕΟΕΑΥΕ

1. ΙΤΘΑΕΑΘΑΟ ΟΑΟΡΕΕΑ ΕΙΤΕΟΕΑΥΕ ΟΑΘΙΑ ΑΒΑΟΙΤΙΤΓ ΘΕΟΑΑΑ, αΓΕΤΕΟΟΕΑΕΟΕ ΘΕΟΑΑΟ ΑΓ ΟαΑΑ ΙΤΟΑΑΓΕΑΥΕΑΑΟ\_ΕΙ ΕΑΓΑΓΑΑΑΓ ΑΕΟ ΘΕΟΕΟ ΙΑΟΥΑΓ ΑΕΕ, ΟΙΤΑΕΟΑΥ ΒΑΟΑΑΑΕΕ ΑΓ ΑΑΑΟΕΑΑΕΕ ΟΑΟΡΕΕΑ ΑΓ ΕΟΟΕΑΕΟΕΕ ΘΕΟΕΟ ΕΟΙΤΑΑΓΕΑΥΕΕΟ ΟΑΑΕΕΕΕ ΕΙΤΘΙΑΑΓΙΤΟ.

2. ΕΕΥΑΓΑΕΑΟΑΑΑ ΑΑ ΙΤΙαΓΑΟΑΑΑΕΟ ΟΑΟΡΕΕΑΕ ΟΑΘΙΑ ΕΙΤΕΟΕΑΥΕ ΑΒΑΟΙΤΙΤΓ ΒΑΟΙΤ ΙΑΑΑΑΓΕΕΟ ΙΑΟΥΑΓ ΑΕΕ.

3. ΒΑΟΙΤ ΙΑΑΑΑΓΕΤΑΕΟ Ο×ΕΑΑΑΑΓΙΤΟΕΕΑΕΟ ΑΑ×ΙΤΟΓΑΑΑ ΙΤαΑΑΑ ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΤΟ ΟΑΙΤΘΑΕΑΘΙ ΟΑΘΟΙΤ ΥΑΟΙΤ ΕΑΑΘΟΕΟ 96\_Α ΙΟαΕΕΟ ΟΑΟΑΑΑΓΕΟΑΑ.

### ΙΟαΕΕ 5. ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑΕΑ ΟΑΑΟΙΤ ΑΑΑΑ ΑΑ ΟΑ×ΑΟΑΑΑ

1. ΕΕΕΤΑΟΕΓΑ ΙαΟΑΟΑΓ ΟΓΑΑ ΑΑΑΓΟΕΕΥΓΙΤΑΑΟΑΙΤ ΑΑΑΓΕ, ΟΙΤΕΑΑΕΑΑΑΥ ΕΑΕ ΑΓΟΑΟΑΑΟ ΕΑΑΕΟ ΙΤΕαΓ ΑΓΑΑΟ.

2. ΑΑΟΑΙΤΙ ΑΑΑΕΑ ΑΑΙΟΕΕΥΑΑΑ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΙαΟΑΕΑ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΕΕ, ΙΙ ΒΙΑΕΑ ΟΑΑΓΑΕΕ, ΑΘΘΑΟΘΕΑ ΑΑ ΘΒΑΥΕΑΕΕΟΘΕΑ ΑΑΟΕΑΓΑΕΕ, ΟΑΥ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΓΕΕΕ ΟΓΑΑ ΕΘΓΑΟ ΒΑΟΕΕΤΙ ΑΕΕΕ ΧΙ ΟΙΕΕ.

3. ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑΑΟ ΕΙ ΙΕΘΕΑΟ ΒΑΟΘΑΑΑΓΑΓ ΙαΑΘΑΑΕ. ΕΙ ΙΕΘΕΑΟ ΟΑΟΡΕΑ ΕΑΕΕΤΙ ΓΑΑ ΑΑΙΤΙ ΕΕΑΓ ΑΙ Ο ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑΑΕ.

4. ΕΙ ΙΕΘΕΑ ΑΧΑΟΑΑΟ ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑΑΟ, ΟΙ ΙΑΕΕΥ ΑΙΟΑΘΑΑΑ ΙΑΕ ΟΙ ΑΑΕΙαΟΕΑ, ΟΘΘΕ ΑΑ Ι ΑΕΑΘΟΘΟ ΑΑΓΑΕΕΑΑΟ.

ΙΟαΕΕ 6. ΙαΑΟΑΕΑ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΑ, ΒΑΟΕΕΤΙ ΑΕΕΕ ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑ, ΙΙ ΒΙΑΕΑ ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΑ ΑΑ ΑΘΘΑΟΘΕΟ ΑΑΟΕΑΓΑ

1. ΟΑΘΙΕΟΑΕΑΕΟ ΙΓΕΟΑΓΑΕΤΙ ΑΕΟ ΙΘΙ ΓΑ ΑΑΟΑΙΤΙ ΑΑΑΑΕΟ ΑΑΑΑΑΓΕΟ ΘΟΙ ΥΑΟΕ ΕΒΥΑΑΑ ΙαΑΟΑΕΑ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΑΑΕΟ ΙΕΥΑΑΕΕ.

2. ΟαΑΓΙ ΙΑΕΑ ΑΑΙΤΙ ΥαΑΑΑΑΟΕΕ ΙαΑΟΕΟ ΟΑΟΕ, ΙΕΟΥΑΟ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΑ, ΑΑΟ ΑΑΑΑΟΕΙ ΕΑΑΟ ΙΑΓΙ ΟΑ ΙαΑΘΕΟΑΑΑΓ ΑΟΑΕΕ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΑΕΟ ΙΕΥΑΑΕΟ ΟΑΟΡΕΑΑΕΤΙ ΑΑΟ.

3. ΒΑΟΕΕΤΙ ΑΕΕ ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑΑΟ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΑΓΑΓ ΑΘΘΑΕ ΑΑ ΟΑΑΟΕΑΑΕ, ΟΙ ΙΕΑΑΕΥ ΟΑΕΥΑΑΑΓ ΥΓΙ ΑΑΑΟ ΟΑΘΙΕΟΑΕΑΕΟ ΙΓΕΟΑΓΑΕΤΙ ΑΑΓ ΑΑΟΑΙΤΙ ΑΑΑΕΑ ΟΑΟΑαΑ.

4. ΒΑΟΕΕΤΙ ΑΕΕΕ ΙΟΕΕΥΑΑΟΕΑΑΑ, ΟΙ ΑΓ ΟΥ ΒΑΟΕ, ΒΑΘΑΑΑΕΓΑΑΑ ΑΑΑΓΕΟ ΟΑΑΕΕ.

5. ΙΙ ΒΙΑΑ ΟΓΑΑ ΑΑΕΕΕΕαΓΙ Ο ΕΟΑΕΕ ΘΕΘΕ, ΟΙ ΙΕΘΕΑΕΘΑΥ ΥΓΙ ΑΕΕΕΑ ΟΑΕΓΑ ΑΑΟΑΙΤΙ ΑΑΑ ΟΑΘΙΕΟ ΟΑΟΑαΑ.

6. ΕΙ ΓΕΘΑΟΘΕ ΟΑΕΕΕαΑΑ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΙΙ ΒΑΑΟΕ ΕΘΓΑΟ ΑΑΟΕΑΓΕΟ ΑΑΓΥΑΓΕ ΑΘΘΑΟΘΕ, ΑΑΓΙΑΟΟΑΑΕΟ ΙΕΟΥΑΓΑΓΑ.

ΙΟαΕΕ 7. ΟΑΘΙΕΟ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑ

1. ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑ ΟΑΑΑΑΓΕΕΕ ΟΓΑΑ ΕΥΓΙ Ο ΒΑΟΕΕΤΙ ΑΕΕΕ ΧΙ ΟΙΕΕ, ΟΑΘΑΟΕΑΑΕΤΙ Ο ΟΑΓΙ ΘΑΕΑΘΓΙ ΟΑΘΟΥΑΟΓΙ ΕΓ ΑΑΘΘΕΟ 178\_Α ΙΟαΕΕΟ ΙΕαΑΑΕΕ.

2. ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑ ΑΑ ΕΑΓΑΑΟΕΘΕΕ ΑΓ ΕΟΓΑΓΟΑΑΕ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΓΕΕΕ ΟΓΑΑ ΕΥΓΙ Ο ΕΓΑΑΓΕ ΑΟΕΕΕ, ΟΑΓΑΑΓΕ ΙΙ ΘΑΟΘαΑΥΑΑ.

3. ΕΙ ΙΕΘΕΕΟ ΙΕΑΘ ΟΓΑΑ ΟΑΓΙ ΒΙΑΑΟ ΕΑΓΑΑΟΕΘΕΕ ΑΓ ΕΟΓΑΓΟΑΥΕΕΟ ΘΕΘΘΘΕΑ. ΕΘ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΓΕΕΕΑ ΑΘΑΘΘΘΕΕ ΑΓ ΕΟΓΑΓΟΑΥΕΑ, ΙαΑΘΑΟ ΑΡΕΑΑΑ ΟΑΘΘΑΕΑΑΑ ΟΑΑΑΟΓΙ Ο ΕΑΕ. ΑΓΕΟ ΟΑΓΑΑΑ ΕΙ ΙΕΘΕΑ ΑΑΕΑΑΑΟΕΕΑ αΘΕΕ ΑΥΕΟ ΑΑΑΑΥΕ ΑΑΑΑΒΥΑΕΟΓΙ Ο ΟΑΑΑΑΓΙ ΟΑΕΕΕαΕΟ ΙΕΥΑΑΕΟ ΑΑΑΕ. ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΓΕΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΑΕΟ ΙΙ ΕΑΓ ΑΓΑ ΕΘ ΟΥΑΑΑΑ ΕΙ ΙΕΘΕΕΟ ΕΓ ΙΘΑΟΑΓΥΕΑΟ, ΑΟΑΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑ ΑΟ ΙΕΕΥΑΑΑ ΑΑ ΙαΓ ΕΓ ΕΑΓΑΑΟΕΘΕΕ ΑΓ ΕΟΓΑΓΟΑΑΕ ΟΑΟΟΓΑΑΑΑ ΒΑΟΙΤΙ ΙΑΑΑΓΟ. ΕΘ ΑΥΓΕΥΓΘΕ ΑΑΑΑΥΕ ΟΑΕΕΕαΕ ΑΟ ΑΑΑΑΒΥΑΑ, ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑ ΙΕΥΑΑΟΕΑΑ ΟΑΕΕΑΕΑΑ.

4. ΑΑΓΥαΑΑΑΑΕΟ ΙΕΥΑΑΕΟ ΟΑΓΑΑΑ ΙΑΓΙ ΟΑ ΙαΑΘΑΟ ΑΑΑΑΑΓΑΑΑ ΟΑΟΥΓΙ ΑΕΓΑΑΑ, ΘΕΟ ΟΑΧΟΡΑΑΕΑΥ ΙΙ ΘΑΟΘαΑΟ ΟΑΟΡΕΑ ΕΙ ΙΕΘΕΑΥΕ ΑΑΑΥΓΙ Ο ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑΑΑ ΑΑ ΕΑΓΑΑΟΕΘΕΕ ΙΑΟΑΕΑΑΟ ΑΑ ΙΕΕΥΓΙ Ο ΙΕΘΕ ΑΟΕΑΑΕ.

5. ΙΑΓΙ ΟΑ \_ ΙαΑΘΑΟ \_ ΙΙ ΘΑΟΘαΑΟ ΟΧΕΑΑΑ ΑΘΑΟ ΑΑΓΥαΑΑΑΑΕΟ ΑΑΥΓΙ ΑΕΟ ΟΑΓΑΑΑ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΕΓΙ Ο ΙΕΘΕ ΟΑΘΑΘΘαΑΑΑ ΕΑΓΑΑΟΕΘΕΕ ΑΓ ΕΟΓΑΓΟΑΑΕΕ.

6. ΙΙ ΘΑΟΘαΑΟ ΟΧΕΑΑΑ ΑΘΑΟ ΒΑΟΙΤΙ ΑΑΑΕΓΙ Ο ΟΑΑΑΑΑΑΟΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑ (ΟΑΘΑΘΘαΓΙ ΙΙ ΕΑΓ ΑΓΑ) ΡΕΘΕΕΑΑ ΑΑΓΥαΑΑΑΑΑΟΕΑΓ ΑΘΕΑΑ ΑΑΓΟΑΑΕΕΑΕΑΑ.

7. ΟΑΑΑΑΑΑΟΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΕΟ ΒΑΘΑΑΑΓΑ ΟΑΕΡΕΑΑΑ ΑΑΓΥαΑΑΑΕΟ ΒΑΘΑΑΑΓΕΟ ΟΑΟΑαΑΑ ΑΟΘΑΑΟΕΕ ΒΑΘΑΑΕΟ ΑΑΥΑΕΕ.

8. ΟΑΑΑΑΑΑΟΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΑ ΙΕΕΥΑΑΑ, ΕΘ ΙΕΘΕ ΙΓ ΕαΓ ΑΓΑ ΑΟ ΟΥΕΕ ΑΑΑΑ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΕΓ ΙΘΑΟΑΓΥΕΕΘ ×ΑΟΑΕ ΑΑΟ ΑΑ ΑΑΥΟΕΕ ΟΑΘΑΘΕΑΑΕΓ Ο ΟΑΓΓ ΘΑΕ ΑΘΓ ΟΑΘΟΓ ΥΑΟΓ ΕΓ ΑΑΘΟΕΘ 189 \_ Α ΙΘαΕΕΘ ΙΓ ΕαΓ ΑΓΑ.

9. ΑΑΓΓΥαΑΑΑΑΕΘ ΟΓΑΑ ΙΕΑΥΑΘ ΟΑΥΟΑΕ ΑΑΑ ΟΑΑΑΑΑΟΕΕ ΑΑΓΥαΑΑΑΕΘ ΑΑΥΓΓ ΑΕΘΑ ΑΑ ΙΓ ΙΑΑΑΑΕΘΑΕΑΕΘ.

#### ΙΘαΕΕ 8. ΟΑΑΑΑΓΓ ΟΑΕΕΕαΕΘ ΑΑΓαΕΕ ΑΑ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΟαΑΓΓ ΙΑΑΑ

1. ΕΓ ΙΕΘΕΑ ΟΓ ΑΑΟΑΥ ΥΓΓ ΑΟ, ΟΓΓ ΟΑΕΕΕαΕ ΟΑΕΓΑΓ Α ΙΓ ΙΑΑΑΑΟΕΕΑ, ΕΓΕΥΓΑΑ ΟΑΘΓΕΘ ΑΑΓαΕΕ ΑΕΘ ΕΓ ΙΕΘΑΟΘΕΕ ΑΥΑ, ΟΑΥ ΟΑΘΑΑΑΑ ΑΑΑΑΑΓΕΕΕ ΘΟΓ ΥΑΑΘΟΕΘ ΟΑΟΑΑΑΓΕΘΑΑ.

2. ΑΑΓΓΥαΑΑΑΑΕΘ ΑΓ ΙΓ ΘΑΘΘαΕΘ ΑΑΓΓ ΟΥαΑΑΑΑΕΓ ΑΕΘ ΟΑΓ ΕαΑΑΑΑΟΕ ΑΑΑΕΘ ΑΑΓαΕΕ ΑΑ ΑΑΑΕΑΑΑΑ ΟΑΓ ΑΑΑΕ ΟαΑΓΓ ΙΕΘΑΕΑΕΘ. ΑΟΑΘΑΘΑΕΓΓ ΙΕΑΑΕΕ ΑΑΓΓΑΓ ΟΑΑΕΕΕ ΑΑΓΓ ΟΥαΑΑΑΑΕΓ ΑΑ ΑΘ ΑΑΘΕΓ ΕΑΘ ΑΑΑΕΘ ΑΑΓαΕΕ ΑΑΘ ΕΓ ΙΕΘΕΑΘ ΟΑΘΡΕΑ ΙΕΕΥΓ Ο ΑΑΓΓ ΥαΑΑΑΑΟΕΕ ΙαΘΘΕΘΑΑΓ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΓΑΘΘΑΑ ΑΑ ΑΑΓΓ ΕΘΑΓΓ Ο ΟΑΘΑΑΑΓΕΘΕ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΑ.

3. ΟαΑΓΓ ΙΑΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑΓ ΑΘ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑ ΑΓ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΒΑΑΘΕ, ΟΓ ΙΑΕΘΑΥ ΓΕΥΓΑΘ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑ.

4. ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑ ΘΡΥΑΑΑΑ ΟαΑΓΓ ΙΑΘ ΑΑ ΘΑΘΟΓΑΑΕΥΓ ×Θ ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΟΑΘΟΓ ΥΑΟΓ ΕΑΓΓ ΓΑΑΑΕΓ ΑΕΘ ΙΓ ΕαΓ ΑΓΑΕΑ ΑΑΥΑΕΕ ΟΑΘΑΘΑΑΘ.

5. ΕΓ ΙΕΘΕΑΑ ΟΑΕΕΕαΕΑ ΑΑΓαΕΕ ΑΑ ΕΒΥΑΑΑ ΟΑΘΓΕΘ ΙΓ αΟΑΓΑΑΕΕ ΕΘ ΑΕΓ ΑΘΕΑΓ ΙαΘΑΑΑΕ ΑΑ ΘΑΘ ΒΑΘΓΓ ΑΑΑΑΓΘ ΑΑΑΕΘ ΟΑΑΑΓΕ ΑΑ ΘΑ×ΘΡΑΑΕΕ. ΙΓ αΟΑΓΑΕΘ ΟΑΓ ΑΑΑ ΕΒΥΑΑΑ ΙαΘΑΕΑ ΑαΟΓΑ\_ΑΑΓΓΑΘΘΑΕΘ ΙΓ ΟΓΑΓΑ.

6. ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑ ΑΑ ΒΑΑΘΑΑΕ ΙαΘΑΑΑΘ ΑΡΕΑΑΑΓ ΟΑΕΕΕαΑΑΑΘ, ΟΓ ΙΕΑΑΕΥ αΑΕΘ ΟΑΘΒΥΓ ΑΑΓ ΟΑΘΓΕΘ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΘΑΕΑΕΘ ΓΓΕΥΑΓΑΕΓ ΑΕΘ ΓΘΓ ΓΑ ΑΑΘΑΓΓ ΑΑΑΕΑ ΘΘΘΕΑΑ ΑΑ ΑΘΘΘΑΑ ΑΑΓΘΑΕΥΑΘΑΘ. ΙαΘΑΑΑΑ ΟΑΘΡΕΑΕ ΑΘΕΓΑΓΑΕΘ ΑΑΘΘΑΑΓ ΟΑΕΕΕαΑΑΑΕ.

7. ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΕΕΕΓ ΑΘΕΕ ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΟΑΘΑΑΑ ΑΑΑΑΑ ΓΘΓΕ, ΟΓ ΙΑΕΕΥ ΑΑΑΑΑ ΟΑΘΑΘΕΑΑΕΓ Ο ΟΑΓΓ ΘΑΕ ΑΘΓ ΟΑΘΟΓ ΥΑΟΓ ΕΓ ΑΑΘΘΕΘ 288\_Α ΙΘαΕΕΘ ΙΓ ΕαΓ ΑΓΑΕΑ ΑΑΥΑΕΕ.

#### ΙΘαΕΕ 9. ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΕΘ ΙΕΥΑΑΑ

1. ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΕΘ ΙΕΥΑΑΑ αΑΑΑΑ ΑΑΑΑΑΓΕΕΕ ΘΟΓ ΥΑΑΘΟΕΘ ΙΕαΑΑΑΕΕ \_ ΟΕΑΑ, ΟΓ ΑΓ ΟΥ ΑΑΘΕΘΑΑ, ΑΘΑΑΑ ΒΑΘΕΕΓ ΑΕΕ, ΘΑΘΑΥ ΑαΑΓΑΘ ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΕΑΑΓΓαΑΓΓ ΙΑΘΑ.

2. ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΑ ΙΕΕΥΑΑΑ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΒΑΑΘΕΑ αΓΑΕΘ ΘΑΘΑΕΓΓ ΟΓΘΑΑΕΑΘΓ ΑΕΕ. ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΒΑΑΘΕΘ ΑΘ ΟΥΓ ×ΓΕΘ ΟΑΓ ΕαΑΑΑΑΟΕ ΟΑΕΡΕΑΑ ΑΑΓΓ ΟΑΓΑΑΘΕΕ ΕΘΓΑΘ ΙΕΘΕ ΒΑΘΕΕΓ ΑΕΕΕ ΑΕΘΕ ΘΑΑΑΑΓ ΟΑΕΕΕαΕΑΓ ΑΑΕΑΑΟΕΘΑΕΕ.

3. ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΑΟΕ ΑΘΑΘΕΕ ΟΓΑΑ ΕΥΓ Ο ΓΘΕΕΥΑΑΘΕ ΑΑΑΑΕ ΑΑ ΑΑΘΑΓΓ ΑΑΑΑΕ, ΕΑΓΓ ΓΕ ΑΓ ΓΓ ΟΓΑΘΕΘΕΕ ΑΘΘΕ, ΟΓ ΓΕ ΕΑ ΑΘΕΓ ΑΕΕΓ ΑΑΥ ΕΡΕΑΑΑ ΑΑΑΕΘ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΘ ΘΑ×ΘΡΑΑΕΘ.

4. ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΕΘ ΙΕΥΑΑΕΘΑΘ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΒΑΑΘΕΑ ΟΓ ΘΕΘ ΑΕΘΕΑ ΟαΑΑΑΑΘαΑΑΓ ΑΕΘ ΟΑΓ ΕαΑΑΑΑΟΕ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΒΑΑΘΘ ΘΕΑΑ ΑΘΑΘ ΙΕΘΕ ΑΑΓΘαΑΑΑΑΘΕΕ ΑΕΘΕ ΒΑΘΕΕΓ ΑΕΕ ΑΑΓΓ ΕΘΑΑΘ.

5. ΟΑΘΓΕΘ ΑΑΓαΕΕ ΑΕΘ ΑΑΓ ΕΑΑΘΑΑΕΑΑΓ 1Θ ΑΥΕΘ ΑΑΑΑΟΕ ΙΑΑΑΑΑΑ ΟαΑΓΓ ΙΕΘ ΓΘΓΕ ΑΑ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΑ.

6. ΕΓ ΟΑΓ ΕαΑΑΑΑΟΕ, ΕΘ ΟΓ ΙΑΕΕΓΑ ΙαΘΑΘ ΘΕΑΓΓ ΓΓ Α ΓΕΕΥΓΑΘ ΕΓ ΙΕΘΕΕΘ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΑΘ, ΕΑΕ Θ×ΕΑΑΑΓΓ ΘΕΕΕΑ ΑΑΑΑΒΥΑΑΘΕΕ ΑΑΕΘ ΙΕΥΑΑΕΑΑΓ ΑΘΕΕ ΕΑΕΘ ΑΑΑΑΟΕ ΑΑΑΘΑΕΑΘΓ Ο ΘΑΕΑΓΑΑΓ ΕΓΘΑΓΥΕΕΘ ΘΑΘΑΓΑΘΕΕΓ ΟΕ.

7. ΕΙ ΙΕΘΕΕΟ ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΕΟ ΥΑΟΟΟΕΑΑ ΟΑΑΑΑΑΟΕΙ Α ΙΑΟΕΟΑΕΑΕΟ . ΕΙ ΥΑΙ ΕΑΑΑΑΟΕ, ΕΟ ΟΙ ΙΑΕΕΙΑ ΙΑΟΑ ΑΟ ΥΑΑΟΟΟΕΑΑΟ ΕΙ ΙΕΘΕΟ ΑΑΑΒΥΑΑΟΕΕΑΑΟ, ΙΕΟ ΙΕΙΑΟΕ ΕΙ ΙΕΘΕΟ ΙΕΑΟ ΑΑΟΑΟΑΟΕΕ ΕΘΙΑΑ ΕΑΙΤΙ ΙΙΑΑΕΙ ΑΕΕ ΑΑΕΑΕΕΟΒΕΙΑΑΟΕΕ ΥΙ ΙΕΟΡΕΑΑΙΕ.

8. ΟΑΘΙΕΟ ΙΑΟΑΕΑΕΟ ΑΑΥΙΤΙ ΑΕΟ Ο×ΕΑΑ ΑΘΑΕ ΙΑΟΑΑΑΟ ΑΑ ΥΑΟΡΕΕΑΕ ΙΕΕΥΙ Ι ΑΑΑΙΘΕΑΟΑΕ.



საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი  
ეროვნული კომისიის (სემეკ)

და დ გ ე ნ ი ლ ე ბ ა N 15

2001 წლის 31 დეკემბერი ქ. თბილისი

"სს "ეი-ი-ეს თელასის" სააბონენტო სექტორის მომხმარებლებისათვის (მოსახლეობისათვის) 1999 წლის 4 იანვრის შემდეგ წარმოქმნილი ვალის რესტრუქტურირების წესის", "სააბონენტო, საბიუჯეტო და კომერციულ სექტორში აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდისა" და "ფიქსირებული გადასახადის მიხედვით ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის წესის" დამტკიცების შესახებ

"2001-2002 წლების შემოდგომა-ზამთრის სეზონისათვის საქართველოს ენერგოსისტემის მომზადების დამატებით ღონისძიებათა შესახებ" საქართველოს პრეზიდენტის 2001 წლის 26 ნოემბრის N 481 ბრძანებულების, სს "ეი-ი-ეს თელასის" მიერ წარმოდგენილი და ქ. თბილისის საკრებულოსთან შეთანხმებული განაცხადის გათვალისწინებით, "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონის პირველი მუხლის მე -2 პუნქტის "ბ" ქვეპუნქტის, 36-ე მუხლის მე -3 პუნქტის "ვ" ქვეპუნქტისა და სემეკის 2001 წლის 20 სექტემბრის N 10 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის მიწოდების, მომსახურების და მოხმარების პირობების, მე -19 მუხლის საფუძველზე, სემეკმა დაადგინა:

მუხლი 1. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 2. დამტკიცდეს "სააბონენტო, საბიუჯეტო და კომერციულ სექტორში აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდისა".

მუხლი 3. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 4. დადგენილება ძალაშია გამოქვეყნებისთანავე.

თავმჯდომარე

ელ. ერისთავი

**"სს "ეი-ი-ეს თელასის" სააბონენტო სექტორის მომხმარებელებისათვის  
(მოსახლეობისათვის) 1999 წლის 4 იანვრის შემდეგ წარმოქმნილი ვალის  
რესტრუქტურისაციის წესი ამოღებულია (18.09.2008 N 22)**

**სააბონენტო, საბიუჯეტო და კომერციულ სექტორში აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის  
მეთოდისა**

მუხლი 1. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 2. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 3. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 4. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 5. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

**მუხლი 6. დარიცხვის მეთოდები**

1. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

2. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

3. სააბონენტო სექტორში: (ვრცელდება სს "თელასის" იმ საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებზე, რომელთა ინდივიდუალური გამრიცხველიანება არ განხორციელებულა "ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მომხმარებლების წესების" ამოქმედებამდე) (18.09.2008 N 22)

ა) დარღვევის წინა პერიოდის (როცა აღურიცხვის კვანძი წესრიგში იყო) საშუალო თვიური დარიცხვა თვეების მიხედვით ( წინა წლების იგივე თვეში რა იყო მოხმარება, ან ერთი სრული წლის ანალიზის საფუძველზე საშუალო თვიური ხარჯი);

ბ) კვანძის მოწესრიგების შემდგომი დაკვირვების საფუძველზე საშუალო თვიური დარიცხვა (სასურველია 12 თვე, რაც შეიძლება რეალურად რომ განისაზღვროს საშუალო თვიური ხარჯი და გამოირიცხოს სეზონურობის ეფექტი. გარკვეული თანხა ფიქსირებული დარიცხვის საფუძველზე ვალად ფიქსირდება და ექვემდებარება გადახდას, თუმცა დაკვირვების პერიოდის გასვლის შემდეგ მოხდება გადაანგარიშება. თუ აღმოჩნდა, რომ აბონენტმა გადაიხადა მეტი, მაშინ ზედმეტად გადახდილი თანხა გამოყენებული იქნება შემდგომი ანგარიშსწორებისას. თუ ნაკლებია გადახდილი, მაშინ აბონენტი ერთჯერადად ან შეთანხმებული გრაფიკით სრულად იხდის განსხვავებას, წინააღმდეგ შემთხვევაში შეუწყდება ელექტროენერგიის მიწოდება);

გ. დადგმულ ან მუშა სიმძლავრეზე დაყრდნობით (დანართი N 3).

მუხლი 7. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 8. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

მუხლი 9. ამოღებულია (18.09.2008 N 22).

დანართი 1 ამოღებულია (18.09.2008 N 22)

დანართი 2 ამოღებულია (18.09.2008 N 22)

(ვრცელდება სს "თელასის" იმ საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებზე, რომელთა ინდივიდუალური გამრიცხველიანება არ განხორციელებულა "ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მომხმარებლების წესების" ამოქმედებამდე 18.09.2008 N22)

სს "ეი-ი-ეს თელასის" აბონენტების დენმიმღებების საორიენტაციო სიმძლავრისა და ამ სიმძლავრის გამოყენების საანგარიშო საათების ცხრილი

N	დენმიმღები	დადგმული სიმძლავრე კვტ.	მუშა-საათების რაოდენობა სთ.		ელ.ენერგიის ხარჯი სეზონის მიხედვით კვტსთ.	
			დღე- ღამეში	თვეში	ზამთარი	ზაფხუ ლი
1	ტელევიზორი ახალი ძველი	0.07 0.18	4.0 4.0	120 120	8.4 24.0	8.4 24.0
2	მაცივარი ახალი ძველი	0.13 0.2	4.0 4.0	120.0 120.0	15.6 24.0	15.6 24.0
3	სარეცხი მანქანა წყლის გამაცხ. გარეშე	0.2	0.2	6.0	1.2	1.2
4	სარეცხი მანქანა წყლის გამაცხ-ით	2.5	0.2	6.0	15.0	15.0
5	ელექტროქურა გადასატანი ელექტროქურა	3.0 1.0	2.0 2.0	60 60	180.0 60.0	180.0 60.0
6	ელექტროსადუღარი	1.0	0.1	3.0	3.0	3.0
7	ელექტროუთო	1.0	0.1	3.0	3.0	3.0
8	მცირე მოხმ. ხელსაწყოები	0.5	0.15	9.0	4.5	4.5
9	წყლის გამაცხ. "არისტონი"	2.0	3.0/2.0	90/60	180	120
10	წყლის გამაცხელებელი "ატმორი"	5.0	1.0/0.8	30/24	150	120
11	კონდიციონერი "ზაფხულის" "ზაფხულ-ზამთრის"	1.0 1.5	3.0 3.0	90 90	- 145.0	90.0 145.0
12	განათება 100 ვტ.	0.1	5.0	150	15.0	15.0
13	ელექტრორადიატორი	1.5	6.0	180.0	270.0	-
14	ვენტილატორი	0.5	2.0	60	-	30

მომხმარებელთა იმ კატეგორიასთან, რომელსაც მოწესრიგებული არა აქვს ელექტროენერგიის აღრიცხვა, თვიური ანგარიშსწორებისას პირობითად აღებული იქნეს შემდეგი სიდიდეები:

ა) ზამთრის სეზონზე (ნოემბერი-მარტი):

ერთოთახიან ბინებში – 160 კვტსთ;

ოროთახიან ბინებში – 250 კვტსთ;

სამოთახიან ბინებში – 300 კვტსთ;

ოთხოთახიან ბინებში – 380 კვტსთ;

ბ) ზაფხულის სეზონზე (აპრილი-ოქტომბერი):

ერთოთახიან ბინებში – 110 კვტსთ;

ოროთახიან ბინებში – 180 კვტსთ;

სამოთახიან ბინებში – 240 კვტსთ;

ოთხოთახიან ბინებში – 300 კვტსთ.

ფიქსირებული გადასახადის მიხედვით ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის წესი

(იურიდიულად ძალადაკარგულია საქართველოს საკონსტიტუციო სასამართლოს 2002 წლის 30 დეკემბრის N 1/ 3 /136 გადაწყვეტილებით)

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი  
ეროვნული კომისიის  
დადგენილება 20

2008 წლის 18 სექტემბერი

ქ. ქუთაისი

“ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესების” დამტკიცების  
შესახებ

მომხმარებელთა უფლებების დაცვის, ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატებს, მცირე  
სიმძლავრის ელექტროსადგურებსა და მომხმარებლებს შორის ურთიერთობების სამართლებრივი  
მოწესრიგების მიზნით, “ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ” საქართველოს კანონის მე-  
5 მუხლის პირველი პუნქტისა და 36-ე მუხლის მე-3 პუნქტის “დ” და “თ” ქვეპუნქტების საფუძველზე,

ვადგენთ:

1. დამტკიცდეს “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესები”.
2. დამტკიცდეს შემდეგი დანართები:
  - ა) “ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება” (დანართი N1);
  - ბ) “მომხმარებელთა უფლებების დაცვის შესახებ” ინფორმაცია (დანართი N2); ამოღებულია (01.10.2010 #22)
  - გ) “მომხმარებლის დენმიმღებების საორიენტაციო სიმძლავრისა და ამ სიმძლავრის გამოყენების საანგარიშო საათების ცხრილი” (დანართი N3).
  - დ) „0,220 კვ, 0,380 კვ და 6/10 კვ ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასური“ (დანართი 4). (16.11.2011).
3. “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესები” არ ვრცელდება იმ ურთიერთობებზე რომელსაც არეგულირებს: (3.10.2008 N 28).
  - ა) “ელექტროენერგიის გამანაწილებელი კომპანიების მომხმარებლების მიერ ინდივიდუალური მრიცხველის გარეშე მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის განსაზღვრის დროებითი წესის დამტკიცების შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 30 მაისის N9 დადგენილება.
  - ბ) “სს “ეი-ი-ეს თელასის” სააბონენტო სექტორის მომხმარებლებისათვის (მოსახლეობისათვის) 1999 წლის 4 იანვრის შემდეგ წარმოქმნილი ვალის რესტრუქტურისაციის წესის”, “სააბონენტო, საბიუჯეტო და კომერციულ სექტორში აღურიცხავი ელექტროენერგიის დარიცხვის მეთოდისა” და “ფიქსირებული გადასახადის მიხედვით ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის წესის” დამტკიცების შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2001 წლის 31 დეკემბრის N15 დადგენილება.
  - გ) “სს კახეთის ენერგოდისტრიბუციის” საერთო მრიცხველის მქონე საყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მიერ ინდივიდუალური მრიცხველის გარეშე მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის განსაზღვრის დროებითი წესის დამტკიცების შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 15 ოქტომბრის N 17 დადგენილება”. (12.11.2009 28).

4. ამოღებულია (3.10.2008 N 28).

5. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს "სს "ეი-ი-ეს თელასის" და მისი ყველა კატეგორიის მომხმარებლისათვის "ელექტროენერგიის მიწოდების, მომსახურების და მოხმარების პირობების" დამტკიცებისა და ქ. თბილისის უწყვეტი ელექტრომომარაგებით უზრუნველყოფის ღონისძიებათა შესახებ" საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2001 წლის 20 სექტემბერი N10 დადგენილება (სსმ III, 2002 წ, N102, მუხ. 743).

6. ეს დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

# ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესები

## მუხლი 1. ზოგადი დებულებები

1. ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესები (შემდგომში წესები) არეგულირებს ურთიერთობებს, ერთი მხრივ, განაწილების ლიცენზიატს, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და, მეორე მხრივ, მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ყიდვის, გაყიდვის, განაწილების, გატარების ან/და მოხმარების დროს.
2. ამ წესებით დადგენილი პირობები სავალდებულოა ყველა იმ პირისათვის, რომელიც ახორციელებს ელექტროენერგიის წარმოებას, განაწილებას, გატარებას ან/და მოხმარებას. ამ წესებთან შეუსაბამო ვალდებულებების დაკისრება აკრძალულია.
3. ამ წესებში გამოყენებულ ტერმინებს აქვთ იგივე მნიშვნელობა, რაც “ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ” საქართველოს კანონში.
4. ამ წესებით დადგენილი შემთხვევების გარდა, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (შემდგომში კომისიის) წინასწარი ნებართვის გარეშე იკრძალება მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა.
5. ნებისმიერ პირს, თუ კი ირღვევა მისი უფლებები, უფლება აქვს, შეიტანოს საჩივარი კომისიასთან არსებულ მომხმარებელთა ინტერესების საზოგადოებრივ დამცველთან, კომისიაში ან მიმართოს სასამართლოს. მას ასევე უფლება აქვს, სასამართლოს მეშვეობით მოსთხოვოს დამრღვევს იმ ზიანის ანაზღაურება, რომელიც გამოწვეულ იქნა ამ წესებით გარანტირებული უფლებების დარღვევით ან/და დაკისრებული ვალდებულებების შეუსრულებლობით.

## მუხლი 2. ძირითადი პრინციპები

1. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს მომხმარებლის შესაბამისი პარამეტრების ელექტროენერგიით უსაფრთხო, უწყვეტი და საიმედო მომარაგება კანონმდებლობის, ლიცენზიის პირობების, ამ წესებისა და მისი შესაბამისი ხელშეკრულებით ნაკისრი ვალდებულებების შესაბამისად.
2. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია:
  - ა) გაუწიოს მომსახურება ყველა სახის მომხმარებელს ამ წესების შესაბამისად;
  - ბ) დაიცვას ტექნიკური და უსაფრთხოების დადგენილი ნორმები და წესები;
  - გ) უზრუნველყოს მომხმარებელთა მუდმივი მომსახურება – მათ შორის მუდმივმოქმედი 24 საათიანი სატელეფონო ცხელი ხაზით მომსახურება;
  - დ) დაუყოვნებლივ მოახდინოს სათანადო რეაგირება შეტყობინებაზე ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის ან/და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) შესახებ;
  - ე) მოახდინოს საცალო მომხმარებელზე ელექტროენერგიის რეალიზაცია (ამ წესებით დადგენილი პირობების შესაბამისად);
  - ვ) მოთხოვნის შემთხვევაში, გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით გაატაროს სხვისი კუთვნილი ელექტროენერგია წინასწარ განსაზღვრული პირის კუთვნილ ელექტრულ ქსელამდე;

ზ) უზრუნველყოს ამ წესებით და ლიცენზიის პირობებით ნაკისრი სხვა ვალდებულებების სათანადოდ შესრულება.

3. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, დაუყოვნებლივ მოახდინოს სათანადო რეაგირება და შეწყვიტოს ელექტროენერგიით მომარაგება, თუ:

ა) საფრთხე ემუქრება პირის სიცოცხლეს, ჯანმრთელობას ან მის ქონებას;

ბ) ადგილი აქვს ტექნიკური ნორმებისა და უსაფრთხოების წესების მოთხოვნების დარღვევას. ამასთან, დარღვევის სიმძიმიდან გამომდინარე, მომხმარებელს შეიძლება განესაზღვროს გონივრული ვადა დარღვევის გამოსასწორებლად;

გ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის მიერ გაცემულია სათანადო დავალება ელექტროენერგიით მომარაგების შეზღუდვის ან შეწყვეტის შესახებ.

4. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, კანონმდებლობისა და ამ წესებში მოცემული ნორმების დაცვით, შეწყვიტოს მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგება, თუ:

ა) მომხმარებელის მიერ გადახდილი არ არის მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასური;

ბ) მომხმარებლის მიერ ირღვევა გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების ტექნიკურ პირობაში მოცემული მოთხოვნები;

გ) მომხმარებელი არ ასრულებს ამ წესებით დადგენილ პირობებს ან/და ხელშეკრულებით გათვალისწინებულ იმ ვალდებულებებს, რომლებიც კანონმდებლობის შესაბამისად ითვალისწინებს ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტას;

დ) საჭიროა გეგმიური ან ავარიული სარემონტო სამუშაოების ჩატარება.

5. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მომხმარებელთან ფულადი ანგარიშსწორება აწარმოოს მხოლოდ ამ წესებით განსაზღვრულ ანგარიშსწორების ქვითარში გადასახდელი (მოთხოვნილი) თანხის სრულად ასახვისა და გადახდის ბოლო ვადის მითითების შემდეგ. (19.07.2012).

### მუხლი 3. მომსახურების სფერო და ზოგადი პირობები

1. ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით, გამყიდველი კისრულობს ვალდებულებას, მიაწოდოს მყიდველს ელექტროენერგია მოქმედი კანონმდებლობით, ამ წესებითა და ხელშეკრულებით განსაზღვრული პირობების დაცვით, ხოლო მყიდველი კისრულობს ვალდებულებას, გადაიხადოს მიღებული ელექტროენერგიის საფასური და დაიცვას მოქმედი კანონმდებლობით, ამ წესებითა და ხელშეკრულებით განსაზღვრული პირობები.

2. ეს წესები და მისი შესაბამისი ხელშეკრულება ელექტროენერგიის მომხმარებელისთვის წარმოადგენს ძირითად იურიდიულ დოკუმენტს, რომელიც არეგულირებს განაწილების ლიცენზიატის, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისა და მომხმარებლის უფლება-მოვალეობებს ელექტროენერგიის ყიდვის, გაყიდვის, განაწილების, გატარების ან/და მოხმარების დროს.

3. ამ წესებში მოცემული პირობები წარმოადგენს ელექტროენერგიის ნასყიდობისა და მომსახურების შესახებ ხელშეკრულების განუყოფელ ნაწილს.

4. განაწილების ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ნასყიდობის, ასევე მომსახურების შესახებ ხელშეკრულება შეიძლება გაფორმდეს წერილობითი ფორმით (ასევე, ქვითრით ან სხვა წერილობითი დოკუმენტით, ამ წესებით დამტკიცებული ფორმის შესაბამისად).

5. ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების პირობები, ასეთი ხელშეკრულების მომხმარებელთან გაფორმების (შეთანხმების) შემთხვევაში, უნდა შეესაბამებოდეს ამ წესებისა და მოქმედი კანონმდებლობით განსაზღვრულ მოთხოვნებს.

6. განაწილების ლიცენზიატს უფლება არ აქვს, მომხმარებელთან გააფორმოს ისეთი სახის ხელშეკრულება ან/და დადოს მასთან ისეთი სახის გარიგება, რომლის შინაარსი ან/და პირობა ეწინააღმდეგება ამ წესებსა და მოქმედ კანონმდებლობას.

7. განაწილების ლიცენზიატმა და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურმა მომხმარებლის განცხადებას დასაბუთებული წერილობითი პასუხი უნდა გასცეს განცხადების მიღებიდან არა უგვიანეს 10 დღისა. (26.09.2012).

7<sup>1</sup>. წერილობითი ან ელექტრონული ფორმით შეტანილ განაცხადზე განმცხადებელს პასუხი უნდა გაეგზავნოს იმავე ფორმით, რა ფორმითაც მოხდა აღნიშნული განაცხადის მიღება (თუ განმცხადებლის მიერ პასუხის სხვა ფორმა არ არის მოთხოვნილი). (16.11.2011).

8. ანაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, შეიმუშაოს და მომხმარებლისათვის ხელმისაწვდომი გახადოს სხვადასხვა მოთხოვნის შესახებ განცხადების, ამ წესების შესაბამისი ტიპური ფორმები (მომხმარებელთაგან მრავალგზის შესული განცხადებების მიხედვით).

9. ამ წესების მიზნებისათვის ელექტროენერგიის საცალო მომხმარებელთა სხვადასხვა კატეგორიები იყოფა ორ ჯგუფად:

ა) საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი – ფიზიკური პირი, რომელიც ელექტროენერგიას ყიდულობს და მოიხმარს მხოლოდ საყოფაცხოვრებო მიზნებისათვის;

ბ) არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი – საყოფაცხოვრებო მომხმარებლის გარდა ყველა სხვა საცალო მომხმარებელი.

#### მუხლი 4. მომსახურების გაწევის საფუძველი და პირობები

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, აბონენტად დაარეგისტრიროს ის პირი, რომელიც ამ წესების შესაბამისად, ელექტროენერგიით მომარაგებისას სარგებლობს (ან ისარგებლებს) მისი მომსახურებით.

2. ელექტროენერგიის მომხმარებელი ვალდებულია, ელექტროენერგია გამოიყენოს მხოლოდ განაცხადში მითითებული მიზნებისათვის.

3. პირმა, რომელსაც სურს მიიღოს და მოიხმაროს ელექტროენერგია, აბონენტად რეგისტრაციის მიზნით, განაცხადით უნდა მიმართოს შესაბამის განაწილების ლიცენზიატს.

4. საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის მესაკუთრის შეცვლის შემთხვევაში, ახალი მესაკუთრე ვალდებულია, საკუთრების დამადასტურებელ დოკუმენტაციასთან ერთად წარადგინოს ამ მუხლით გათვალისწინებული განაცხადი შესაბამის განაწილების ლიცენზიატთან.

5. პირის, მიერ უძრავ ქონების დროებით სარგებლობის შემთხვევაში, ამ უძრავი ქონების მესაკუთრის წერილობითი თანხმობის შემთხვევაში, უფლება აქვს, მოითხოვოს აბონენტად რეგისტრაცია, ხოლო განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ მისამართზე დაარეგისტრიროს იგი აბონენტად. ამასთან, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მოითხოვოს ამ პირის მიერ მის დეპოზიტზე თანხის შეტანა ამ წესებით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად და დარიცხული დავალიანების სრულად დაფარვა



(დარიცხული დავალიანების სრულად გადახდა შეიძლება მოითხოვოს, თუ ამ დროებითი ფლობელის რეგისტრაცია იწვევს იმ აბონენტის რეგისტრაციის გაუქმებას, რომელსაც ერიცხება დავალიანება, ხოლო დარიცხული დავალიანების გადაუხდელობის ან დაფარვის პირობებზე შეუთანხმებლობის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, განმცხადებელს უარი განუცხადოს აღნიშნულ მისამართზე აბონენტად რეგისტრაციაზე).

6. განმცხადებელი აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადის წარდგენით გამოხატავს მის ნებას, მიიღოს და მოიხმაროს ელექტროენერგია მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობებით, ხოლო, მეორეს მხრივ, განაწილების ლიცენზიატი ამ განმცხადებლის აბონენტად რეგისტრაციით გამოხატავს თანხმობას და კისრულობს ვალდებულებას განმცხადებლის ელექტროენერგიით მომარაგებაზე მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესებით გათვალისწინებული პირობების შესაბამისად. როგორც განაწილების ლიცენზიატს, ისე განმცხადებელს (აბონენტს) უფლება აქვს, მოსთხოვოს მეორე მხარეს ამ გარიგების წერილობითი ფორმით დადასტურება, სამართალდებრივი ურთიერთობის ნებისმიერ ეტაპზე.

7. ამ მუხლით გათვალისწინებულ აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადის წარმდგენს, ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის საჭირო პროცედურებისა და ღონისძიებების განხორციელებისათვის არ შეიძლება მოეთხოვოს რაიმე სახის საფასურის გადახდა, თუ ამ წესებით სხვა პირობა არ არის პირდაპირ გათვალისწინებული.

8. განაცხადში მითითებული უნდა იქნეს:

ა) განმცხადებლის ვინაობა და მისამართი;

ბ) განაწილების ლიცენზიატის დასახელება;

გ) გადახდაზე პასუხისმგებელი ფიზიკური პირის თანხმობა, მისი სახელი, გვარი, მისამართი, პირადობის მოწმობის პირადი ნომერი (მისაღება სხვა პირადობის დამადასტურებელი საბუთი, რომელიც დაშვებულია საქართველოს კანონმდებლობით) ან იურიდიული პირის შემთხვევაში – მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება, იურიდიული მისამართი, საბანკო რეკვიზიტები, საგადასახადო ორგანოს საიდენტიფიკაციო ნომერი და თარიღი; (26.09.2012).

დ) ადგილი (მისამართი), სადაც უნდა მოხდეს მომსახურების გაწევა და ელექტროენერგიით მომარაგება;

ე) იმ უძრავი ქონების ფლობის ფორმა, სადაც უნდა მოხდეს მომსახურების გაწევა;

ვ) ელექტროენერგიის მოხმარების მიზანი (საყოფაცხოვრებო ან არასაყოფაცხოვრებო);

ზ) მომხმარებლის სურვილის შემთხვევაში:

ზ.ა) ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების გაფორმება;

ზ.ბ) ახალი აბონენტის ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების შესახებ აქტის შედგენაზე დასწრება.

თ) ასევე სხვა მოთხოვნები, რომელსაც საჭიროდ ჩათვლის განმცხადებელი.

9. განაცხადს დამატებით უნდა დაერთოს:

ა) უძრავი ქონების საკუთრების დამადასტურებელი ცნობა. ხოლო უძრავი ქონების დროებით სარგებლობაში ფლობის შემთხვევაში, ამ უძრავი ქონების მესაკუთრის წერილობითი თანხმობა;

ბ) გადახდაზე პასუხისმგებელი ფიზიკური პირის წერილობითი თანხმობა, თუ განმცხადებელი და გადახდაზე პასუხისმგებელი სხვადასხვა პირია.

10. აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადის მიღებიდან არა უგვიანეს ხუთი სამუშაო დღისა, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია დაარეგისტრიროს მომხმარებელი აბონენტად და უზრუნველყოს მისი ელექტროენერგიით მომარაგება ამ წესებით განსაზღვრული პირობების დაცვით.

11. განმცხადებლის აბონენტად რეგისტრაციის საჭირო პროცედურებისა და ღონისძიებების განხორციელებისთანავე, აბონენტის ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყებამდე უნდა შედგეს ახალი

აბონენტის ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების შესახებ აქტი, სადაც განაცხადში ასახული მონაცემების გარდა, უნდა აღნიშნოს ელექტროენერგიის მრიცხველის ტიპი და ნომერი, საწყისი ჩვენება, ბრჯენის ნომერი და ელექტროენერგიის მრიცხველის გეგმიური შემოწმების პერიოდი. მომხმარებელს უფლება აქვს მოითხოვოს ამ აქტის შედგენაზე დასწრება, ასეთი მოთხოვნის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, აცნობოს მომხმარებელს აქტის შედგენის თარიღი და დრო.

12. აბონენტად რეგისტრაციის შემდეგ, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს მომხმარებელთან ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების გაფორმება (მომხმარებლის სურვილის შემთხვევაში). განაწილების ლიცენზიატს ან/და მომხმარებელს ხელშეკრულების გაფორმებისას უფლება აქვთ გამოიყენონ “ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების” (იხ. დანართი <sup>11</sup>) დამტკიცებული სტანდარტული ფორმით. ამასთან, ხელშეკრულების ფორმის არჩევისას მომხმარებელს უფლება აქვს, მოითხოვოს “ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების” სტანდარტული ფორმის ხელმოწერა.

13. აბონენტად რეგისტრაციის, ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების გაფორმების (მომხმარებლის სურვილის შემთხვევაში) და ახალი აბონენტის ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების შესახებ აქტის შედგენის შემდეგ, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, დაუყოვნებლივ უზრუნველყოს ამ მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგება, თუ აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადით ელექტროენერგიის მიწოდებისთვის სხვა თარიღი არ არის გათვალისწინებული.

#### მუხლი 5. მომსახურების გაწევა

1. მომხმარებელს არ მოეთხოვება მიიღოს ნებისმიერი ისეთი პირობა ან/და მომსახურება, რომელიც პირდაპირ არ არის განსაზღვრული ამ წესებითა და მოქმედი კანონმდებლობით.

2. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, შეამოწმოს არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის ელექტროდანადგარები და მათი შესაბამისობა ტექნიკურ და უსაფრთხოების ნორმებთან.

3. განაწილების ლიცენზიატი არ არის ვალდებული, მომხმარებელს წინასწარ აცნობოს სავარაუდო შემოწმების თარიღი და პერიოდი. მომხმარებელი ვალდებულია, დაუშვას განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენელი მის მფლობელობაში არსებულ ელექტროდანადგარებთან. ამასთან, მომხმარებელს უნდა შეეძლოს შემოწმებლის იდენტიფიცირება შესაბამისი დოკუმენტის, ფორმის და მომხმარებლისთვის სხვა წინასწარ ცნობილი საშუალებების მეშვეობით.

4. მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენას ახორციელებს მხოლოდ განაწილების ლიცენზიატი, ელექტროენერგიის მრიცხველის და ქსელთან მიერთების სათანადო წესით შემოწმების შემდეგ.

5. მომხმარებლის მოთხოვნით, შესაძლებელია მისი სარეზერვო კვებით, უზრუნველყოფა (აღნიშნული საჭიროებს სათანადო ხელშეკრულების გაფორმებას). განაწილების ლიცენზიატს შეუძლია, ერთჯერადად მოსთხოვოს მომხმარებელს სარეზერვო კვებით უზრუნველყოფისათვის გაწეული ხარჯების ანაზღაურება წინასწარ გაფორმებული ხელშეკრულების შესაბამისად (ეს მოთხოვნა ასევე გამოიყენება მომხმარებლის იმ სათავსოების, ავტოფარეხების, ლიფტების, განათებისა და სხვა დანიშნულების ობიექტების ან/და

დანადგარების ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის, რაც მომხმარებლის (ან მომხმარებელთა) მოთხოვნის შესაბამისად უნდა განხორციელდეს განცალკევებულად).

6. განაწილების ლიცენზიატმა დაინტერესებულ პირს (მათ შორის საცალო მომხმარებელს) უნდა მისცეს იმ ელექტროდანადგარების (დენმიმღებების) დროებით გამოყენების საშუალება, რაც განპირობებულია საყოფაცხოვრებო, სამშენებლო ან/და სხვა მიზნების განსახორციელებლად. აღნიშნული საჭიროებს განაწილების ლიცენზიატთან წინასწარ შეთანხმებას. ამ პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ურთიერთობები წარმოებს შემდეგი წესით:

ა) გამანაწილებელ ქსელთან დროებითი მიერთება და საჭიროების შემთხვევაში, აღრიცხვის კვანძის მოწყობა არ წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატის ვალდებულებას, აღნიშნული უნდა შესრულდეს დაინტერესებული პირის მიერ განაწილების ლიცენზიატთან წინასწარ შეთანხმებით;

ბ) მხარეებს შუძლიათ შეთანხმდნენ ინდივიდუალური აღრიცხვის გარეშე ელექტროდანადგარის (დენმიმღებების) ქსელთან მიერთების, გამოყენებისა და დარიცხვის მეთოდზე. იმის გათვალისწინებით, რომ მოხმარებული ელექტროენერგიის ინდივიდუალური აღრიცხვის გარეშე ურთიერთშეთანხმებული მეთოდით დარიცხვა ერთჯერადია და არ უნდა აღემატებოდეს სამ კალენდარულ თვეს;

გ) იმ შემთხვევაში, როდესაც ელექტროდანადგარის (ელექტროდანადგარების) გამოყენების შედეგად მოხმარებული ელექტროენერგიის სრული ოდენობის განსაზღვრა შეუძლებელია და მათ შორის შეთანხმება სხვა პირობას არ ითვალისწინებს, დარიცხვა უნდა განხორციელდეს გამოყენებული დანადგარის დადგმული სიმძლავრის, მისი გამოყენების საანგარიშო 0.5 კოეფიციენტის და დღის განმავლობაში 8 საათიანი გამოყენების ნამრავლის საფუძველზე. ამ მეთოდით დარიცხვა ერთჯერადია და არ უნდა აღემატებოდეს სამ კალენდარულ თვეს.

7. ამ მუხლის მე-6 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, განაცხადოს დასაბუთებული უარი მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებაზე, თუ აშკარაა, რომ ელექტროდანადგარების (დენმიმღებების) გამოყენება უარყოფითად იმოქმედებს ელექტროენერგიით მომარაგების სისტემაზე ან/და განაწილების ლიცენზიატის შესაძლებლობაზე სტანდარტულ დონეზე გაუწიოს მომსახურება მას ან/და სხვა მომხმარებლებს.

#### მუხლი 6. აღრიცხვის კვანძის მოწყობა

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მომხმარებლის მიერ ელექტროენერგიის მოხმარება აღრიცხოს ინდივიდუალურად (გარდა ამ წესებით პირდაპირ გათვალისწინებული შემთხვევისა), ამ მიზნით მოაწყოს აღრიცხვის კვანძი, შესაბამისად, შეიძინოს, დაამონტაჟოს და შეაკეთოს აღრიცხვის კვანძის მოწყობისათვის საჭირო მრიცხველი, საჭიროების შემთხვევაში სხვადასხვა სახის მოწყობილობები, ელექტროდანადგარები და სხვა საშუალებები, რომლებიც უზრუნველყოფენ აღრიცხვის სისტემის გამართულ მუშაობას და დაიცავენ მას უკანონო (არასანქცირებული) ჩარევისაგან. (23.08.2012).

1<sup>1</sup>. თუ გამანაწილებელი ქსელის ერთ წერტილში მიერთებული არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრე 1 კვტ-ზე ნაკლებია, მხარეები უფლებამოსილი არიან, შეთანხმდნენ ელექტროენერგიის მოხმარებაზე მრიცხველის გარეშე. ასეთ შემთხვევაში მოხმარებული

ელექტროენერგიის რაოდენობა განისაზღვრება ქსელზე მიერთებული ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრისა და მუშა საათების გათვალისწინებით. (23.08.2012).

2. საჭიროების შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, ხოლო ამ წესებით გათვალისწინებულ მოთხოვნების შესაბამისად ვალდებულია, მოხსნას, შეაკეთოს, დაამოწმოს და შეცვალოს აღრიცხვის კვანძი (მათ შორის ელექტროენერგიის მრიცხველი). ასევე, სხვა სახის თავისი კუთვნილი მოწყობილობები, მათ შორის ელექტროდანადგარები.

3. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მომხმარებელს დაარიცხოს აღრიცხვის კვანძის მოწყობზე გაწეული ხარჯი (მათ შორის მრიცხველისა და სხვა დანადგარებისა თუ საშუალებების შეძენისა და მოწყობის ხარჯი), მხოლოდ ამ წესებითა და მოქმედი კანონმდებლობით პირდაპირ განსაზღვრულ შემთხვევებში.

4. ელექტროენერგიის მრიცხველი, შესაბამისად აღრიცხვის კვანძის შემადგენელი სხვა სახის ელექტროდანადგარები დაცული უნდა იყოს მათ მუშაობაში უკანონო (არასანქცირებული) ჩარევისაგან, რათა არ მოხდეს ელექტროენერგიის მრიცხველის ჩვენების შეცვლა ან ხელყოფა.

5. აღრიცხვის კვანძი უნდა შეესაბამებოდეს საქართველოში მოქმედ ტექნიკურ რეგლამენტებსა და სტანდარტებს. აღრიცხვის კვანძი უნდა მოეწყოს ისე, რომ დაინტერესებულ პირს ქონდეს მრიცხველის ჩვენების აღების საშუალება, ასევე განაწილების ლიცენზიატს შეეძლოს, ამ წესების შესაბამისად, დაუბრკოლებლად განახორციელოს სხვა სახის სამუშაოები.

6. მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველსაყოფად განაწილების ლიცენზიატის მიერ სამუშაოების დაწყებამდე, მომხმარებელი ვალდებულია, აცნობოს სამუშაოს შესრულების ადგილზე მისთვის ცნობილი ნებისმიერი ხელშემშლელი ან/და სხვა უარყოფითი გარემოების შესახებ.

7. ელექტროენერგიის მრიცხველი უნდა დამონტაჟდეს (შესაბამისად, აღრიცხვის კვანძი უნდა მოეწყოს) მომხმარებლის კუთვნილ ტერიტორიასთან (ტერიტორიის გარეთ), მაგრამ არა უმეტეს 50 მეტრის დაშორებით იმ საცხოვრებელი ბინიდან, საწარმოდან ან სხვა ობიექტიდან, სადაც ხდება ელექტროენერგიის მოხმარება, თუ ტექნიკური რეგლამენტი ან განაწილების ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის შეთანხმებით სხვა პირობა არ არის გათვალისწინებული. (26.09.2012).

8. თუ აუცილებლობიდან გამომდინარე, ელექტროენერგიის მრიცხველი უნდა დამონტაჟდეს მომხმარებლის კუთვნილ ტერიტორიაზე, ასეთ შემთხვევაში, მომხმარებელმა უნდა უზრუნველყოს აღრიცხვის კვანძის ელ.გაყვანილობის დასაყენებლად და გასაყვანად მოსახერხებელი ადგილი ისე, რომ განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენელს დღის განმავლობაში საშუალება მიეცეს მოაწყოს აღრიცხვის კვანძი და ელ.გაყვანილობა, ჩაატაროს მისი ტესტირება, შეკეთება და რეგულარულად მოახდინოს მრიცხველის ჩვენების აღება.

9. განაწილების ლიცენზიატი პასუხისმგებელია აღრიცხვის კვანძის მოწყობაზე (მათ შორის ელექტროენერგიის მრიცხველის დაყენებაზე), ბრჯენის ტექნიკურად სწორად დადებასა და შესაბამისი აქტის შედგენაზე, რომელშიც დაფიქსირდება განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლის, მომხმარებლის და მათგან აღრიცხვის კვანძის, მათ შორის მრიცხველის შენახვაზე პასუხისმგებელი პირის სახელი და გვარი. ამასთან:

- ა) დაზიანებული აღრიცხვის კვანძის, ასევე მისი შემადგენელი მრიცხველების, სხვა სახის ელექტროდანადგარებისა და მოწყობილობების აღდგენას, შეცვლასა და დამონტაჟებას უზრუნველყოფს განაწილების ლიცენზიატი თავისი ხარჯით;
- ბ) საცხოვრებელი ბინის სადარბაზოში მოწყობილი (დამონტაჟებული) აღრიცხვის კვანძის დაზიანების შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია მოსთხოვოს მომხმარებელს ზიანის ანაზღაურება იმ შემთხვევაში, თუ დამტკიცდება, რომ აღრიცხვის კვანძის დაზიანება გამოწვეულია ამ მომხმარებლის ქმედებით;
- გ) მომხმარებელი პასუხისმგებელია აღრიცხვის კვანძის, ასევე მისი შემადგენელი მრიცხველების, ელექტროდანადგარების და სხვა სახის მოწყობილობების შენახვაზე, როდესაც აღრიცხვის კვანძი მოწყობილია მომხმარებლის მფლობელობაში არსებულ დაცულ ტერიტორიაზე (ეს ქვეპუნქტი არ ვრცელდება საცხოვრებელი ბინის სადარბაზოში მოწყობილი აღრიცხვის კვანძის დაზიანების შემთხვევებზე).

10. მომხმარებლისა და განაწილების ლიცენზიატის ქსელებს შორის ელექტროენერგიის ორმხრივი გადადინების შემთხვევაში, უნდა დამონტაჟდეს ელექტროენერგიის რევერსული მრიცხველი (შესაბამისად, აღრიცხვის კვანძი უნდა მოეწყოს ისე, რომ ელექტროენერგიის გადადინება აღირიცხებოდეს ორივე მიმართულებით).

11. თუ მომხმარებელს განაწილების ლიცენზიატისაგან ელექტროენერგია მიეწოდება ამ მომხმარებლის მფლობელობაში მყოფი ტრანსფორმატორის საშუალებით, ელექტროენერგიის მრიცხველი უნდა დამონტაჟდეს (აღრიცხვის კვანძი უნდა მოეწყოს) მაღალი ძაბვის მხარეს.

12. თუ 0,220 კვ ძაბვის საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი ფლობს 0,380 კვ ძაბვის ელექტროდანადგარს, რომელიც მიერთებული იყო გამანაწილებელ ქსელზე, ამასთან, მომხმარებლის ჯამური მისაერთებელი სიმძლავრე არ აღემატება 10 კვტ-ს, მომხმარებელი უფლებამოსილია, 0,220 კვ ძაბვის აღრიცხვის კვანძის ნაცვლად მოითხოვოს 0,380 კვ ძაბვის აღრიცხვის კვანძის მოწყობა ერთ-ერთი შემდეგი წესით: (23.08.2012).
- ა) მომხმარებელმა განაცხადით უნდა მიმართოს განაწილების ლიცენზიატი და თავად უზრუნველყოს 0,380 კვ ძაბვის აღრიცხვის კვანძის მოწყობა. ამ შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ტექნიკური პირობა უფასოდ გასცეს განაცხადის მიღებიდან 2 კვირის განმავლობაში; (23.08.2012).
- ბ) განაწილების ლიცენზიატის მეშვეობით 0,380 კვ ძაბვის აღრიცხვის კვანძის მოწყობის შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს აღრიცხვის კვანძის შეცვლა, ხოლო მომხმარებელი ვალდებულია, აანაზღაუროს აღრიცხვის კვანძის შეცვლა-მოწყობაზე გაწეული ხარჯი, რომელიც არ უნდა აღემატებოდეს 250 ლარს დღგ-ს ჩათვლით. (23.08.2012).

#### მუხლი 7. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის ვალდებულებები და ელექტროენერგიის გამანაწილებელი ქსელის გაფართოება

1. გამანაწილებელ ქსელში ელექტროენერგიის სიხშირე, ძაბვა და სხვა პარამეტრი უნდა შეესაბამებოდეს ელექტროენერგიის სექტორში მოქმედ ნორმებს და სახელმწიფო სტანდარტებს. ელექტროენერგიით მომარაგებისას განაწილების ლიცენზიატი პასუხისმგებელია ელექტროენერგიის იმ პარამეტრებზე რომლის გამოსწორება ან შეცვლა შესაძლებელია მის მიერ.

2. ამ წესების შესაბამისად განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ფლობდეს ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელს და მის შემადგენელ ელექტროდანადგარებს, მათ შორის გაზომვის საშუალებებს (მრიცხველებს) და სხვა სახის ელექტრომოწყობილობებს, იგი ვალდებულია უზრუნველყოს მომხმარებლის ელექტრომომარაგება.

3. განაწილების ლიცენზიატის გამანაწილებელი ქსელის გაფართოება, რეკონსტრუქცია, შეკეთება, ელექტროდანადგარების ან/და მოწყობილობების დამონტაჟება-მიერთება, ექსპლუატაციიდან გამოყვანა ან ჩართვა, შეიძლება განხორციელდეს მხოლოდ განაწილების ლიცენზიატის მეშვეობით.

4. იმ შემთხვევაში, თუ მომხმარებლის მიერ თანხა გადახდილია განაწილების ლიცენზიატისთვის ელექტროენერგიის მრიცხველის შესაძენად, ასევე, ელექტროენერგიის გამანაწილებელი ქსელის რეაბილიტაციის, რეკონსტრუქციის, კეთილმოწყობის, ან/და გამანაწილებელი ქსელის გაფართოებისთვის – მომხმარებელი უფლებამოსილია მოითხოვოს ამ თანხის უკან დაბრუნება ან შემდგომში მისი ანგარიშსწორებისას გაქვითვა (ეს პუნქტი არ ვრცელდება, თუ მომხმარებლის მიერ თანხა გადახდილია, ამ წესებითა და მოქმედი კანონმდებლობით პირდაპირ განსაზღვრული მოთხოვნის შესაბამისად).

#### მუხლი 8. ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარება და მისი აღკვეთის საშუალებები

1. ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარებაში იგულისხმება გამანაწილებელ ქსელზე მოწყობილობების თვითნებურად მიერთება, ელექტროენერგიის მრიცხველის ბრჯენების განზრახ დაზიანება (აღრიცხვის სიზუსტის დარღვევის შემთხვევაში), ელექტროენერგიის მრიცხველის ციფრული მაჩვენებლის გაყალბება, ელექტროენერგიის დატაცება. მათ შორის, ელექტროენერგიის მრიცხველის (აღრიცხვის სისტემის) გვერდის ავლით ან/და მის გარეშე ელექტროენერგიის მოხმარება (გარდა ამ წესებითა და კანონმდებლობით განსაზღვრული შემთხვევებისა).

2. ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების გამოვლენის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ამ წესების შესაბამისად ვალდებულია, შეუწყვიტოს ელექტროენერგიით მომარაგება შესაბამის მომხმარებელს. ამ შემთხვევაში, ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა შესაძლებელია მომხმარებლის წინასწარი გაფრთხილების გარეშე (გარდა იმ შემთხვევებისა, როდესაც ცნობილია, რომ ამ მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა გამოიწვევს ადამიანის სიცოცხლის ან ჯანმრთელობის გაუარესებას ან ამ მომხმარებლის არათანაზომიერად დიდ ხარჯებს, დასარიცხ ან დარიცხულ თანხასთან მიმართებაში).

3. განაწილების ლიცენზიატი ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების ფაქტის გამოვლენისთანავე ვალდებულია, შეადგინოს შესაბამისი აქტი.

4. მომხმარებლის მიერ ელექტროქსელზე ელექტროენერგიის მოწყობილობების თვითნებურად მიერთების, ელექტროენერგიის მრიცხველის ბრჯენების განზრახ დაზიანების (აღრიცხვის სიზუსტის

დარღვევის შემთხვევაში), ელექტროენერგიის მრიცხველის ციფრული მაჩვენებლის გაყალბების, ელექტროენერგიის დატაცების, მათ შორის, ელექტროენერგიის მრიცხველის (აღრიცხვის სისტემის) გვერდის ავლით ან/და მის გარეშე ელექტროენერგიის არასანქცირებული მოხმარების შემთხვევაში, ელექტროენერგიის უკანონოდ მომხმარებელი ვალდებულია, გადაიხადოს ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების პერიოდში მის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის ღირებულება. უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის განსაზღვრა მოხდება შესაბამისი აქტის საფუძველზე, შემდეგი წესით:

ა) იმ შემთხვევაში, როდესაც უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის საერთო რაოდენობის დადგენა შესაძლებელია, განაწილების ლიცენზიატის მიერ შესაბამისად მოხდება მონაცემების ჩასწორება.

ბ) იმ შემთხვევაში, როდესაც კალენდარული დღის განმავლობაში უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის ან ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილების დადგენა შესაძლებელია, მაგრამ უცნობია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების დაწყების თარიღი, მოხმარებული ელექტროენერგიის საერთო რაოდენობის გამოთვლა მოხდება განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლის მიერ მრიცხველის (აღრიცხვის კვანძის) უკანასკნელი შემოწმების თარიღიდან (მაგრამ არაუმეტეს 3 თვისა).

გ) იმ შემთხვევაში, როდესაც კალენდარული დღის განმავლობაში უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დადგენა შეუძლებელია, მაგრამ ცნობილია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების დაწყების თარიღი, დარღვევის პერიოდის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა გამოითვლება, შემოწმების მომენტში მომხმარებლის მიერ ქსელიდან მოხმარების სიმძლავრის გამრავლებით, კალენდარული დღის განმავლობაში 8 საათიანი მოხმარებაზე. ხოლო იმ შემთხვევაში, თუ შეუძლებელია ქსელიდან მოხმარების სიმძლავრის გაზომვა ან გაზომილი სიმძლავრე მნიშვნელოვნად ნაკლებია ამ მომხმარებელთან არსებული ელექტროდანადგარების დადგმულ სიმძლავრეზე, დარღვევის პერიოდის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა გამოითვლება ამ წესების 3 დანართში მოცემული, მომხმარებლის დენმიმღებების საორიენტაციო სიმძლავრისა და ამ სიმძლავრის გამოყენების საანგარიშო საათების ცხრილის მიხედვით (ამ ქვეპუნქტის მიხედვით დარიცხვის პერიოდი, არ უნდა აღემატებოდეს სამ თვეს).

დ) იმ შემთხვევაში, თუ შეუძლებელია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების დაწყების თარიღის და კალენდარული დღის განმავლობაში უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დადგენა, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა გაიანგარიშება, ერთთვიანი პერიოდის განმავლობაში, შემოწმების მომენტში მომხმარებლის მიერ ქსელიდან მოხმარების სიმძლავრის გამრავლებით, კალენდარული დღის განმავლობაში 8 საათიან მოხმარებაზე. ხოლო იმ შემთხვევაში, თუ შეუძლებელია ქსელიდან მოხმარების სიმძლავრის გაზომვა ან გაზომილი სიმძლავრე მნიშვნელოვნად ნაკლებია ამ მომხმარებელთან არსებული ელექტროდანადგარების დადგმულ სიმძლავრეზე, უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დადგენა ხდება ერთი თვის პერიოდში, ამ წესების 3 დანართში მოცემული, მომხმარებლის დენმიმღებების საორიენტაციო სიმძლავრისა და ამ სიმძლავრის გამოყენების საანგარიშო საათების ცხრილის მიხედვით.

ე) იმ შემთხვევაში, თუ მომხმარებელი არასაპატიო (დაუსაბუთებელი) მიზეზით არ დაუშვებს განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენელს დადგმული სიმძლავრის დასადგენად და ადგილი აქვს

მომხმარებლის მიერ ამ წარმომადგენლის საქმიანობისთვის აშკარა ხელის შეშლას, მაშინ განაწილების ლიცენზიატს, მომხმარებლის წერილობითი გაფრთხილებიდან 2 სამუშაო დღის შემდეგ უფლება აქვს, დაარიცხოს შემყვანზე (სადენზე) დასაშვები მაქსიმალური დატვირთვისას ძაბვის, დენისა და სიმძლავრის კოეფიციენტთა ნამრავლის (ნომინალური სიმძლავრის) 15 დღიანი გამოყენების დაანგარიშებით.

5. თუ ამ მუხლის მე-4 პუნქტის “ე” ქვეპუნქტით გათვალისწინებული დარიცხვის მეთოდის გამოყენების შემდეგ, მომხმარებელი განაწილების ლიცენზიატს წერილობით მიაწოდებს გონივრულ ვადაში (დარიცხვის აქტის გაცნობიდან არაუმეტეს 3 თვისა) დასაბუთებულ არგუმენტაციას განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლის არ დაშვებასთან დაკავშირებით, ასეთ შემთხვევაში, უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დარიცხვა უნდა განხორციელდეს, კალენდარული დღის განმავლობაში მომხმარებლის ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრის შესაბამისად, ამ მუხლის მე-4 პუნქტის “დ” ქვეპუნქტში განსაზღვრული პირობების მიხედვით.

6. ამ მუხლში მოცემული მომხმარებლის ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრის ჯამის განსაზღვრისას, გამოიყენება მის მფლობელობაში მყოფი მხოლოდ ის ელექტროდანადგარები, რომელიც მიერთებულია ქსელზე ან მზად არის ქსელზე მისაერთებლად და იმყოფება მუშა მდგომარეობაში.

7. მომხმარებელს, რომელიც უკანონოდ სარგებლობდა განაწილების ლიცენზიატის მომსახურებით, გარდა განაწილების ლიცენზიატისთვის მიყენებული ზიანის კომპენსაციისა, მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად შეიძლება განაწილების ლიცენზიატის მიერ დაეკისროს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსით გათვალისწინებული ადმინისტრაციული სახდელი. (26.09.2012).

8. უკანონოდ მოხმარების ფაქტის დადასტურების შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს მომხმარებელს, ასევე დაარიცხოს ამ წესების შესაბამისად მისთვის გაგზავნილი დაზღვეული წერილის ღირებულება.

9. განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, იმ დრომდე არ გაუწიოს მომსახურება იმ პირს, რომელიც უკანონოდ სარგებლობდა მომსახურებით და ამის გამო ერიცხება დავალიანება, სანამ არ იქნება დაფარული დავალიანება ან მიღწეული შეთანხმება დავალიანების სრულად გადახდაზე, მათ შორის დავალიანების განაწილვადებაზე.

#### მუხლი 9. ელექტროენერგიის ღირებულების და მომსახურების დარიცხვა და გადახდა

1. მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის დარიცხვა ხორციელდება ინდივიდუალური ელექტროენერგიის მრიცხველის ჩვენებაზე დაყრდნობით.

2. მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა და საფასურის გადახდა უნდა განხორციელდეს ყოველთვიურად (საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის შესაბამისად).

2<sup>1</sup>. ამოღებულია. (23.08.2012).



3. საცალო მომხმარებელმა მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასური უნდა გადაიხადოს ქვითარში მითითებულ ვადაში, რომელიც არ უნდა იყოს 15 კალენდარულ დღეზე ნაკლები. თუ გადახდის ვადის ბოლო დღე ემთხვევა უქმე ან დასვენების დღეს და ამ დღეებში გადახდის პუნქტები არ მუშაობს, ვადის დამთავრების დღედ ჩაითვლება მომდევნო სამუშაო დღე. (23.08.2012).

3<sup>1</sup>. ამოღებულია. (23.08.2012).

4. ქვითარში მითითებული უნდა იყოს დარიცხული თანხის გადახდის ბოლო ვადა, სამომხმარებლო ტარიფი, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტ.სთ) და ღირებულება, მომხმარებელზე დარიცხული თანხა, საბანკო ანგარიშები და ადგილი (დაწესებულება), სადაც შესაძლებელია მოხდეს დარიცხული თანხის გადახდა დამატებითი საფასურის გადახდის გარეშე, აგრეთვე, განაწილების ლიცენზიატის სატელეფონო ცხელი ხაზით მომსახურების ნომრები, ხოლო ქვითარის მეორე მხარეს დამატებით დატანილი უნდა იყოს კომისიის გადაწყვეტილებით განსაზღვრული ინფორმაცია. (19.07.2012).

5. ქვითარში მითითებული გადახდის ბოლო ვადის გასვლის შემდეგ, მასში ასახული დავალიანების გადაუხდელობის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, შეუწყვიტოს შესაბამის მომხმარებელს ელექტროენერგიით მომარაგება. ამასთან, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ელექტროენერგიის მომარაგების შეწყვეტისას გაითვალისწინოს დავალიანების გადახდისა და მისი ასახვის პერიოდი (არანაკლებ 3 სამუშაო დღისა). ამ პროცედურების დარღვევის შემთხვევაში, შესაბამისად, მოხდება ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის გადავადება. (23.08.2012).

5<sup>1</sup>. ქვითარი საცალო მომხმარებელს უნდა მიეწოდოს ყოველთვიურად შეძლებისდაგვარად ერთსა და იმავე დროს. ქვითარის არმიღება მომხმარებელს არ ათავისუფლებს მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის ვალდებულებისაგან. (23.08.2012).

6. ამოღებულია. (19.07.2012).

7. მომხმარებელზე დარიცხული დავალიანების გადახდის განაწილვადება შეიძლება მოხდეს მხარეთა შორის ურთიერთშეთანხმებით, რაც უნდა გაფორმდეს შესაბამისი ხელშეკრულებით.

8. დავალიანების გადაუხდელობის გამო მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა არ შეიძლება საღამოს საათებში, უქმე ან დასვენების დღეებში და მათ წინა დღეს.

9. მომხმარებელმა დარიცხული საფასური უნდა გადაიხადოს ნაღდი ანგარიშსწორებით შესაბამის მომსახურების ცენტრში ან მისი დაფარვა უზრუნველყოს საბანკო ანგარიშზე გადარიცხვით.

10. მომხმარებელზე დარიცხული თანხა სრულად უნდა იყოს მოცემული ქვითარში.

11. მომხმარებელს უფლება აქვს, განაწილების ლიცენზიატთან შეთანხმებით წინასწარ გადაიხადოს ელექტროენერგიის საფასური. ზედმეტად გადახდილი თანხა გათვალისწინებული იქნება მომდევნო ანგარიშსწორებისას, ხოლო დაკლებული თანხა უნდა აუნაზღაურდეს განაწილების ლიცენზიატს.

12. დაუშვებელია, განაწილების ლიცენზიატის მიერ ერთი მომხმარებლის დავალიანების გადაკისრება სხვა მომხმარებელზე, ამ უკანასკნელის წერილობითი თანხმობის გარეშე.

## მუხლი 10. თანხის დარიცხვა და დარიცხული თანხის ამოღების უზრუნველყოფის მექანიზმები

1. განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, მომხმარებელს მოთხოვოს მის დეპოზიტზე თანხის შეტანა და დროულად გადაუხდელობის შემთხვევაში, მოთხოვნილი თანხის დეპოზიტზე შეტანა უზრუნველყოს ამ წესებით განსაზღვრული, მომხმარებელზე დარიცხული დავალიანების ამოღების წესისა და პროცედურების გამოყენებით, მათ შორის დეპოზიტზე შესატანი თანხა ასახოს ამ მომხმარებლის დავალიანებაში, თუ:

- ა) პირი, აბონენტად დარეგისტრირდა დროებით მის სარგებლობაში არსებული ქონების მისამართზე;
- ბ) მომხმარებელმა სამჯერ ან მეტჯერ ვადაგადაცილებით გადაიხადა მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასური 12 თვიანი პერიოდის განმავლობაში;
- გ) მომხმარებელს მომსახურება შეუწყდა ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარებისთვის.

2. დეპოზიტი არ უნდა იყოს ამ მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის საშუალო თვიურ თანხაზე მეტი (სეზონურობის გათვალისწინებით), ხოლო აბონენტის დროებით სარგებლობაში არსებული უძრავი ქონების მისამართზე რეგისტრაციის შემთხვევაში, ამ აბონენტის მიერ პირველ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის ოდენობაზე მეტი. მომხმარებლისაგან, დეპოზიტზე თანხის შეტანის განმეორებით მოთხოვნა დაუშვებელია, თუ ამ მომხმარებლის მიერ დეპოზიტზე შეტანილი თანხა განაწილების ლიცენზიატის მიერ არ იქნა მიმართული მათ შორის წარმოქმნილი ვალდებულების დასაკმაყოფილებლად ან დაბრუნებული ამ წესების მოთხოვნების შესაბამისად.

3. დეპოზიტზე შეტანილი თანხა უნდა დაუბრუნდეს მომხმარებელს, თუ:

- ა) მომხმარებელმა ნებაყოფლობით უარი თქვა მომსახურებაზე და საბოლოო ანგარიშსწორებისას დარიცხული თანხა სრულად დაფარა;
- ბ) 12 თვის განმავლობაში მომხმარებელი კეთილსინდისიერად ასრულებდა მის მიერ ნაკისრ ვალდებულებებს და დარიცხული თანხა სრულად და დროულად არის გადახდილი (გარდა აბონენტის დროებით სარგებლობაში არსებული უძრავი ქონების მისამართზე რეგისტრაციის საფუძველზე შეტანილი დეპოზიტისა);

4. თუ ელექტროენერგიის მრიცხველი დამონტაჟებულია მომხმარებლის დაცულ ტერიტორიაზე (მათ შორის საცხოვრებელ ბინაში) და მომხმარებლის ბრალით ვერ მოხდება მრიცხველის წაკითხვა, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, მომხმარებელს დაარიცხოს ერთი თვის პერიოდზე გადასახდელი, რომელიც გამოითვლება მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის საშუალო თვიური მოხმარებიდან (სეზონურობის გათვალისწინებით). განსხვავება რეალურ და დარიცხულ მოხმარებას შორის უნდა გასწორდეს (გადაანგარიშდეს) შემდგომში მომხმარებლის ელექტროენერგიის მრიცხველის რეალური ჩვენების შესაბამისად.

5. განაწილების ლიცენზიატი პასუხისმგებელია ამ წესებით მისთვის მინიჭებული უფლებამოსილების გამოუყენებლობის შედეგად დამდგარ შედეგებზე. თუ განაწილების ლიცენზიატმა არ გამოიყენა ამ წესებით მისთვის მინიჭებული უფლებამოსილება, რის შედეგადაც ადგილი აქვს მომხმარებლის მიერ ორი თვისა და მეტი პერიოდის განმავლობაში დავალიანების გადაუხდელობას და არ არსებობს ამ დავალიანების გადახდის პირობებზე შეთანხმება, მომხმარებლის მოთხოვნის შემთხვევაში აღნიშნული დავალიანება უნდა გადანაწილდეს არანაკლებ ორ კალენდარულ წელზე თანაბრად, თუ მხარეები სხვა ვადაზე არ შეთანხმდებიან. (26.09.2012).

5<sup>1</sup>. კომისიაში განაწილების ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის წარმოქმნილი დავის განხილვის შემთხვევაში კომისია განსაზღვრავს დავალიანების გადანაწილების ვადას. (26.09.2012).

## მუხლი 11. ელექტროენერგიის მრიცხველის შემოწმება და აღრიცხვასთან დაკავშირებული დავა

1. მხარეებს შორის წარმოშობილი დავების სწრაფად გადაწყვეტის მიზნით, ერთ-ერთი მხარის მოთხოვნისთანავე უნდა მოხდეს მხარეების შეხვედრა. სადავო საკითხის გადაწყვეტის, რაიმე საკითხზე შეთანხმების ან სხვა ფაქტის დაფიქსირების მიზნით, განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენელი ვალდებულია, შეადგინოს აქტი, რომელზეც ხელს აწერენ მხარეები.
2. თუ მომხმარებლის ელექტროენერგიის მრიცხველი არასწორად აღრიცხავს ელექტროენერგიის მოხმარებას ან ელექტროენერგიის მრიცხველის ჩვენება არასწორად იქნა წაკითხული, რის გამოც ქვითარი არასწორად იქნა გამოწერილი, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ჩაასწოროს მომხმარებლის ანგარიში.
3. ელექტროენერგიის მრიცხველის არასწორი წაკითხვის გამო დავის წარმოშობის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატმა არაუგვიანეს 5 სამუშაო დღეში უნდა შეამოწმოს ელექტროენერგიის მრიცხველის ჩვენება და შეადგინოს შესაბამისი აქტი.
- 3<sup>1</sup>. ამ წესების მიზნებისათვის, ელექტროენერგიის მრიცხველის შემოწმებაში იგულისხმება გაზომვის საშუალების (მრიცხველის) ვიზუალური დათვალიერება, საჭიროების შემთხვევაში სხვადასხვა მეთოდების საშუალებით ფაქტობრივი ცდომილების განსაზღვრა, მისი დამოწმება, საექსპერტო (ოფიციალური) გაზომვა ან/და აღნიშნული გაზომვის საშუალების შეფასებისთვის საჭირო სხვა მოქმედებები. (28.12.2011).
4. მომხმარებელს არ შეიძლება დაეკისროს ელექტროენერგიის მრიცხველის შემოწმების საფასურის გადახდა, თუ ელექტროენერგიის მრიცხველის გეგმიური შემოწმების პერიოდი ან შემოწმების ვადა გადაცილებულია.
5. საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიის მოხმარების აღრიცხვის კვანძის მოწყობას, მათ შორის ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნას, დამოწმებას ან/და დამონტაჟებას უზრუნველყოფს განაწილების ლიცენზიატი. გაწეული მომსახურების ხარჯების გადახდა საცალო მომხმარებელს შეიძლება დაეკისროს მხოლოდ ამ წესებით პირდაპირ გათვალისწინებულ შემთხვევებში.
6. ელექტროენერგიის მრიცხველის დამოწმება ხორციელდება “გაზომვათა ერთიანობის უზრუნველყოფის შესახებ” საქართველოს კანონით დადგენილი წესის მიხედვით.
7. განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერგიის მრიცხველის სიზუსტის არაგეგმიური შემოწმება შეიძლება მოხდეს მომხმარებლის მოთხოვნის საფუძველზე. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მოთხოვნისთანავე აცნობოს დანარჩენ მხარეებს დაგეგმილი შემოწმების შესახებ. მომხმარებლის მოთხოვნის საფუძველზე ელექტროენერგიის მრიცხველის არაგეგმიურ შემოწმებასთან დაკავშირებულ ხარჯებს იხდის მომხმარებელი, გარდა ამ მუხლის მე-4 და მე-8 პუნქტებით განსაზღვრული შემთხვევებისა, ასევე იმ შემთხვევებში, თუ ამ წესებით ან/და მოქმედი კანონმდებლობით სხვა პირობა არ არის განსაზღვრული. ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, დაუყოვნებლივ შეადგინოს შესაბამისი აქტი.
8. ელექტროენერგიის მრიცხველი შეიძლება შემოწმდეს საქართველოს სტანდარტების, ტექნიკური რეგლამენტებისა და მეტროლოგიის ეროვნულ სააგენტოში ან/და საქართველოში აკრედიტებული ნებისმიერი ლაბორატორიის მიერ, დაინტერესებული პირის მითითებით. იმ შემთხვევაში, თუ

ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილება არ შეესაბამება მის დაშვებულ საპასპორტო ცდომილებას, მომხმარებლის აღრიცხვის კვანძის სათანადოდ მოწყობის ხარჯებს, მათ შორის, ელექტროენერგიის მრიცხველის დამოწმებისა და დამონტაჟების საფასურს, გადაიხდის განაწილების ლიცენზიატი (გარდა ამ წესებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების შემთხვევებისა). (28.12.2011).

8<sup>1</sup>. დაინტერესებულ პირს (მათ შორის, მომხმარებელს) წერილობითი განაცხადის საფუძველზე შეუძლია განაწილების ლიცენზიატს მოსთხოვოს საექსპერტო (ოფიციალური) გაზომვის ჩატარება აღრიცხვიანობის სიზუსტის დადგენის ნებისმიერ ეტაპზე. ასეთ შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, აღნიშნული მოთხოვნის შესრულებისათვის საჭირო მოქმედების დაწყებამდე მომხმარებელს წერილობით მისცეს განმარტება საექსპერტო (ოფიციალური) გაზომვის ჩატარებასთან დაკავშირებული პროცედურებისა და შესაძლო ხარჯების შესახებ, რომელიც შეიძლება მას დაეკისროს ამ მუხლის მე-7 პუნქტით პირდაპირ გათვალისწინებულ შემთხვევაში. (28.12.2011).

9. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს მომხმარებლის ან/და მათი წარმომადგენლების ელექტროენერგიის მრიცხველის შემოწმებაზე დასწრება მრიცხველის შემოწმების ადგილისა და ზუსტი დროის შეტყობინებით. განაწილების ლიცენზიატმა აღნიშნული შემოწმების შესახებ მიმწოდებელსა და მომხმარებელს წინასწარ უნდა აცნობოს 3 სამუშაო დღით ადრე მაინც. (28.12.2011).

10. საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვასთან დაკავშირებული დავა გადაწყდება შემდეგი წესით:

ა) იმ შემთხვევაში, თუ დადასტურდა, რომ ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილება აღემატება მის დაშვებულ საპასპორტო ცდომილებას მომხმარებლის საზიანოდ, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, დადგენილი ცდომილების შესაბამისად ჩაასწოროს მონაცემები, ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილებით აღრიცხვის დაწყების თარიღიდან მოთხოვნილ შემოწმების თარიღამდე. მომხმარებლის მიერ ზედმეტად გადახდილი თანხა უნდა დაუბრუნდეს მომხმარებელს ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილების ჩასწორებისთანავე ან/და მოხდეს მისი მომდევნო ანგარიშსწორებისას გაქვითვა (მომხმარებლის სურვილისამებრ).

ბ) იმ შემთხვევაში, თუ დადასტურდა, რომ ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილება აღემატება მის დაშვებულ საპასპორტო ცდომილებას მომხმარებლის სასარგებლოდ, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, დადგენილი ცდომილების შესაბამისად ჩაასწოროს მონაცემები, ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილებით აღრიცხვის დაწყების თარიღიდან მოთხოვნილი შემოწმების თარიღამდე. განაწილების ლიცენზიატის მიერ ზედმეტად მიწოდებული ელექტროენერგიის საფასურის გადახდა დაეკისრება მომხმარებელს.

11. თუ საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილებით აღრიცხვის დაწყების თარიღის დადგენა შეუძლებელია, გადაანგარიშება მოხდება ელექტროენერგიის მრიცხველის ბოლოს წინა ჩვენების აღებასა და მოთხოვნილ შემოწმებას შორის პერიოდზე, მაგრამ არაუმეტეს 3 თვისა.

11<sup>1</sup>. ელექტროენერგიის მრიცხველის ცდომილების განსაზღვრა და ცდომილების კოეფიციენტით დარიცხვა შესაძლებელია განხორციელდეს მხოლოდ საქართველოს სტანდარტების, ტექნიკური რეგლამენტებისა და მეტროლოგიის ეროვნული სააგენტოში ან/და საქართველოში აკრედიტებული ლაბორატორიის მიერ ამ მრიცხველის შემოწმების შედეგების საფუძველზე. (28.12.2011).

12. ელექტროენერგიის მრიცხველის დაზიანების შემთხვევაში, მომხმარებელი ვალდებულია, დაუყოვნებლივ აცნობოს განაწილების ლიცენზიატს აღნიშნულის შესახებ (წერილობით ან ზეპირად, მათ შორის, სატელეფონო შეტყობინებით). განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, შეტყობინების

მიღებისთანავე წერილობით დააფიქსიროს შეტყობინების მიღება და დაუყოვნებლივ განახორციელოს ამ მომხმარებლის ელექტროენერგიით უწყვეტი მომარაგებისათვის საჭირო ქმედებები და პროცედურები (ამ წესებისა და კანონმდებლობით გათვალისწინებული პირობების შესაბამისად); ამ მუხლით გათვალისწინებულ შემთხვევაში არ შეიძლება გამოყენებულ იქნას ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარებისათვის გათვალისწინებული პირობები.

13. თუ მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა (ელექტროენერგიის მრიცხველის საშუალებით) გარკვეული პერიოდის განმავლობაში არ წარმოებდა ან/და ამ პერიოდზე მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის განსაზღვრა შეუძლებელია (ელექტროენერგიის მრიცხველის დაზიანების შემთხვევაში), მომხმარებელს ელექტროენერგიის აღრიცხვად მოხმარების პერიოდზე დაეკისრება გადასახდელი, რომელიც გამოითვლება აღრიცხვიანობის მოწესრიგების პერიოდში, მის მიერ სამი კალენდარული თვის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის საშუალო თვიური მოხმარებიდან (სეზონურობის გათვალისწინებით). ამ მეთოდით დარიცხვა ერთჯერადია და არ უნდა აღემატებოდეს სამ კალენდარულ თვეს.

14. ელექტროენერგიის მრიცხველის შეცვლის მიზნით მოხსნის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნისთანავე დაამონტაჟოს ახალი მრიცხველი (მიუხედავად იმისა, საჭიროებს თუ არა ძველი (მოხსნილი) მრიცხველი ამა თუ იმ გარემოებიდან გამომდინარე ლაბორატორიულ ან/და სხვა სახის შემოწმებას), ან იმოქმედოს ამ მუხლის მე-15 პუნქტის შესაბამისად.

15. ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნის ან/და დაზიანების (გაუმართაობის) გამოვლენის შემთხვევაში, როდესაც მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა არ წარმოებს ელექტროენერგიის მრიცხველის საშუალებით, აღრიცხვიანობის მოწესრიგებამდე, მხოლოდ მომხმარებლის წერილობითი თანხმობის შემთხვევაში, მომხმარებელს დაეკისრება გადასახდელი, რომელიც გამოითვლება მის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის საშუალო მოხმარებიდან (სეზონურობის გათვალისწინებით). ამ მეთოდით დარიცხვა ერთჯერადია და არ უნდა აღემატებოდეს ერთ კალენდარულ თვეს. ამ პუნქტით განსაზღვრული, მომხმარებლის წერილობითი თანხმობა საჭირო არ არის, თუ მომხმარებელთან ინდივიდუალური მრიცხველი დამონტაჟდება მისი მოხსნიდან 3 კალენდარულ დღის განმავლობაში.

16. თუ ამ მუხლით გათვალისწინებული პირობები სხვა წესს არ ითვალისწინებს, ამ მუხლში მოცემული პირობები და დარიცხვის წესი არ ვრცელდება უკანონოდ მოხმარების შემთხვევებზე.

## მუხლი 12. დავის განხილვა

1. დაუშვებელია მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა, მოთხოვნის წაყენებისა და ამ მოთხოვნის შესრულებისათვის გონივრული ვადის განსაზღვრის გარეშე (ამ წესებით განსაზღვრული პირობებისა და პროცედურების დაცვით). ხოლო ამ წესებით განსაზღვრული პროცედურების დაცვის გარეშე ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის შემთხვევაში, მომარაგება უნდა აღდგეს დაუყოვნებლივ.

2. კომისიის ან სასამართლოს მიერ მომხმარებელსა და განაწილების ლიცენზიატს შორის დავის განხილვის პერიოდში დაუშვებელია, კომისიის მოთხოვნის ან სასამართლოს განჩინების გარეშე, სადავო საკითხიდან გამომდინარე ან/და მის საფუძველზე მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიით მომარაგების

შეწყვეტა, გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც დავა ეხება მიმდინარე საფასურის გადახდასთან დაკავშირებულ უთანხმოებას, გამართული აღრიცხვის კვანძის არსებობის შემთხვევაში.

3. ამ მუხლის მე-2 პუნქტი არ ვრცელდება იმ მომხმარებელზე, რომელსაც ამ წესების პირობების დაცვით ელექტროენერგიით მომარაგება შეუწყდა დავის დაწყებამდე. ასეთ შემთხვევაში ელექტროენერგიის მიწოდება აღდგება განაწილების ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის ურთიერთშეთანხმებით ან/და მომხმარებლის შუამდგომლობის საფუძველზე კომისიის მოთხოვნით ან სასამართლოს განჩინებით.

4. დაუშვებელია განაწილების ლიცენზიატის მიერ დავალიანების გადახდის მოთხოვნით, მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის მიწოდების შეწყვეტა, თუ ამ მოთხოვნის წარმოშობის მომენტიდან, საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის შესაბამისად, გაშვებულია მოთხოვნის ხანდაზმულობის ვადა (გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც მომხმარებლის მხრიდან მოხდა მოთხოვნის არსებობის აღიარება საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის 137-ე მუხლით დადგენილი წესით). შესაბამისად, დაუშვებელია, ელექტროენერგიის შეწყვეტისა და ამ წესებით გათვალისწინებული უზრუნველყოფის სხვა მექანიზმის გამოყენება აღნიშნული დავალიანების აღიარების მიზნით. ასეთ შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია კომისიის ან სასამართლოს მეშვეობით, მომხმარებლისგან მოითხოვოს დავალიანების გადახდა და, თუ იქნება კომისიის თანხმობა ან სასამართლო განჩინება – შეუწყვიტოს ელექტროენერგიით მომარაგება დავის დასრულებამდე.

5. ამ მუხლში მოყვანილი გარემოებები არ ათავისუფლებენ მომხმარებელს ელექტროენერგიის მოხმარებისას მიმდინარე საფასურის გადახდისაგან.

#### მუხლი 13. ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების შესახებ მონაცემთა შეგროვება

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, აწარმოოს ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრი ამ წესებში მოცემული პირობებისა და კომისიის მიერ მიღებული სათანადო ინსტრუქციების შესაბამისად.

2. ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრი ასახავს ამ წესებითა და შესაბამისი ინსტრუქციებით განსაზღვრულ ინფორმაციას, მათ შორის, მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების შესახებ წერილობით, ელექტრონულ, ზეპირ და ტელე-ფონით განცხადებაზე რეაგირებისა და მომსახურების შესახებ ინფორმაციას. (16.11.2011).

3. ელექტროენერგიით მომარაგების ერთიან რეესტრში ინფორმაცია შეიტანება განაწილების ლიცენზიატის მიერ შესაბამის ჟურნალში სათანადო ჩანაწერების საფუძველზე. განაწილების ლიცენზიატისათვის სავალდებულოა ოპერატიული მართვის ცენტრებში, მის კუთვნილ სადგურებსა და ქვესადგურებში, ასევე მომსახურების ცენტრებში შესაბამისი ჟურნალების წარმოება. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, ასევე აწარმოოს აღნიშნული ჟურნალები ელექტრონულ ფორმით (ამასთან, კომისიის მიერ დამტკიცებული ინსტრუქცია შეიძლება ითვალისწინებდეს ვალდებულებას

განაწილების ლიცენზიატის მერ ამა თუ იმ სახის ჩანაწერის ან/და ჟურნალის ელექტრონული ფორმით წარმოების შესახებ).

4. ამ მუხლში მოცემული ჟურნალები (გარდა ელექტრონული ფორმით წარმოებული ჟურნალებისა) უნდა იყოს სათანადოდ აკინძული და დამოწმებული განაწილების ლიცენზიატის მიერ.

5. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ჟურნალში ჩანაწერს მიაწოდოს საიდენტიფიკაციო ნომერი, რომლის მიხედვითაც შესაძლებელი იქნება შესაბამისი ჟურნალის და ამ ჟურნალში ჩანაწერის რიგითობის განსაზღვრა და მოვლენის იდენტიფიცირება.

6. ჟურნალში სადაც აისახება მომხმარებლის (ან მომხმარებელთა ჯგუფისათვის) ელექტროენერგიით მომარაგებასთან ან მომსახურებასთან დაკავშირებული მონაცემები, შეიტანება შემდეგი ინფორმაცია:

ა) ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის ან/და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის შესახებ (კონკრეტული გამანაწილებელი ქსელის ან მონაკვეთის მითითებით);

ბ) ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის ან/და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) დაწყების თარიღი;

გ) ელექტროენერგიით ნორმალურად მომარაგების აღდგენის თარიღი (კონკრეტული გამანაწილებელი ქსელის ან მონაკვეთის მითითებით);

დ) ელექტროენერგიის გაუფრთხილებელი (არაგეგმიური) და გეგმიური შეწყვეტის შესახებ;

ე) ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრისას (ცვალებადობისას) ელექტროენერგიით მომარაგების ტექნიკური მონაცემების შესახებ, კერძოდ საკონტროლო კვანძებში ძაბვის მნიშვნელობების დადგენილი ინტერვალების ცვალებადობის შესახებ;

ვ) ელექტროენერგიის მომარაგების შეწყვეტის ან ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) გამოძწვევი მიზეზის ან გარემოების შესახებ.

7. ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის ან/და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) შესახებ შესაბამისი ჟურნალში ჩანაწერის საფუძველია, როგორც შესაბამისი ავტომატური ხელსაწყოთა მაჩვენებლები, ასევე ელექტროდანადგარების რეაგირება, ან/და ამა თუ იმ პირის მიერ ზეპირი შეტყობინება (მათ შორის სატელეფონო შეტყობინება).

8. ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის ან/და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) პერიოდის განსაზღვრისას, დროის ათვლა უნდა დაიწყოს შესაბამისი ავტომატური ელექტროდანადგარების მაჩვენებლების, ასევე ელექტროდანადგარების რეაგირების ან/და ამ ფაქტის შესახებ ზეპირი (მათ შორის სატელეფონო) შეტყობინებიდან.

9. შესაბამისი ჟურნალში ინფორმაციის შეტანის საფუძველს ასევე წარმოადგენს მომხმარებლის წერილობითი, ელექტრონული, სატელეფონო ან ზეპირი განცხადება. განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, მომხმარებლის განცხადებას მიაწოდოს საიდენტიფიკაციო ნომერი, რომლის მიხედვითაც შესაძლებელი

იქნება ჟურნალში ჩანაწერის რიგითობის განსაზღვრა. განცხადების საიდენტიფიკაციო ნომერი განმცხადებელს უნდა ეცნობოს დაუყოვნებლივ, განცხადების მიღებისთანავე. (16.11.2011).

10. განაწილების ლიცენზიატმა მომხმარებელთა განცხადებები უნდა დაეყოს კატეგორიებად, განცხადებაში მოცემული საკითხის მიხედვით.

11. ჟურნალში, სადაც რეგისტრირდება მომხმარებლის (ან მომხმარებელთა ჯგუფის) განცხადებები უნდა აღნიშნოს (შეიტანება) შემდეგ ინფორმაცია:

- ა) განმცხადებლის ვინაობა და მისამართი;
- ბ) განცხადების რეგისტრაციის ნომერი;
- გ) განცხადების მოკლე შინაარსი (მინიჭებული კატეგორიის შესაბამისად);
- დ) განცხადებაზე რეაგირების თარიღი;
- ე) რეაგირების ფორმა;
- ვ) თუ განცხადებაზე მოხდა წერილობითი რეაგირება, წერილის გაგზავნის თარიღი და ნომერი;
- ზ) შედეგი - მოხდა თუ არა განაცხადის (მოთხოვნის) დაკმაყოფილება.

12. აღნიშნულ ჟურნალებში დაფიქსირებული მონაცემები, ყოველი კალენდარული თვის დამთავრებიდან ორი კვირის განმავლობაში უნდა აისახოს ელექტრონურგზით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიან რეესტრში, ისე რომ ჩანაწერის მიხედვით შესაძლებელი იყოს შესაბამისი ჟურნალისა და ამ ჩანაწერის რიგითობის განსაზღვრა.

13. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, არანაკლებ სამი წლის განმავლობაში შეინახოს ყველა ის ჟურნალი, რომელშიც ჩანაწერის საფუძველზე ხდება ელექტრონურგზით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიან რეესტრში მონაცემების ასახვა.

14. ელექტრონურგზით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიან რეესტრში, დაფიქსირებული მონაცემები წარმოადგენს საჯარო ინფორმაციას.

#### მუხლი 14. ელექტრონურგზის მიწოდებისა და მომსახურების შეწყვეტა

1. თუ გეგმიური სარემონტო-სარეკონსტრუქციო სამუშაოების ჩატარება გამოიწვევს მომხმარებლისთვის ელექტრონურგზით მომარაგების შეწყვეტას, მომხმარებელს ელექტრონურგზით მომარაგების შეწყვეტისა და მისი ხანგრძლივობის შესახებ წინასწარ უნდა ეცნობოს 3 დღით ადრე მაინც (აღნიშნული ინფორმაცია შესაძლებელია მომხმარებლისთვის მიწოდებულ იქნეს სხვადასხვა საინფორმაციო საშუალებებით) – მოცემული პირობის დარღვევის შემთხვევაში, შესაბამისად, უნდა მოხდეს ელექტრონურგზით მომარაგების შეწყვეტის გადავადება.

2. თუ მომხმარებელი ერთი თვის განმავლობაში ზედიზედ ორჯერ განზრახ არ დაუშვებს განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენელს ელექტრონურგზის მრიცხველთან, მას უფლება აქვს, შეუწყვიტოს მომხმარებელს ელექტრონურგზით მომარაგება. მომხმარებლის მიერ განაწილების ლიცენზიატის



წარმომადგენლის ელექტროენერგიის მრიცხველთან არდაშვებად მიიჩნევა მხოლოდ მომხმარებლის მიერ წარმომადგენლის საქმიანობისთვის აშკარა ხელის შეშლა.

3. მომხმარებელს უფლება აქვს, უარი თქვას განაწილების ლიცენზიატის მომსახურებაზე, რის შესახებაც მან 10 დღით ადრე მაინც უნდა აცნობოს შესაბამის განაწილების ლიცენზიატს. ამ შემთხვევაში მომხმარებელი ვალდებულია, მოახდინოს საბოლოო ანგარიშსწორება (აღნიშნული პუნქტი არ ვრცელდება ამ წესების 28-ე მუხლით გათვალისწინებულ შემთხვევებზე).

4. მომსახურების შეწყვეტა არ ათავისუფლებს მომხმარებელს მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის ვალდებულებისაგან.

5. მომხმარებლის სხვა მისამართზე გადასვლის ან/და განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომსახურების შეწყვეტის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, საბოლოო ანგარიშსწორების შედეგად წარმოქმნილი გადაუხდელი თანხა მოსთხოვოს ან/და დაარიცხოს გადახდაზე პასუხისმგებელ პირს (ამ წესების მე-4 მუხლით დადგენილი წესის დაცვით განსაზღვრულ გადახდაზე პასუხისმგებელ პირს) ან დარიცხული დავალიანება გადაიტანოს ამ მომხმარებლის ახალ მისამართზე (ამ განაწილების ლიცენზიატის არეალში მომხმარებლის სხვა მისამართზე გადასვლის შემთხვევაში).

6. თუ ელექტროენერგიის მომარაგების შეწყვეტა გამოიწვევს ადამიანის სიცოცხლის ან ჯანმრთელობის გაუარესებას, ან მომხმარებლისთვის არათანაზომიერად დიდ ხარჯებს დარიცხულ დავალიანებასთან მიმართებაში, და აღნიშნული გარემოება ცნობილი გახდება განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლისათვის, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, გაითვალისწინოს ეს გარემოება და განსაზღვროს დარიცხული დავალიანების გადახდისა და ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის დამატებითი ვადა (გონივრული ვადა), რომელიც არ უნდა იყოს ერთ თვეზე ნაკლები. დამატებითი ვადის განსაზღვრის შემთხვევაში, უნდა შედგეს შესაბამისი ოქმი და გადაეცეს მომხმარებელს ამ წესებით განსაზღვრული პირობების დაცვით.

7. ამ მუხლის მე-6 პუნქტით დადგენილი წესი ასევე ვრცელდება ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების შემთხვევაზე. ასეთი ფაქტის დაფიქსირების შემდგომ პერიოდზე, აღრიცხვიანობის მოწესრიგებამდე მოხმარებული ელექტროენერგიის დარიცხვა არ უნდა განხორციელდეს ისე, როგორც ეს გათვალისწინებულია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების შემთხვევაში.

#### მუხლი 15. განაწილების ლიცენზიატის მიერ სხვისი კუთვნილი ქსელის მეშვეობით საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგება

1. პირი, რომელიც არ არის განაწილების ლიცენზიატი, მაგრამ ფლობს ელექტროენერგიის ქსელს, საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის თანახმად, ვალდებულია, სხვა მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების მიზნით, ითმინოს მისი ქსელით სარგებლობა და გაატაროს ელექტროენერგია.

2. ელექტროენერგიის გატარებისა და ქსელით სარგებლობის თმენისათვის კომპენსაცია გაიცემა საქართველოს სამოქალაქო კოდექსით დადგენილი წესის შესაბამისად.

3. განაწილების ლიცენზიატსა და ქსელის მფლობელს შორის შეთანხმებამ არ უნდა გამოიწვიოს საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიის მომარაგების გაუარესება, მათ შორის, ელექტროენერგიის საფასურის გაძვირება.

4. განაწილების ლიცენზიატს უფლება არ აქვს სხვისი კუთვნილი ქსელით სარგებლობის შემთხვევაში, ქსელის მფლობელს გადაუხადოს იმაზე მეტი, რასაც ითვალისწინებს კომისია ტარიფის დადგენისას, იგივე ძაბვისა და ანალოგიური ტექნიკური მონაცემების გამანაწილებელი ქსელის მონაკვეთზე ელექტროენერგიის გატარების მომსახურებისათვის.

5. მომხმარებლის (ან მომხმარებელთა) კუთვნილი ელექტროქსელიდან ელექტროენერგიის სხვა მომხმარებლებისათვის განშტოებით მიწოდების შემთხვევაში, თითოეული მომხმარებლის განშტოებაზე მოწყობილი უნდა იყოს აღრიცხვის კვანძი და დამონტაჟდეს ინდივიდუალური მრიცხველები. ამასთან, აღნიშნული ინდივიდუალური მრიცხველების გარდა, მოცემულ განშტოებამდე (ამ წესებით განსაზღვრული წესით) უნდა მოეწყოს აღრიცხვის კვანძი და დამონტაჟდეს საკონტროლო მრიცხველი.

6. პირის მიერ მის მფლობელობაში არსებული უძრავი ქონების ნაწილის სხვა პირზე დროებით სარგებლობაში გადაცემის შემთხვევაში, დროებითი მფლობელის (პირდაპირი მფლობელის) აბონენტად რეგისტრაცია (ასეთი მოთხოვნის არსებობისას), ამ წესებით გათვალისწინებული პირობების დაცვით, შეიძლება განხორციელდეს მხოლოდ ინდივიდუალური აღრიცხვის კვანძის სათანადოდ მოწყობის შემდეგ, რომლითაც შესაძლებელი იქნება განაწილების ლიცენზიატის მიერ ამ მომხმარებლის (აბონენტის) ელექტროენერგიის ინდივიდუალური მოხმარების განსაზღვრა. ამ პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, დროებითი მფლობელის ელექტროგაყვანილობისა და აღრიცხვის კვანძის მოწყობა არ წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატის ვალდებულებას, მიუხედავად ამისა, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ წესების მოთხოვნების შესაბამისად, შეადგინოს მრიცხველის (აღრიცხვის კვანძის) შემოწმების შესახებ აქტი.

7. მომხმარებლის (აბონენტის) მიერ უძრავი ქონების ნაწილის დროებით სარგებლობის შემთხვევაში, თუ მის მიერ ელექტროენერგიის მიღება წარმოებს მესაკუთრის კუთვნილი ელექტროქსელის გავლით, რომლის შემდეგაც ხდება ელექტროქსელის სხვადასხვა მომხმარებლებზე (აბონენტებზე) განშტოება, ამ მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის შესყიდვა ხდება განშტოებამდე დამონტაჟებულ საკონტროლო მრიცხველზე, ამ მომხმარებლისთვის აღნიშნული მრიცხველი წარმოადგენს საანგარიშსწორებო მრიცხველს და მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურს იხდის იმავე ტარიფით, რა ძაბვაზეც ხდება განაწილების ლიცენზიატის ქსელიდან ელექტროენერგიის ამ მრიცხველში მიღება-აღრიცხვა. ასეთ შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია:

ა) თითოეულ მომხმარებელს გაუწიოს მომსახურება, მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად;

ბ) მომხმარებელთან ანგარიშსწორება აწარმოოს ინდივიდუალურად, ასევე ინდივიდუალურად გამოწეროს ქვითარი და საფასური ელექტროენერგიის მოხმარების შესაბამისად დაარიცხოს;

გ) საკონტროლო (საანგარიშსწორებო) მრიცხველსა და თითოეული აბონენტის ინდივიდუალური მრიცხველების ჯამს შორის ტექნიკური დანაკარგით გამოწვეული სხვაობა, გადაანაწილოს მომხმარებლების მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის პროპორციულად;

დ) მომხმარებელთა შორის, დარიცხვასთან დაკავშირებით დავის შემთხვევაში, შეისწავლოს საკითხი და დააფიქსიროს მისი პოზიცია;

ე) საჭიროების შემთხვევაში, მოახდინოს მონაცემების კორექტირება მომხმარებელთა საკონტროლო (საანგარიშსწორებო) და ინდივიდუალური მრიცხველების ჩვენებზე დაყრდნობით, მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად;

ვ) მომხმარებლის მიერ დარიცხული დავალიანების დროულად გადაუხდელობის შემთხვევაში, ელექტროენერგიით მომარაგება განახორციელოს იმ მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის პირობით, რომელსაც ერიცხება დავალიანება. განაწილების ლიცენზიატის მიერ ამ ქვეპუნქტის გამოყენება შესაძლებელია მხოლოდ იმ შემთხვევაში, თუ მის მიერ ვერ ხერხდება აღნიშნული მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა.

8. თუ ერთ შენობაში განთავსებულია ორი ან მეტი მომხმარებელი, რომელთა ინდივიდუალური გამრიცხველიანება ტექნიკურად შეუძლებელია ან მიზანშეუწონელია, მხოლოდ კომისიის წინასწარი თანხმობის შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიანტი უფლებამოსილია, აღნიშნულ მომხმარებლებთან დადებული წერილობითი ხელშეკრულების საფუძველზე, მათ მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა და ანგარიშსწორება აწარმოოს საერთო ხარჯის აღმრიცხველი მრიცხველის მეშვეობით. ასეთ შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია:

- ა) დროულად წარადგინოს კომისიაში მომხმარებლებთან დადებული წერილობითი ხელშეკრულება;
- ბ) თითოეული მომხმარებელი აიყვანოს აბონენტად და მომსახურება განახორციელოს ამ წესებითა და მათთან დადებული წერილობითი ხელშეკრულების საფუძველზე.

#### მუხლი 16. ღია (საჯარო) ინფორმაცია

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მომსახურების ცენტრებში ხელმისაწვდომი გახადოს შემდეგი ინფორმაცია:

- ა) არსებული და დაგეგმილი მომსახურების სახეების და შეღავათების შესახებ (ასეთის არსებობის შემთხვევაში);
- ბ) განაწილების, გატარების და სამომხმარებლო ტარიფების და მასთან დაკავშირებული ცვლილებების შესახებ;
- გ) აბონენტის ბრუნვის ისტორიის და განცხადებებზე რეაგირების შესახებ (აღნიშნული ხელმისაწვდომი უნდა იყოს მხოლოდ მოცემული აბონენტისთვის);
- დ) გასული წლის (წლების) საქმიანობის ანგარიში, ასევე მომავალი წლის სამუშაო გეგმისა და საინვესტიციო პროგრამის შესახებ;
- ე) ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტისა და ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრის (ცვალებადობის) და ამ წესებით გათვალისწინებული ჟურნალის სხვა ჩანაწერები;
- ვ) მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურების შესახებ, მათ შორის, ელექტროენერგიის სავარაუდო ღირებულებისა და საკონტაქტო რეკვიზიტების მითითებით (მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ ამ მიზნით მიწოდებული ინფორმაციის საფუძველზე);
- ზ) კანონმდებლობით გათვალისწინებული სხვა ღია (საჯარო) ინფორმაცია.

2. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ მუხლში მოცემული ინფორმაცია განათავსოს (გამოაცხადოს) ყველასათვის ხელმისაწვდომ ადგილზე (მათ შორის ოფიციალურ ვებ გვერდზე), ისე რომ არ მოხდეს სხვა პირის შესახებ ინფორმაციის გამჟღავნება; გამოცხადებული ინფორმაციის განახლება უნდა მოხდეს, მისი მიღებიდან უმოკლეს ვადაში (არაუგვიანეს 5 სამუშაო დღისა) - ბოლო განახლების დროისა და თარიღის მითითებით.

3. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მომსახურების ცენტრებში თვალსაჩინო ადგილას განათავსოს ეს წესები. ასევე, ყველა ის აქტი თუ დოკუმენტი, რომელიც ეხება მომსახურებისა და ანგარიშსწორების საკითხებს.

## მუხლი 17. აქტის შედგენის წესი

1. ელექტროენერგიის მრიცხველის დაყენების, მოხსნის, მომხმარებლის მიერ ამ წესებით ან/და ხელშეკრულებით გათვალისწინებული პირობების და ვალდებულებების დარღვევის, ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტის, აღდგენის ან სხვა ფაქტის (გარემოების) დაფიქსირების მიზნით, განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლები ვალდებული არიან ადგილზე შეადგინონ შესაბამისი აქტი. ამასთან, აქტის შედგენა სავალდებულო არ არის მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობის შედეგად ელექტროენერგიის მომარაგების შეწყვეტის და შესაბამისად, აღდგენის შემთხვევებში.

2. აქტს განაწილების ლიცენზიატის მიერ უნდა მიენიჭოს ნომერი და მისი აღრიცხვა უნდა განხორციელდეს შესაბამის სარეგისტრაციო ჟურნალში.

3. აქტში უნდა აღინიშნოს:

- ა) გარემოება, რომლის დაფიქსირების მიზნითაც დგება აქტი;
- ბ) აქტის შედგენის თარიღი და ადგილი; შემდგენის თანამდებობა, სახელი და გვარი; მონაცემები მომხმარებლის შესახებ; საქმის გადასაწყვეტად სხვა საჭირო ცნობები;
- გ) აქტს ხელს აწერენ მისი შემდგენი და მომხმარებელი (თუ ეს წესები ან/და მოქმედი კანონმდებლობა ითვალისწინებს მომხმარებლის დასწრების პირობას); ასევე, თუ არიან მოწმეები, აქტს შეიძლება ხელი მოაწერონ ამ პირებმაც;
- დ) აქტს სათანადო ჩანაწერის საფუძველზე შეიძლება დაერთოს დარღვევის ან სხვა ფაქტის დამადასტურებელი სხვადასხვა მტკიცებულებები;
- ე)იმ შემთხვევაში, თუ პირი უარს იტყვის აქტის ხელმოწერაზე, კეთდება სათანადო ჩანაწერი. პირს, რომელმაც უარი თქვა აქტის ხელმოწერაზე, უფლება აქვს აქტს დაურთოს ახსნა-განმარტება და შენიშვნები, აგრეთვე, ჩამოაყალიბოს აქტის ხელმოწერაზე უარის თქმის მოტივი.

4. მომხმარებლის მიერ ამ წესებით ან/და ხელშეკრულებით გათვალისწინებული პირობების და ვალდებულებების დარღვევის ფაქტის გამოვლენის შემთხვევაში, აქტში დამატებით აღინიშნება:

- ა) დარღვევის არსი, თარიღი და ადგილი;
- ბ) მოწმეთა ან/და დაზარალებულთა არსებობის შემთხვევაში, მათი ვინაობა და მისამართი;
- გ) ახსნა-განმარტება (ასეთი მოთხოვნის შემთხვევაში);
- დ) მომხმარებლის კუთვნილი ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრე (აუცილებლობის შემთხვევაში);
- ე) ინფორმაცია დამიწების შესახებ (საჭიროების შემთხვევაში);
- ვ) მოხდა თუ არა დარღვევის ადგილზე გამოსწორება.

5. ელექტროენერგიის მრიცხველის (აღრიცხვის კვანძის) შემოწმების აქტში დამატებით აღინიშნება:

- ა) ელექტროენერგიის მრიცხველის ტიპი და ნომერი, ჩვენება შემოწმების მომენტში და ელექტროენერგიის მრიცხველის მუდმივა;
- ბ) ბრჯენების ნომრები და მდგომარეობა;
- გ) დენის და ძაბვის ტრანსფორმატორების მონაცემები;
- დ) ელექტროენერგიის მრიცხველის ბადროს ბრუნთა რიცხვი (იმპულსების რაოდენობა – ელექტრონული ელექტროენერგიის მრიცხველისათვის) და შესაბამისი დრო;
- ე) გამოყენებული ელექტროენერგიის მრიცხველის დასახელება და საქარხნო ნომრები, დამოწმების ვადა, სიზუსტის კლასი;

ვ) სამგზა ელექტროენერგიის მრიცხველის შემთხვევაში, დამატებით უნდა აღინიშნოს პირველადი და მეორადი დენის და ძაბვის გაზომვის შედეგები.

6. ელექტროენერგიის მრიცხველის დაყენების ან მოხსნის შემთხვევაში, აქტში დამატებით აღინიშნება:

ა) შესაბამისი ელექტროენერგიის მრიცხველის (მრიცხველების) ტექნიკური მახასიათებლები, ნომერი და ჩვენება;

ბ) ბრჯენის ნომერი;

გ) განმარტება, თუ რა გარემოებათა გამო მოიხსნა ან/და დაყენდა ელექტროენერგიის მრიცხველი;

დ) ლაბორატორიის დასახელება, სადაც მოხდება შემოწმების ჩატარება (ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნის შემთხვევაში).

7. თუ სხვადასხვა გარემოებათა გამო, საჭიროა მომხმარებელთან არსებული ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნა, იგი უნდა ჩაიდოს ცალკე პაკეტში და დაილუქოს. საჭიროების შემთხვევაში, ელექტროენერგიის მრიცხველი შესამოწმებლად განაწილების ლიცენზიატის მიერ გადაიგზავნება აქტთან ერთად, დაინტერესებულ პირის მოთხოვნით შესაბამის ლაბორატორიაში.

8. იმ შემთხვევაში, თუ მომხმარებელი არ ესწრება ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების შესახებ აქტის შედგენას ან უარს იტყვის ამ აქტის ხელმოწერაზე, შედგენილი აქტი მომხმარებელს უნდა გაეგზავნოს დაზღვეული წერილით.

9. მიღებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის ორი ან მეტი ელექტროენერგიის მრიცხველის საშუალებით აღრიცხვის შემთხვევაში, აქტი უნდა შედგეს ელექტროენერგიით მომარაგების შესაბამის კვების წყაროზე არსებულ ელექტროენერგიის მრიცხველზე.

10. აქტის შედგენის პროცესს შეიძლება დაესწრონ ადმინისტრაციული ორგანოს ან დაწესებულების წარმომადგენლები, რაც უნდა დადასტურდეს მათ მიერ აქტზე ხელის მოწერით.

11. აქტი უნდა შედგეს ორ ეგზემპლარად, რომელთაგან აქტის ერთი ეგზემპლარი გადაეცემა მომხმარებელს, მეორე – განაწილების ლიცენზიატს; ხოლო ელექტროენერგიის მრიცხველის მოხსნის შემთხვევაში, აქტი უნდა შედგეს სამ ეგზემპლარად – ასეთ შემთხვევაში, მესამე ეგზემპლარი გაიგზავნება ლაბორატორიაში ელექტროენერგიის მრიცხველთან ერთად.

12. დაუშვებელია აქტის საფუძველზე რაიმე სახის მოქმედების განხორციელება, თუ ეს აქტი შედგენილია ამ წესებით გათვალისწინებული პირობების ან/და პროცედურების დარღვევით.

13. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მის მიერ შედგენილი აქტი და ტექნიკურად გაუმართაობის მიზეზით მოხსნილი ელექტროენერგიის მრიცხველი შეინახოს შესაბამისი აქტის შედგენის თარიღიდან არანაკლებ ერთი წლის განმავლობაში (გარდა იმ შემთხვევისა, როდესაც აღნიშნული მრიცხველი გაუმართაობის გამოსწორების შემდეგ დამონტაჟებულ იქნა იმავე მომხმარებელთან).

მუხლი 18. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ურთიერთობა

1. საცალო მომხმარებელს უფლება აქვს ელექტროენერგია შეისყიდოს, როგორც განაწილების ლიცენზიატისგან, ისე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან სათანადო წესის დაცვით გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების საფუძველზე.

2. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, საცალო მომხმარებელთან ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების გაფორმებისთანავე, შესაბამის განაწილების ლიცენზიატს დაუყოვნებლივ მიაწოდოს აღნიშნული ხელშეკრულების ასლი და ხელშეკრულებით გათვალისწინებულ ვადაში უზრუნველყოს საცალო მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის მიწოდება.

3. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, შესაძლოდ მოკლე ვადაში განსაზღვროს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის ელექტროენერგიის საცალო მომხმარებლისათვის მიწოდების დაწყების თარიღი და უზრუნველყოს მათ შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების შესრულება ამ წესების პირობების შესაბამისად.

4. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს უფლება აქვს, უარი თქვას ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების გაფორმებაზე, თუ აშკარად შეუძლებელია კონკრეტული მომხმარებლისათვის მომსახურების გაწევა ტექნიკური მიზეზის ან სხვა დასაბუთებული გარემოების გამო.

5. საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის ნასყიდობა არ ათავისუფლებს განაწილების ლიცენზიატს ამ წესებით განსაზღვრული რაიმე სახის ვალდებულებისა თუ პასუხისმგებლობისგან; განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მის ქსელზე მიერთებულ საცალო მომხმარებლისათვის გამანაწილებელი ქსელისა და ელექტროენერგიის მრიცხველის (აღრიცხვის კვანძის), ელექტროენერგიის გატარების, ელექტროენერგიით მომარაგების, მომარაგების შეწყვეტის ან აღდგენის, ასევე, მოხმარებული ელექტროენერგიისა და მომსახურების საფასურის დარიცხვისა და ამოღების მომსახურება შეასრულოს იგივე პირობებითა და პროცედურებით, როგორც საცალო მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის განაწილების შემთხვევაში.

6. საცალო მომხმარებლისთვის ამ წესების შესაბამისად აღრიცხული და დარიცხული თანხის გადახდაზე პასუხისმგებელია მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური, ხოლო მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვის, მომსახურებისა და მოხმარებული ელექტროენერგიის ქვითარზე ასახვისა და საცალო მომხმარებლისთვის მიწოდების ვალდებულება ეკისრება შესაბამისი გამანაწილებელი ქსელის მფლობელ განაწილების ლიცენზიატს, გარდა იმ შემთხვევებისა, როდესაც განაწილების ლიცენზიატსა და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს შორის დადებული ხელშეკრულებით სხვა რამ არ არის გათვალისწინებული.

7. საცალო მომხმარებლის მიერ ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით გათვალისწინებული ელექტროენერგიის მოხმარების საფასურის გადახდა გულისხმობს საცალო მომხმარებლის მხრიდან ყველა იმ ვალდებულების შესრულებას, რაც განხორციელდა ამ მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის მოქმედი კანონმდებლობის, ამ წესებითა და ხელშეკრულებებიდან გამომდინარე; დაუშვებელია საცალო მომხმარებელს დაეკისროს ელექტროენერგიის შესყიდვისა და მომარაგებისათვის რაიმე სხვა სახის ერთჯერადი გადასახდელის ან საფასურის გადახდა, გარდა ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებითა და ამ წესების მე-19 მუხლით განსაზღვრული ელექტროენერგიის მოხმარების საფასურისა. ამ წესებით განსაზღვრული ყველა სხვა ინდივიდუალურად გადასახდელი (ელექტროენერგიის მრიცხველის, კორექტირების, უკანონოდ მოხმარების და სხვა ერთჯერადი ხარჯები) მომხმარებლის ქვითარში უნდა აისახოს განცალკევებულად.

8. საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადახდის შემთხვევაში, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, შეასრულოს ყველა ის ვალდებულება, რომელიც წარმოიშვა აღნიშნული საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველსაყოფად მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესების შესაბამისად.

9. საცალო მომხმარებლის მიერ ელექტროენერგიის მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან შესყიდვის შემთხვევაში, ქვითარში სამომხმარებლო ტარიფის ნაცვლად აღინიშნება ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის მოხმარების საფასური და მომხმარებელზე დარიცხული თანხა, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისა და განაწილების ლიცენზიისათვის წილობრივი და მათი ჯამური მაჩვენებლით.

10. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ამ წესების შესაბამისად ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში, საცალო მომხმარებელმა დარიცხული თანხა უნდა გადაიხადოს ქვითარში მოცემულ იმ საბანკო ანგარიშზე, სადაც უნდა მოხდეს დარიცხული თანხის გადახდა.

11. საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით უზრუნველსაყოფად მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, ამ წესებისა და მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად, გააჩნდეს შესაბამისი ხელშეკრულებები ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის, გადაცემის ან/და გატარების მომსახურების შესახებ.

მუხლი 19. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება

1. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით გათვალისწინებული ელექტროენერგიის მოხმარების საფასური მოიცავს ელექტროენერგიის წარმოებისა და ყველა იმ მომსახურების (გადაცემის, დისპეტჩერიზაციის, გატარების, სიმძლავრის სასისტემო რეზერვით უზრუნველყოფის და სხვა მომსახურების) ღირებულებას, რომელიც საჭიროა საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მუდმივი და სტაბილური მომარაგებისთვის მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესების პირობების შესაბამისად.

2. ამ წესების შესაბამისად, საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში, მიუხედავად იმისა, ხდება თუ არა შესაბამისი მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის სათანადო რაოდენობისა თუ სიმძლავრის მიწოდება, საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგება არ უნდა შეწყდეს. ამასთან, საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებაზე გაწეული მომსახურების საფასურისა და ხარჯების გადახდა მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ ხდება ამ საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებაზე ფაქტობრივად გაწეული მომსახურების შესაბამისად.

მუხლი 20. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების შესრულება

1. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება შესრულებისათვის საჭიროებს იმ განაწილების ლიცენზიისათვის მიწოდებას, რომლის მეშვეობითაც ხდება საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის გატარება, ფაქტობრივი მოხმარების შევსება ან/და სიმძლავრის სასისტემო რეზერვით უზრუნველყოფა.

2. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებულ ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებასთან ერთად მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურმა შესაბამისი განაწილების ლიცენზია უნდა მიაწოდოს შემდეგი დოკუმენტაცია:

- ა) საცალო მომხმარებლის დასახელება და მისამართი, სადაც უნდა მოხდეს ელექტროენერგიით მომარაგება;
- ბ) მომხმარებლისათვის მოთხოვნილი სიმძლავრე, ხოლო არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის შემთხვევაში, შესაძლებელია ასევე მოთხოვნილ იქნას ელექტროენერგიის საპროგნოზო მიწოდებისა და მოხმარების წლიური, თვიური, დღიური და საათობრივი გეგმა გრაფიკი;
- გ) ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის და საჭიროების შემთხვევაში, გადაცემის მომსახურების შესახებ ხელშეკრულებები;
- დ) საცალო მომხმარებლის სიმძლავრის სასისტემო რეზერვით უზრუნველყოფის პირობები.

3. განაწილების ლიცენზიატი, გარდა ამ მუხლის მე-6 პუნქტით გათვალისწინებული შემთხვევისა ვალდებულია, ელექტროენერგიის ნასყიდობის კონკრეტული ხელშეკრულების შესაბამისად ელექტროენერგიის გატარებასა და შესაბამის მომსახურებაზე უარი თქვას იმ შემთხვევაში, თუ:

- ა) ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით განსაზღვრულია, საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის დაწყების ამ წესებთან აშკარად შეუსაბამო ვადები;
- ბ) არ არის განსაზღვრული საცალო მომხმარებლის სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის უზრუნველყოფის პირობები;
- გ) არ არის განსაზღვრული მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ ელექტროენერგიის მიწოდების თარიღი და სავარაუდო სიმძლავრეები;
- დ) მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ არ არის რეგისტრირებული შესაბამისი ხელშეკრულება ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის და საჭიროების შემთხვევაში, გადაცემის მომსახურების შესახებ.

4. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, საცალო მომხმარებელსა და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების მიღებიდან 5 სამუშაო დღის ვადაში განსაზღვროს, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ შესაბამისი საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების ზუსტი თარიღი, რომელიც არ უნდა აღემატებოდეს აღნიშნული ხელშეკრულების მიღებიდან 40 კალენდარულ დღეს (თუ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების უფრო გვიანი ვადა არ არის გათვალისწინებული). განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, აცნობოს მხარეებს ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების ზუსტი თარიღი მისი განსაზღვრისთანავე.

5. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ შესაბამისი საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების საფუძველზე, ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების თარიღი უნდა იყოს კალენდარული თვის დაწყების თარიღი.

6. თუ საცალო მომხმარებელი ელექტროენერგიით მარაგდება უშუალოდ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, მის მიერ გამომუშავებულ და სალტეზე გაცემულ ელექტროენერგიასთან ერთად აღრიცხოს და მოთხოვნის შესაბამისად წარადგინოს საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიის მოხმარების შესახებ მონაცემები.

7. თუ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ საცალო მომხმარებელი ელექტროენერგიით მარაგდება ისე, რომ არ ხდება ან ტექნიკურად შეუძლებელია ამ საცალო მომხმარებლის გადაცემის და განაწილების ლიცენზიატების მეშვეობით ელექტროენერგიით მომარაგება, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება, შესრულებისათვის არ საჭიროებს განაწილების ლიცენზიატისათვის მიწოდებასა და განაწილების ლიცენზიატის მეშვეობით სიმძლავრის სასისტემო რეზერვით უზრუნველყოფას. განაწილების



ლიცენზიატს არ შეიძლება დაეკისროს რაიმე სახის ვალდებულება ამ პუნქტით განსაზღვრული საცალო მოხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებიდან გამომდინარე.

## მუხლი 21. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და განაწილების ლიცენზიატს შორის ურთიერთობები

1. საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში, საცალო მომხმარებლის მოხმარების შესაბამისად, განაწილების ლიცენზიატი არეზერვებს (ქმნის) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვს მოქმედი კანონმდებლობით განსაზღვრული პირობებით; მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს ეკისრება აღნიშნული საცალო მომხმარებლის სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის უზრუნველყოფის ხარჯების ანაზღაურება.

2. განაწილების ლიცენზიატი (მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის ინტერესების გათვალისწინებით) ვალდებულია, გააფორმოს ბანკთან ისეთი ხელშეკრულება, რომლის თანახმადაც საცალო მომხმარებლის მიერ (ქვითარზე მოცემულ ანგარიშზე) გადახდილი თანხა გადაირიცხება მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისა და განაწილების ლიცენზიატის ანგარიშებზე ერთდროულად, ქვითარში აღნიშნული წილობრივი მაჩვენებლის მიხედვით. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური და განაწილების ლიცენზიატი ხელშეკრულებით შეიძლება შეთანხმდნენ ანგარიშსწორების სხვა წესზეც.

3. იმ შემთხვევაში, თუ საცალო მომხმარებელმა ქვითარში მითითებულ ვადაში არ გადაიხადა შესყიდული ელექტროენერგიის ან/და მომსახურების ღირებულება, განაწილების ლიცენზიატი ამ საცალო მომხმარებლის მიმართებაში ვალდებულია, იმოქმედოს ელექტროენერგიის განაწილებისას ანალოგიურ შემთხვევებზე ამ წესებით გათვალისწინებული პირობების შესაბამისად (მათ შორის უზრუნველყოს ამ მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა), ამასთან, საცალო მომხმარებლის მიერ ქვითარში მითითებული ვადის გადაცილებიდან 10 დღის განმავლობაში თანხის კვლავ გადაუხდელობის შემთხვევაში, ატყობინებს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს და განუსაზღვრავს მისი დავალიანების გადახდის გონივრულ ვადას, განსაზღვრულ ვადაში თანხის გადაუხდელობის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, შესაბამის მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს, ასევე მოსთხოვოს საბანკო გარანტია მომდევნო საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ან/და გატარების მომსახურების ღირებულების დაფარვის უზრუნველსაყოფად.

4. იმ შემთხვევაში, თუ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური არ გადაიხდის გატარებული ელექტროენერგიის საფასურს ან/და შესაბამისი საცალო მომხმარებლის დავალიანებას ან ვერ წარადგენს განაწილების ლიცენზიატის მიერ მოთხოვნილ ფინანსურ გარანტიას, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მხარეთა შეტყობინების შემდეგ არ დაუშვას გამანაწილებელ ქსელში მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური აღნიშნული პირობების დაკმაყოფილებამდე. ასეთ შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის შესაბამის მომხმარებელს გაუწიოს განაწილების მომსახურება ამ წესებით დადგენილი პირობების შესაბამისად.

## მუხლი 22. გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის გატარების ხელშეკრულება

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მოთხოვნის შემთხვევაში გააფორმოს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურთან საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის გატარების შესახებ ხელშეკრულება, რომელიც მოქმედებს სანამ მხარეების მიერ არ იქნება მიღებული სხვა გადაწყვეტილება.

2. გატარების შესახებ ხელშეკრულების გაფორმების მიზნით, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურმა განაწილების ლიცენზიატს უნდა მიმართოს შესაბამისი განაცხადით.

3. ელექტროენერგიის გატარების შესახებ განაცხადი უნდა შეიცავდეს:

ა) განმცხადებლის (მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის) რეკვიზიტებს;

ბ) ელექტროენერგიის გატარების საფასურის გადახდაზე პასუხისმგებელი იურიდიული პირის ან ინდივიდუალური მეწარმის (ასევე, სხვა ფორმის მეწარმე სუბიექტის) სახელს, მისამართს და საბანკო რეკვიზიტებს;

გ) მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესების შესაბამისად, ელექტროენერგიის გატარებისა და საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით უზრუნველყოფის მომსახურებიდან გამომდინარე წარმოქმნილი ხარჯების გადახდაზე, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის თანხმობას.

დ) ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის ელექტროენერგიის მიწოდების პუნქტების ადგილმდებარეობასა და დასახელებას;

ე) მიწოდების პუნქტში ელექტროენერგიის საპროგნოზო მიწოდების წლიური, თვიური, დღიური გრაფიკები, ელექტროენერგიის ფაქტიური მიწოდებისა და მოხმარების დაბალანსების პირობების, წყაროებისა და შესაბამისი სიმძლავრეების მითითებით.

4. ამ მუხლის მე-3 პუნქტის "ე" ქვეპუნქტში მოცემული მონაცემები დამოკიდებულია შესაბამის მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებლებთან გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებასა და საცალო მომხმარებლის (მომხმარებლების) ელექტროენერგიის მოხმარების სიმძლავრეებზე. აღნიშნული მონაცემების ცვლილება არ საჭიროებს ელექტროენერგიის გატარების შესახებ განაცხადში ან გატარების ხელშეკრულებაში ცვლილებას.

5. განაწილების ლიცენზიატი ელექტროენერგიის გატარების შესახებ განაცხადის მიღებიდან არა უგვიანეს ოთხი სამუშაო დღისა ვალდებულია, გააფორმოს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურთან ხელშეკრულება ელექტროენერგიის გატარების თაობაზე.

6. განაწილების ლიცენზიატთან ამ მუხლის შესაბამისად შევსებული განაცხადის წარდგენის შემდეგ, განაცხადით მოთხოვნილი პირობები აისახება ელექტროენერგიის გატარების ხელშეკრულებაში.

7. ელექტროენერგიის გატარების შესახებ ინდივიდუალურ ან/და ამ წესებით გაუთვალისწინებელ პირობებზე შეუთანხმებლობის მიუხედავად, განაცხადის შეტანიდან მე-5 სამუშაო დღის შემდეგ, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ მუხლის მე-4 პუნქტის მოთხოვნების შესაბამისად წარდგენილ განაცხადში მოცემული პირობების საფუძველზე, განახორციელოს ელექტროენერგიის გატარება და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის გატარების ხელშეკრულების შესრულების უზრუნველსაყოფად იმოქმედოს ამ წესებით განსაზღვრული პირობებისა და პროცედურების დაცვით.

8. ელექტროენერგიის გატარების ხელშეკრულებაში გათვალისწინებული უნდა იყოს ელექტროენერგიის ფაქტიური მიწოდებისა და მოხმარების დაბალანსების პირობები, მათ შორის, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ ელექტროენერგიის შესაბამისი სიმძლავრის მიუწოდებლობითა და სხვა უარყოფითი გარემოებებით გამოწვეული შედეგების თავიდან აცილების პირობები, ასევე, იმ გარემოებებში მოქმედების პირობები, რომელმაც შეიძლება გამოიწვიოს ელექტროენერგიის გამანაწილებელ სისტემაში მომხმარებელთა იძულებითი შეზღუდვა.

9. განაწილების ლიცენზიატს უფლება არ აქვს, უარი უთხრას შესაბამის დაინტერესებულ პირს მისი კუთვნილი ქსელის მეშვეობით ელექტროენერგიის გატარებაზე, გარდა იმ შემთხვევებისა, როდესაც უარი დასაბუთებულია გატარებისათვის საჭირო შესაბამისი საფასურის გადაუხდელობით.

10. განაწილების ლიცენზიატს ელექტროენერგიის გატარების საფასური აუნაზღაურდება მის მფლობელობაში არსებული გამანაწილებელ ქსელში ფაქტიურად გატარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის შესაბამისად, კომისიის მიერ ამ მომსახურეობაზე დადგენილი ტარიფის მიხედვით.

მუხლი 23. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისათვის საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიისა და მომსახურების საფასურის ანაზღაურება

1. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, შეასრულოს ყველა ის ვალდებულება, რომელიც წარმოიშვა საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით სტაბილურად მომარაგების უზრუნველსაყოფად მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესების შესაბამისად.

2. ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით გათვალისწინებული ელექტროენერგიის მიუწოდებლობის შემთხვევაში, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ვალდებულია, განაწილების ლიცენზიატს აუნაზღაუროს განაწილების ლიცენზიატის მიერ საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის გაწეული ხარჯები ამ წესებისა და ხელშეკრულების შესაბამისად.

3. თუ ელექტროენერგიის გატარების შესახებ ხელშეკრულება სხვა პირობას არ ითვალისწინებს, ანგარიშსწორება მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და განაწილების ლიცენზიატს შორის მოხდება შემდეგი წესით:

ა) როდესაც საანგარიშო პერიოდის ბოლოს აღმოჩნდება, რომ ადგილი აქვს განაწილების ლიცენზიატის კუთვნილი ელექტროენერგიის მოხმარებას, განაწილების ლიცენზიატს უფლება აქვს, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან მოითხოვოს, როგორც მიყენებული ზიანის ანაზღაურება (ასეთის არსებობის შემთხვევაში), ისე საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული მისი კუთვნილი ელექტროენერგიის, სამომხმარებლო ტარიფით ანაზღაურება;

ბ) როდესაც საანგარიშო პერიოდის ბოლოს აღმოჩნდება, რომ საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული (მიღებული) ელექტროენერგია ნაკლებია განაწილების ლიცენზიატის მიერ გამანაწილებელ ქსელში მიღებული და საცალო მომხმარებლისათვის მისაწოდებელი ელექტროენერგიისა, ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს გადაუხადოს საცალო მომხმარებლისათვის მიუწოდებელი ელექტროენერგიის ღირებულება, ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებით გათვალისწინებული, ელექტროენერგიის მოხმარების ფასსა და გატარების მომსახურების ღირებულებას შორის სხვაობით მიღებული ფასით.

4. იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერგიის გატარების ტარიფში გათვალისწინებული არ არის ელექტროენერგიის ქსელში ნორმატიული დანაკარგები, ზენორმატიული დანაკარგი შეივსება (ანაზღაურდება) განაწილების ლიცენზიატის მიერ. ხოლო იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერგიის გატარების ტარიფი ითვალისწინებს ნორმატიული დანაკარგის ანაზღაურებას, მაშინ განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, შეავსოს მიწოდების პუნქტში მიღებული და გამანაწილებელ ქსელში გატარებული ელექტროენერგიის ფაქტიური დანაკარგი.

მუხლი 24. საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის კუთვნილ სალტეზე ელექტროენერგიის შესყიდვა

1. საცალო მომხმარებლის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის სალტეზე ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში, ამ წესებით გათვალისწინებული მიზნების უზრუნველსაყოფად, ელექტროენერგიის გატარებისა და ელექტროენერგიით მომარაგებისას აღნიშნულ საცალო მომხმარებელზე ვრცელდება იგივე მოთხოვნები და ვალდებულებები, რაც გათვალისწინებულია მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიმართ საცალო მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების შემთხვევაში.
2. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის სალტეზე ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში, საცალო მომხმარებელი ვალდებულია, თვითონ უზრუნველყოს, ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის კანონმდებლობით გათვალისწინებული შეთანხმებისა თუ ხელშეკრულებების გაფორმება.

მუხლი 25. საცალო მომხმარებლის მიერ გამანაწილებელ ქსელში ელექტროენერგიის მიწოდება

1. საცალო მომხმარებელი უფლებამოსილია, მის მფლობელობაში არსებული მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური (რომლის საპროექტო სიმძლავრე არ აღემატება 100 კვტ.-ს), უფასოდ მიუერთოს განაწილების ლიცენზიატის ქსელს და განახორციელოს მის მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელში მიწოდება მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობების დაცვით. ხოლო განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ხელი შეუწყოს ამა თუ იმ ელექტროსადგურის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთებას და ელექტროენერგიის მწარმოებელთან ურთიერთობა აწარმოოს კანონმდებლობისა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად.
2. საცალო მომხმარებელი, რომელიც ფლობს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურს, რომლის საპროექტო სიმძლავრე არ აღემატება 100 კვტ.-ს, უფლება აქვს, მოითხოვოს მის მიერ წარმოებული და განაწილების ლიცენზიატის ქსელში მიწოდებული ელექტროენერგიის ღირებულების გაქვითვა (განაწილების ლიცენზიატის მიერ საცალო მომხმარებელზე თანხის შესაბამისი წესით დარიცხვის შემდეგ), მის მიერ გამანაწილებელი ქსელიდან მიღებული (მოხმარებული) ელექტროენერგიის ღირებულებიდან, ან/და თანხის უკან დაბრუნება განაწილების ლიცენზიატთან შემდგომი ანგარიშსწორებისას.
3. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, საცალო მომხმარებელთან ანგარიშსწორებისას გაითვალისწინოს ამ საცალო მომხმარებლის მიერ წარმოებული და განაწილების ლიცენზიატის ქსელში მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობა; ანგარიშსწორების კვითარში, საცალო მომხმარებლის მიერ შესაბამის ანგარიშსწორების პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის ღირებულებასთან ერთად, აღნიშნული უნდა იყოს ინფორმაცია ვალდებულების შესრულების შესახებ.
4. საცალო მომხმარებლის მიერ ელექტროენერგიის წარმოებისა და გამანაწილებელ ქსელში მიწოდების შემთხვევაში, ურთიერთობა წარმოებს ამ წესებისა და განაწილების ლიცენზიატისა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ხელშეკრულების შესაბამისად.
5. თუ განაწილების ლიცენზიატსა და საცალო მომხმარებელს შორის სხვა პირობა არ არის შეთანხმებული, ანგარიშსწორებისას ვალდებულებები უნდა შესრულდეს შემდეგი წესით:  
საცალო მომხმარებლის მიერ გამანაწილებელ ქსელში მიწოდებული ელექტროენერგიის ღირებულების გაქვითვა მოხდება მის მიერ განაწილების ლიცენზიატის ქსელიდან მიღებული (მოხმარებული) ელექტროენერგიის ღირებულებიდან, სადაც საცალო მომხმარებლის მიერ

გამანაწილებელ ქსელში მიწოდებული ელექტროენერგიის ფასი ტოლი იქნება მის მიერ გამანაწილებელი ქსელიდან მიღებული (მოხმარებული) ელექტროენერგიის ტარიფსა და ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფებს შორის სხვაობისა.

6. განაწილების ლიცენზიატს არ მოეთხოვება მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების უზრუნველყოფა, ამ მიერთებისათვის საჭირო ტექნიკური საშუალებების შეძენა და სამშენებლო-სამონტაჟო სამუშაოების განხორციელება (მათ შორის რევერსული მრიცხველის შეძენა-დამონტაჟება). ამასთან, იგი ვალდებულია, მოთხოვნიდან ორი კვირის ვადაში შეიმუშაოს და უფასოდ გასცეს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის განაწილების ლიცენზიატის ქსელთან მიერთების ტექნიკური პირობა, რომლის საპროექტო სიმძლავრე არ აღემატება 100 კვტ.-ს. აღნიშნული ტექნიკური პირობის შემუშავებისას განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, მიერთების წერტილი და ამ მიერთებისათვის საჭირო სხვა მოთხოვნები განსაზღვროს ისე, რომ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისთვის მისი შესრულება დაკავშირებული იყოს შესაძლოდ მცირე ხარჯებთან (ფაქტობრივი გარემოებების გათვალისწინებით).

მუხლი 26. ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთება (16.11.2011)

1. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) მიერთებისას, მიერთების საფასური გადაიხდება მხოლოდ ამ წესებით პირდაპირ გათვალისწინებულ შემთხვევაში. მიერთების საფასური ერთჯერადი გადასახდელია. ამასთან, მხარეები შეიძლება შეთანხმდნენ მიერთების საფასურის საავანსო და ეტაპობრივი გადახდის წესზეც.

2. მიერთების მსურველი (განმცხადებელი) ვალდებულია, გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების მოთხოვნით (ელექტრონული ან წერილობითი ფორმით) მიმართოს შესაბამის განაწილების ლიცენზიანტს.

3. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების წესები და მოთხოვნები (წესების 26 და 26<sup>1</sup> მუხლები) ვრცელდება მხოლოდ იმ საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის გამანაწილებელ ქსელთან მიერთებაზე, რომელიც არ არის მიერთებული გამანაწილებელ ქსელთან და არ ხდებოდა მისთვის კანონმდებლობით დადგენილი პირობების შესაბამისად ელექტროენერგიის მიწოდება, აგრეთვე, როდესაც ადგილი აქვს უძრავი ქონების გაყოფას (აბონენტის გაყოფას) და არსებობს გამოყოფილი ქონების მესაკუთრის მიერ აბონენტად – არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლად – რეგისტრაციის მოთხოვნა. (23.08.2012).

4. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების პირობები (წესების 26-ე და 26<sup>1</sup> მუხლები) არ ვრცელდება იმ საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის ელექტროენერგიით უზრუნველყოფაზე, რომელზეც გაცემულია ტექნიკური პირობა, ხდება (ან ხდებოდა) მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად მისი ელექტროენერგიით მომარაგება (გარდა ამ მუხლის მე-3 პუნქტის მეორე წინადადებით გათვალისწინებული შემთხვევისა).

5. მომხმარებლის სამართლებრივი ფორმის, ან მისი უძრავი ქონების, ან ამ ქონების ნაწილზე მფლობელის შეცვლა (გარდა გამოყოფილი ქონების მესაკუთრის მიერ აბონენტად – არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლად – რეგისტრაციის მოთხოვნისა) მომხმარებლისათვის (ან ახალი მომხმარებლებისათვის) არ წარმოადგენს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურის გადახდის ან შეცვლის საფუძველს. აღნიშნული საფასურის გადახდის საფუძველს ასევე არ წარმოადგენს სეზონური ობიექტების (კალენდარული წლის განმავლობაში არა უმეტეს 6 თვის ვადით) 0,4 კვ. ძაბვითა და არა უმეტეს 30 კვტ. სიმძლავრით ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის, აგრეთვე სამშენებლო სამუშაოებისა

და ამ მიზნით გამოყენებული ელექტროდანადგარებისა თუ ობიექტების მომარაგებისათვის ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე დროებით მიერთება და არსებული მომხმარებლის (აბონენტის) მიერ ალტერნატიული (სარეზერვო) კვებით უზრუნველყოფის შემთხვევა. (23.08.2012).

5<sup>1</sup>. თუ ადგილი აქვს უძრავი ქონების გაყოფას (აბონენტის გაყოფას) და არსებობს გამოყოფილი ქონების მესაკუთრის მიერ აბონენტად – საყოფაცხოვრებო მომხმარებლად – რეგისტრაციის მოთხოვნა, განაწილების ლიცენზიანტი უფლებამოსილია, აბონენტად რეგისტრაციისთვის მომხმარებელს დაარიცხოს მხოლოდ აღრიცხვის კვანძის მოწყობაზე გაწეული ხარჯი, მაგრამ არა უმეტეს 100 ლარისა დღგ-ს ჩათვლით (მათ შორის, მრიცხველისა და სხვა დანადგარებისა თუ საშუალებების შეძენისა და მოწყობის ხარჯი). (23.08.2012).

6. 0.4 კვ. (380/220 ვ) და 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასური დგინდება მისაერთებელ სიმძლავრეზე, შეთავაზებული პაკეტების მიხედვით (დანართი 4).

7. განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, 0.4 კვ. (380/220 ვ.) და 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების სათანადო განაცხადის მიღებისთანავე დაიწყოს განაცხადის შესწავლა და მოთხოვნილი მიერთების უზრუნველყოფისათვის საჭირო მოქმედების განხორციელება.

8. 0,4 კვ. (380/220ვ.) და 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) გამანაწილებელი ქსელზე მიერთების სამუშაოები შეიძლება განხორციელდეს მხოლოდ განაწილების ლიცენზიანტის მიერ. განაწილების ლიცენზიანტი უზრუნველყოფს ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) კუთვნილ ტერიტორიამდე მიერთებისთვის საჭირო ყველა სამუშაოსა და ხარჯს (სრულ ტექნოლოგიურ ციკლს), მათ შორის, გამანაწილებელი ქსელის გაყვანას, საშუალებების შეძენას, მიერთების საპროექტო-სამშენებლო სამუშაოებს, მის შესრულებასთან დაკავშირებულ თანხმობის ან ნებართვის მოპოვებას და ყველა სახის საჭირო მოქმედებას და სამუშაოს (აღრიცხვის კვანძის მოწყობისა და ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების ჩათვლით), რაც დაკავშირებულია გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების უზრუნველყოფასა და ელექტრომომარაგებასთან.

9. დაუშვებელია მიერთების მსურველის (განმცხადებლის) მიერ მიერთების უზრუნველყოფისათვის საჭირო საშუალებების შეძენა ან/და გამანაწილებელ ქსელზე მოთხოვნილი მიერთებისათვის საჭირო სამუშაოების წარმოება, მასთან დაკავშირებული საპროექტო-სამშენებლო სამუშაოების ან რაიმე სახის თანხმობის ან ნებართვის მიღებაში მონაწილეობა. მიერთების მსურველი (განმცხადებელი) არ არის ვალდებული განაწილების ლიცენზიანტს წარუდგინოს რაიმე სახის დამატებითი დოკუმენტაცია ან ინფორმაცია (განაცხადში მოცემული ინფორმაციის გარდა), ან დაესწროს ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყებას. ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების პროცესში განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, მიერთების მსურველთან (განმცხადებელთან) ურთიერთობა აწარმოოს მხოლოდ ერთი უფლებამოსილი პირის მეშვეობით.

10. განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასურის ნაწილის გადახდის შემდეგ, 0,220კვ., 0,380კვ. და 6/10კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის (ან მომხმარებლების) გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების სამუშაოები (სრული ტექნოლოგიური ციკლი) განახორციელოს:

ა) იმ დასახლებათა (ქალაქი, დაბა, სოფელი) ტერიტორიულ საზღვრებში, სადაც ახორციელებს ელექტროენერგიის განაწილების საქმიანობას;

ბ) არსებული გამანაწილებელი ქსელიდან:

- ბ.ა) 0,4 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის შემთხვევაში – 800 მ. რადიუსში;  
ბ.ბ) 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის შემთხვევაში - 6 კმ.-ის რადიუსში.

11. ახალი მომხმარებლის მიერთება უნდა განხორციელდეს მიერთების მსურველის მიერ შესაბამისი განაცხადით მოთხოვნილი პირობების შესაბამისად. მიერთების მსურველს (ახალი მომხმარებელს) უფლება აქვს აირჩიოს (განაცხადით მოითხოვოს):

- ა) აღრიცხვის კვანძის ძაბვის საფეხური, რომელზეც უნდა მოეწყოს აღრიცხვის კვანძი (გარდა ამ წესების 26<sup>1</sup> მუხლის მე-9 პუნქტით გათვალისწინებული შემთხვევისა);  
ბ) მისაერთებელი სიმძლავრე შესაბამის ძაბვის საფეხურზე, სადაც უნდა მოეწყოს აღრიცხვის კვანძი შეთავაზებული პაკეტის მიხედვით.

12. თუ საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის მშენებლობის შედეგად ადგილი აქვს გამანაწილებელ ქსელზე სამი ან სამზე მეტი ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) მიერთებას, მიერთების საფასურის ოდენობა (შეთავაზებული პაკეტის მიხედვით) განსაზღვრულ უნდა იქნეს ამ ობიექტის (ან ობიექტების) სამშენებლო-საპროექტო დოკუმენტაციით განსაზღვრული (დადგენილი) მისაერთებელი სიმძლავრის ოდენობის შესაბამისად.

13. საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთებისა და ამ მომხმარებლების აბონენტად აყვანის შემდეგ, განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, ამ მომხმარებლებს (აბონენტებს) მომსახურება გაუწიოს კომისიის მიერ დადგენილი პირობების შესაბამისად და მათ მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა და ანგარიშსწორება აწარმოოს ინდივიდუალურად.

14. გამანაწილებელ ქსელზე მიერთებულ ახალ მომხმარებელს არ მოეთხოვება აბონენტად რეგისტრაციის მიზნით სპეციალური განაცხადით მიმართვა და ამ წესების მე-4 მუხლით გათვალისწინებული ღონისძიებების განმეორებით განხორციელება. (16.11.2011).

მუხლი 26<sup>1</sup>. ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების პროცედურები (16.11.2011)

1. საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის მშენებლობის, ასევე უძრავი ქონების (აბონენტის) გაყოფის შემთხვევაში, როდესაც ადგილი აქვს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთებას (ამ წესების 26-ე მუხლის მე-3, მე-4 და მე-5 პუნქტების შესაბამისად), პირმა (ან პირთა ჯგუფმა) „გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ“ განაცხადით უნდა მიმართოს განაწილების ლიცენზიანტს (ელექტრონული ან წერილობით ფორმით). თუ მოთხოვნილი მიერთება არ შეესაბამება ამ წესებით გათვალისწინებულ ახალი მომხმარებლის მიერთების განსაზღვრებას, დაუშვებელია მისი განხილვა ამ წესების 26-ე და 26<sup>1</sup> მუხლების საფუძველზე და განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია წინასწარ გადახდილი მიერთების საფასურის დაუბრუნოს განმცხადებელს 10 დღის ვადაში.

2. მიერთების მსურველი (განმცხადებელი) ვალდებულია, განაცხადის წარდგენამდე გადაიხადოს განაცხადში ასახული გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურის 50%, ხოლო დარჩენილი თანხა გადაიხადოს (თუ მხარეები წერილობით არ შეთანხმდნენ სხვა პირობებზე), ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების თარიღიდან:

- ა) საყოფაცხოვრებო მომხმარებელმა – 20 დღის განმავლობაში;  
ბ) არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელმა – 10 დღის განმავლობაში.

3. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) მიერთების შესახებ განაცხადის მიღების შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიანტი კისრულობს ვალდებულებას, გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მიერთების მსურველს (განმცხადებელს) გაუწიოს მომსახურება და უზრუნველყოს იგი მის კუთვნილ ტერიტორიამდე ელექტროენერგიით მომარაგებისათვის საჭირო მომსახურებითა და საშუალებებით (სრული ტექნოლოგიური ციკლით) ამ წესებისა და მოქმედი კანონმდებლობით განსაზღვრული პირობების დაცვით, ხოლო გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მიერთების მსურველი (განმცხადებელი) იღებს ვალდებულებას გადაიხადოს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური და დაიცვას მოქმედი კანონმდებლობითა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობები.

4. მიერთების მსურველი (განმცხადებელი) ვალდებულია, გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნით (კომისიის გადაწყვეტილებით დამტკიცებული სტანდარტული განაცხადით) ელექტრონული ან წერილობით ფორმით, მიმართოს შესაბამის განაწილების ლიცენზიანტს. ამასთან, განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, 5 სამუშაო დღის ვადაში დაადგინოს განაცხადის და მასში არსებული მოთხოვნის სრულყოფილება და განმცხადებელს დაუყოვნებლივ აცნობოს პასუხი როგორც მოკლე ტექსტური შეტყობინებით, ისე განაცხადში მითითებული საშუალებით წერილობით ან ელექტრონულად (ხარვეზის დადგენის შემთხვევაში უარი უნდა იყოს დასაბუთებული). წინააღმდეგ შემთხვევაში განაცხადი მიღებულად ჩაითვლება.

5. განაწილების ლიცენზიანტი უფლებამოსილია, დაადგინოს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ განაცხადში ხარვეზი (მხოლოდ ამ წესებით გათვალისწინებული შემთხვევაში) და დატოვოს ის განუხილველად. აღნიშნულ განაცხადში ხარვეზის დადგენისა და მისი განუხილველად დატოვების საფუძველს შეიძლება წარმოადგენდეს: თუ განაცხადი არ არის სრულყოფილი ან/და შევსებულია ხარვეზით (მათ შორის, თუ განაცხადი არ არის შევსებული კომისიის გადაწყვეტილებით დამტკიცებული სტანდარტული ფორმის დაცვით) – ასეთ შემთხვევაში მოთხოვნილი მიერთება განხორციელდება მხოლოდ ახალი განაცხადის წარდგენის შემთხვევაში.

6. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ განაცხადში ხარვეზის დადგენის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია მიერთების მსურველს (განმცხადებელს) დაუბრუნოს მის მიერ გადახდილი ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური 10 სამუშაო დღის ვადაში (განაცხადში მითითებულ ანგარიშზე). მიერთების მსურველს (განმცხადებელს) უფლება აქვს, მოითხოვოს (წერილობითი ან ელექტრონული ფორმით) გადახდილი თანხის დაბრუნების გადავადება (შეჩერება) ახალი განაცხადის წარდგენის პირობით.

7. 0,4 კვ. (380/220ვ.) და 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდი მოიცავს განაწილების ლიცენზიანტის მიერ „გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ“ განაცხადის მიღებიდან ახალი მომხმარებლის (ან მომხმარებლების) ელექტროენერგიით მომარაგების (განაცხადითა და ამ წესებით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად) დაწყების პერიოდს. ამასთან, აღნიშნული პერიოდის გაანგარიშებისას არ გაითვალისწინება ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ რაიმე სახის თანხმობის ან ნებართვის გაცემის ვადის გადაცილების პერიოდი (რომლის გარეშეც დაუშვებელია მოთხოვნილი მიერთებისათვის საჭირო საპროექტო, სამშენებლო ან/და სამონტაჟო სამუშაოების წარმოება). აღნიშნული ფაქტის შესახებ განაწილების ლიცენზიანტმა დაუყოვნებლივ უნდა აცნობოს განმცხადებელს მისი გამოაშკარავებისთანავე, მოკლე ტექსტური შეტყობინებით, ასევე განაცხადში მითითებული საშუალებით (წერილობით ან ელექტრონულად), რათა მოხდეს მიერთებისათვის განსაზღვრული ვადის დინების შეჩერება. ვადის დინება არ შეჩერდება, თუ ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ თანხმობის ან ნებართვის დადგენილ ვადაში გაუცემლობა გამოწვეულია განაწილების ლიცენზიანტის არასწორი (არასათანადო) მოქმედების ან უმოქმედობის შედეგად.



8. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების უზრუნველყოფის სამუშაოების განსაზღვრულ ვადაში დაუსრულებლობის (ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების განსაზღვრულ ვადაში შეუსრულებლობის) შემთხვევაში, ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური შემცირდება 50%-ით. ხოლო განაწილების ლიცენზიანტის მიერ მიერთების მსურველის (განმცხადებლის) „გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ“ განაცხადის რეაგირების გარეშე დატოვების შემთხვევაში, შესაძლებელია აღნიშნულ მიერთებაზე გავრცელდეს, განსაზღვრულ ვადაში გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების 50%-ით შემცირებული საფასური (ამ შემთხვევაზე გადაწყვეტილებას იღებს კომისია მიერთების მსურველის სათანადო მოთხოვნის საფუძველზე). შესაბამისად, თუ ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური პირს უკვე გადახდილი აქვს, ზედმეტად გადახდილი თანხა განაწილების ლიცენზიანტმა უნდა დაუბრუნოს განმცხადებელს ამ გარემოების დადგენიდან 10 კალენდარული დღის განმავლობაში.

8<sup>1</sup>. გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების უზრუნველყოფის სამუშაოების განსაზღვრულ ვადაში დაუსრულებლობის (ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების განსაზღვრულ ვადაში შეუსრულებლობის) შემთხვევაში კომისია უფლებამოსილია, ლიცენზიანტის მიმართ გამოიყენოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები. (26.09.2012).

9. თუ ადგილი აქვს 6/10 კვ. ძაბვის ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნას 500 კვტ. სიმძლავრეზე ნაკლები მისაერთებელი სიმძლავრით ან 35/110 კვ ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობის მოთხოვნას 5000 კვტ. სიმძლავრეზე ნაკლები მისაერთებელი სიმძლავრით, ასეთი მიერთება შეიძლება განხორციელდეს მხოლოდ ახალი მომხმარებლის (მიერთების მსურველის) ტექნიკური აუცილებლობიდან გამომდინარე, თუ აშკარად შეუძლებელია უფრო დაბალი ძაბვის საფეხურზე აღრიცხვის კვანძის მოწყობა.

10. თუ ადგილი აქვს 35 კვ. და უფრო მაღალი ძაბვის ახალი მომხმარებლის ან მომხმარებლების (ახალი მომხმარებლის ან მომხმარებლების ქსელის) მიერთების მოთხოვნას გამანაწილებელ ქსელზე ან ისეთი სახის მიერთების მოთხოვნას, რომელზეც არ ვრცელდება გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური, ასეთი სახის ობიექტის ელექტრომომარაგების სისტემის მოწყობა ან/და არსებულ ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების მშენებლობა უნდა განხორციელდეს განაწილების ლიცენზიანტსა და მიერთების მსურველს (განმცხადებელს) შორის ურთიერთშეთანხმებით, ხოლო შეუთანხმებლობის შემთხვევაში მიერთების მსურველი თავად უზრუნველყოფს საჭირო საპროექტო და სამშენებლო-სამონტაჟო სამუშაოებს (საკუთარი ან სხვა სამშენებლო საწარმოს მეშვეობით). შეუთანხმებლობის მიუხედავად, განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია, გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობა უფასოდ გასცეს განაცხადის მიღებიდან 2 კვირის განმავლობაში. გაცემული ტექნიკური პირობის მოქმედების ვადაში (არანაკლებ ერთი წლის განმავლობაში) მისი ცალმხრივად შეცვლა დაუშვებელია. მიერთების ტექნიკური პირობა სხვა ინფორმაციასთან ერთად უნდა შეიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:

- ა) მიერთების წერტილს;
- ბ) მიერთების ძაბვის საფეხურს;
- გ) მისაერთებელ სიმძლავრეს (პროექტის შესაბამისად).

11. 35 კვ. და უფრო მაღალი ძაბვის ახალი მომხმარებლის ან მომხმარებლების (ახალი მომხმარებლის ან მომხმარებლების ელექტრული ქსელის) მიერთების შემთხვევაში, ასევე, ისეთი სახის მიერთების მოთხოვნისას, რომელზეც არ ვრცელდება გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური, განაწილების ლიცენზიანტი ვალდებულია:

ა) ახალი მომხმარებლის (ახალი მომხმარებლის ელექტრული ქსელის) ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების განაცხადის განხილვისას, არსებულ გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების წერტილი განსაზღვროს არსებული გამანაწილებელი ქსელის შესაბამის საფეხურის ძაბვაზე;

ბ) არსებულ გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობის მომზადებისას მიერთების წერტილი და ამ მიერთებისათვის საჭირო სხვა მოთხოვნები, არსებული განაცხადის შესაბამისად, განსაზღვროს ტექნიკური მიზანშეწონილობიდან გამომდინარე იმგვარად, რომ მიერთების მსურველისთვის (განმცხადებლისთვის) არსებულ გამანაწილებელ ქსელზე მიერთება დაკავშირებული იყოს შესაძლო მცირე ხარჯებთან;

გ) მიუხედავად იმისა, თუ ვის მიერ ხორციელდება ახალი მომხმარებლის ან მომხმარებლების კუთვნილი ობიექტის ელექტრომომარაგების სისტემის მოწყობა ან/და არსებული ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების მშენებლობა, აღრიცხვის კვანძი უნდა მოეწყოს განაწილების ლიცენზიანტის წერილობითი მოთხოვნის პირობის შესაბამისად.

12. გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასურის განსაზღვრულ ვადაში გადაუხდელობის ან განაწილების ლიცენზიანტსა და მომხმარებელს შორის ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურის გადახდის განაწილვადების შესახებ შეთანხმების შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიანტი უფლებამოსილია გადასახდელი თანხა ასახოს ამ მომხმარებლის დავალიანებაში და იმოქმედოს ამ წესების მე-9 მუხლის შესაბამისად. (16.11.2011).

მუხლი 27. მომხმარებლის მიერ გამანაწილებელ ქსელზე მისაერთებელი სიმძლავრის გაზრდა  
(16.11.2011)

1. მომხმარებელი ვალდებულია განაწილების ლიცენზიანტს წინასწარ აცნობოს მის მიერ გამანაწილებელ ქსელზე მისაერთებელი სიმძლავრის გაზრდის შესახებ.

2. თუ 0,4 კვ. (380/220ვ.) და 6/10 კვ ძაბვის მომხმარებელი ელექტროენერგიის ფაქტობრივი მოხმარების სიმძლავრეს გაზრდის ტექნიკური პირობით გათვალისწინებულ მისაერთებელ სიმძლავრეზე მეტით ისე, რომ საჭიროა მიერთების ტექნიკური პირობის შეცვლა, ასეთ შემთხვევაში განაწილების ლიცენზიანტის მიერ უნდა მოხდეს ახალი ტექნიკური პირობის გაცემა და ამ მომხმარებლის ელექტრომომარაგების სისტემის მოწყობა (სრული ტექნოლოგიური ციკლით უზრუნველყოფა) ახალი ტექნიკური პირობის მოთხოვნების შესაბამისად, ამასთან, მომხმარებელმა უნდა გადაიხადოს საფასური, რომელიც იანგარიშება შემდეგნაირად:

ა) თუ გაზრდილი (მოთხოვნილი) სიმძლავრე გადადის გამანაწილებელ ქსელზე, ახალი მომხმარებლის მიერთების სხვა შეთავაზებულ პაკეტში, მომხმარებელმა უნდა გადაიხადოს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების შესაბამისი პაკეტის საფასური, რომელსაც აკლდება ახალი მომხმარებლის მიერთების იმ შეთავაზებული პაკეტით განსაზღვრული საფასური, რომელიც შეესაბამება მომხმარებლის არსებული მიერთების ტექნიკურ პირობით განსაზღვრული მიერთების სიმძლავრეს;

ბ) თუ გაზრდილი (ან მოთხოვნილი) სიმძლავრე არ სცილდება გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების იმ შეთავაზებული პაკეტის ფარგლებს, რომელსაც შეესაბამება მომხმარებლის არსებული მიერთების ტექნიკური პირობით განსაზღვრული მისაერთებელი სიმძლავრე;

ბ.ა) მოთხოვნილი სიმძლავრის მისაწოდებლად საჭიროა განაწილების ლიცენზიანტის მიერ ამ მომხმარებელთან დამაკავშირებელი ელექტრული ქსელისა და აღრიცხვის კვანძის რეკონსტრუქცია ან/და სხვა მოწყობილობების შეძენა, მშენებლობა და დამონტაჟება, მომხმარებელმა უნდა გადაიხადოს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური, რომელიც იანგარიშება ყოველ კვტ-ზე, შესაბამისი მისაერთებელი შეთავაზებული პაკეტის საფასური გაყოფილი პაკეტის მაქსიმალურ სიმძლავრეზე და გამრავლებული მომხმარებლის მიერ დამატებით მოთხოვნილ კვტ-ებზე;

ბ.ბ) მომხმარებლის მიერ მოთხოვნილი სიმძლავრის მიწოდება არ საჭიროებს მომხმარებელთან დამაკავშირებელი ელექტრული ქსელისა და აღრიცხვის კვანძის რეკონსტრუქციას ან/და სხვა

მოწყობილობების შეძენას, მშენებლობასა და დამონტაჟებას – მომხმარებლის მიერ საფასურის გადახდა არ ხდება (შესაბამისად, განაწილების ლიცენზიანტის მიერ მიერთების ახალი ტექნიკური პირობა გაიცემა საფასურის გადახდის გარეშე).

3. თუ 35 კვ. და უფრო მაღალი ძაბვის მომხმარებელი ელექტროენერგიის ფაქტობრივი მოხმარების სიმძლავრეს გაზრდის ტექნიკური პირობით გათვალისწინებულ მისაერთებელ სიმძლავრეზე მეტით ისე, რომ მისი მოთხოვნილი ან ფაქტობრივი მოხმარებით გაზრდილი სიმძლავრის მისაწოდებლად საჭიროა ამ მომხმარებელთან დამაკავშირებელი ელექტრული ქსელისა და აღრიცხვის კვანძის რეკონსტრუქცია ან/და სხვა მოწყობილობების შეძენა, მშენებლობა და დამონტაჟება, ასეთ შემთხვევაში ამ მომხმარებლის ელექტრომომარაგებისათვის საჭიროა მიერთების ტექნიკური პირობის ხელახალი გაცემა და ამ მომხმარებლის მიერ მიერთების ახალი ტექნიკური პირობების დაკმაყოფილება.

4. ელექტროენერგიის მოხმარების სიმძლავრის გაზრდა დასტურდება იმავე მეთოდის გამოყენებით, რომლითაც მოხდა გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობის შემუშავებისას მომხმარებლის მისაერთებელი სიმძლავრის განსაზღვრა. (16.11.2011).

#### მუხლი 28. ხელშეკრულების შეწყვეტა

1. ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების მხარეები (განაწილების ლიცენზიატის გარდა) უფლებამოსილნი არიან, შეწყვიტონ ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება ელექტროენერგიის სხვა პირისგან შესყიდვის მიზნით, ამ წესებისა და მოქმედი კანონმდებლობის მოთხოვნების შესაბამისად. ელექტროენერგიის მყიდველი უფლებამოსილია, შეწყვიტოს ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულება, შესაბამისი მხარის (მხარეების) ერთი თვით ადრე მაინც გაფრთხილების შემდეგ.

2. ელექტროენერგიის გამყიდველი ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების შეწყვეტის შესახებ შესაბამისი მხარის მიერ მოთხოვნის მიღებისთანავე ვალდებულია, განსაზღვროს მისი მომსახურების შეწყვეტის თარიღი (განაწილების ლიცენზიატთან შეთანხმებით), რომელიც არ უნდა აღემატებოდეს ერთ კალენდარულ თვეს და აღნიშნულის შესახებ აცნობოს ხელშეკრულების დანარჩენ მხარეებს, ასევე ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატს.

3. ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების მოშლა ან/და მომსახურების შეწყვეტა არ ათავისუფლებს მხარეებს გაწეული მომსახურების ან/და მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადახდისაგან.

#### მუხლი 29. მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური

1. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობის, ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების ან/და უსაფრთხოების წესების დარღვევის გამო ქსელიდან ჩახსნილ მომხმარებელს, ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენისათვის, დაარიცხოს ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური.

2. ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური არ ასახავს ამა თუ იმ მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტისა და აღდგენის ზუსტ ღირებულებას და მისი სიდიდე იანგარიშება განაწილების ლიცენზიატის მიერ პირობითად აღებული ხარჯის მიხედვით. მომხმარებლის მიერ გადახდილი ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატის შემოსავალს და მიღებული შემოსავალი გათვალისწინებულ იქნება განაწილებისა და გატარების ტარიფების გაანგარიშებისას.

3. მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური დღგ-ის ჩათვლით განისაზღვროს 2 ლარის ოდენობით. (28.07.2011).

4. ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენის საფასური დარიცხვა დაუშვებელია, თუ ელექტროენერგიით მომარაგების შეწყვეტა არ გამომდინარეობს ამ მუხლის პირველი პუნქტით განსაზღვრული გარემოებებიდან, ხოლო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიით მომარაგების უკანონოდ შეწყვეტის ან/და სხვა ფაქტორის გამო არასწორად დარიცხვის შემთხვევაში, განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია დაუყოვნებლივ შეასწოროს დარიცხვის მონაცემები, მოახდინოს გადაანგარიშება და უფასოდ აღადგინოს მომხმარებლის ელექტროენერგიით მომარაგება.

### მუხლი 30. არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლები

1. ეს წესები თანაბრად ვრცელდება საყოფაცხოვრებო და არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლებზე, გარდა ამ მუხლით გათვალისწინებული შემთხვევებისა.

2. არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მიერ წარდგენილ აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადში და შესაბამისად ხელშეკრულებაში, დამატებით მოცემული უნდა იყოს ელექტროენერგიის მოთხოვნილი სიმძლავრე და საპროგნოზო რაოდენობები.

3. არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის მიერ უძრავი ქონების დროებით სარგებლობის შემთხვევაში, თუ იგი ელექტროენერგიით მარაგდება ამ უძრავი ქონების მესაკუთრის ქსელის მეშვეობით, განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მოითხოვოს წერილობითი ფორმით გაფორმებული შეთანხმება, საკონტროლო და ინდივიდუალური მრიცხველებს შორის წარმოქმნილი სხვაობის ანაზღაურების შესახებ. განაწილების ლიცენზიატი უფლებამოსილია, მიიღოს (გათვალისწინოს) მოცემული შეთანხმება, თუ იგი არ ეწინააღმდეგება ამ წესებით განსაზღვრულ პირობებს.

4. განაწილების ლიცენზიატისთვის ელექტროენერგიის მრიცხველი ხელმისაწვდომი უნდა იყოს არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მუშაობის პერიოდში, ხოლო ნებისმიერი განსაკუთრებული გარემოებების აღმოჩენის შემთხვევაში – ნებისმიერ დროს.

5. თუ მოხმარებული ელექტროენერგიის აღრიცხვა (ელექტროენერგიის მრიცხველის საშუალებით) გარკვეული პერიოდის განმავლობაში არ წარმოებდა ან/და ამ პერიოდზე არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის განსაზღვრა შეუძლებელია (ელექტროენერგიის მრიცხველის დაზიანების შემთხვევაში), არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელს ელექტროენერგიის აღრიცხვად მოხმარების პერიოდზე დაეკისრება საფასური, რომელიც გამოითვლება მოწესრიგებული აღრიცხვიანობის პერიოდში, მის მიერ სამი კალენდარული თვის განმავლობაში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის საშუალო თვიური მოხმარებიდან (ამ მომხმარებლის მუშაობისა და გამოყენებული დანადგარების შესაძლო დატვირთვის რეჟიმისა და სეზონური ცვლილებების გათვალისწინებით). ამ მეთოდით დარიცხვა ერთჯერადია და არ უნდა აღემატებოდეს სამ კალენდარულ თვეს. ეს პუნქტი არ ვრცელდება ამ წესებით განსაზღვრულ უკანონო მოხმარების შემთხვევაზე.

6. არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის მიერ ელექტროენერგიის უკანონო მოხმარების შემთხვევაში:  
ა) როდესაც კალენდარული დღის განმავლობაში უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დადგენა შეუძლებელია, მაგრამ ცნობილია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების დაწყების თარიღი, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა გამოითვლება დარღვევის პერიოდის

განმავლობაში მაქსიმალური მუშა სიმძლავრის მიხედვით, მომხმარებლის მუშაობისა და გამოყენებული დანადგარების შესაძლო დატვირთვის რეჟიმისა და სეზონური ცვლილებების გათვალისწინებით.

ბ) იმ შემთხვევაში, თუ შეუძლებელია ელექტროენერგიის უკანონოდ მოხმარების დაწყების თარიღის და კალენდარული დღის განმავლობაში უკანონოდ მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის დადგენა, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა გამოითვლება ერთთვიანი პერიოდის განმავლობაში მაქსიმალური მუშა სიმძლავრის მიხედვით, მომხმარებლის მუშაობისა და გამოყენებული დანადგარების შესაძლო დატვირთვის რეჟიმიდან გამომდინარე (სეზონურობის გათვალისწინებით). ამ მეთოდით დარიცხული ელექტროენერგიის რაოდენობა არ უნდა იყოს ამ მომხმარებლის მიერ, ნორმალური აღრიცხვის პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის საშუალო თვიურ რაოდენობაზე ნაკლები.

გ) მაქსიმალური მუშა სიმძლავრე უნდა გაიზომოს მომხმარებლის ნორმალური ტექნოლოგიური ციკლის მაქსიმალური მოხმარების პირობებში ან მუშა მდგომარეობაში მყოფი ელექტროდანადგარების დადგმული სიმძლავრეების ჯამით.

7. ელექტროენერგიით მომარაგების აღდგენა შეუძლია მხოლოდ განაწილების ლიცენზიატის უფლებამოსილ წარმომადგენელს.

### მუხლი 31. ანგარიშგება

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია განცალკევებულად აღრიცხოს:

- ა) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურით მიღებული შემოსავალი;
- ბ) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთებასთან დაკავშირებული ყველა სამუშაოს და მომსახურების ღირებულება, ასევე, ახლად შექმნილი ქონება (ფინანსური და ტექნიკური მაჩვენებლებისა და პარამეტრების მითითებით), ცალ-ცალკე ახალი მომხმარებლების (მაბვის და მოთხოვნილი სიმძლავრის) მიხედვით და ჯამურად;
- გ) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლების მიერთებით გამოწვეული განაწილებული და გატარებული ელექტროენერგიის რაოდენობები, მათთან დაკავშირებული შემოსავლები და ხარჯები.

2. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია ყოველი წლის 1 აპრილამდე ფინანსურ ანგარიშთან ერთად წარადგინოს კომისიაში ამ მუხლით მოთხოვნილი განცალკევებული ფინანსური და ტექნიკური ანგარიში, რაც დადასტურებული უნდა იყოს აუდიტორული დასკვნით. ასევე ყოველკვარტალურად კომისიას მიაწოდოს ოპერატიული ინფორმაცია გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლების მიერთების სამუშაოთა შესრულების მიმდინარეობის შესახებ.

3. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია, ყოველი კვარტალის დამთავრებიდან ერთი თვის განმავლობაში მიაწოდოს კომისიას ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრი გასული პერიოდის შესახებ (კომისიის მიერ წინასწარ შემუშავებული ფორმის შესაბამისად), ხოლო ამ წესებით განსაზღვრული ჟურნალების ელექტრონული ფორმით წარმოებისას, ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრი კომისიას უნდა მიაწოდოს ყოველი კალენდარული თვის დამთავრებამდე (კომისიის მიერ შემუშავებული ფორმით, რომელიც დამოწმებული უნდა იყოს განაწილების ლიცენზიატის მიერ და მისი ელექტრონული ვერსია).

### მუხლი 32. გარდამავალი დებულებები

1. განაწილების ლიცენზიატი ვალდებულია ამ წესების ამოქმედებიდან ერთი თვის ვადაში ყველა ხელშეკრულება შესაბამისობაში მოიყვანონ ამ წესებთან.

2. ამ წესების მიზნებისათვის, იმ ინდივიდუალური ელექტროენერგიის მრიცხველების გეგმიური შემოწმების პერიოდი, რომლებიც დამონტაჟებულია ამ წესების ამოქმედებამდე, განისაზღვრება შესაბამისი ელექტროენერგიის მრიცხველის საპასპორტო მონაცემებით - ჩანაწერების მიხედვით.

3. თუ მომხმარებელი ფლობს მაღალი ძაბვის ტრანსფორმატორს და აღრიცხვის კვანძი მოწყობილია დაბალი ძაბვის მხარეს, აღრიცხვის კვანძის მაღალი ძაბვის მხარეს მოწყობამდე ანგარიშსწორება შესაძლებელია, განხორციელდეს დაბალი ძაბვის მხარეს მოწყობილი აღრიცხვის კვანძის საშუალებით 2009 წლის 1 იანვრამდე. ასეთ შემთხვევაში, აღრიცხული ელექტროენერგიის რაოდენობას უნდა დაემატოს მომხმარებლის ტრანსფორმატორში და მის კუთვნილ ხაზებში დანაკარგები. ამასთან, განაწილების ლიცენზიატები ვალდებული არიან 2009 წლის 1 იანვრამდე უზრუნველყონ აღრიცხვის კვანძის მაღალი ძაბვის მხარეს გადატანა ელექტრული ქსელის იმ მონაკვეთებზე, სადაც გამანაწილებელ ქსელზე მიერთებული მომხმარებლის მფლობელობაში იმყოფება მაღალი ძაბვის ტრანსპორმატორი.

4. ამ წესებით განსაზღვრული გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების პირობები არ ვრცელდება იმ შემთხვევებზე, როდესაც ამ წესების ამოქმედებამდე დადებული იყო მიერთების ხელშეკრულება ახალ მომხმარებელსა და ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატს შორის ან განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაცემული იყო მიერთების ტექნიკური პირობა მის გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების შესახებ.

5. სს "ენერგო-პრო ჯორჯია" ვალდებულია, უზრუნველყოს მომხმარებელთა ინდივიდუალური აღრიცხვის სისტემების (ინდივიდუალური აღრიცხვის კვანძების) დამონტაჟება ამ წესებისა და კომისიის მიერ დამტკიცებული გეგმის შესაბამისად (აღნიშნული გეგმა წარმოადგენს საინვესტიციო პროგრამის ნაწილს). სს "ენერგო-პრო ჯორჯია" ვალდებულია, კომისიას წარუდგინოს ინდივიდუალური აღრიცხვის სისტემების მოწყობის გეგმა ამ წესების ამოქმედებიდან სამი თვის ვადაში.

ელექტროენერგიის ნასყიდობის  
ხელშეკრულება N \_ \_ \_

ელექტროენერგიის გამყიდველის დასახელება \_\_\_\_\_

ელექტროენერგიის გამყიდველის წარმომადგენელი \_\_\_\_\_

(თანამდებობა, სახელი, გვარი)

ელექტროენერგიის მყიდველი (მომხმარებელი) \_\_\_\_\_

(იურიდიული/ფიზიკური პირი)

მისამართი \_\_\_\_\_ ტელ: \_\_\_\_\_

საიდენტიფიკაციო ნომერი \_\_\_\_\_

(იურიდიული პირის ან ინდენფარმის ან სხვა მეწარმე სუბიექტის შემთხვევაში);

მყიდველის (მომხმარებლის) მიერ ელექტროენერგიის მოხმარების საფასური \_ კვტ.სთ.

(მხოლოდ მყიდველის (მომხმარებლის) მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში)

ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების თარიღი \_\_\_\_\_

მისამართი, სადაც უნდა მოხდეს ელექტროენერგიით მომარაგება \_\_\_\_\_

გამანაწილებელი ქსელის მფლობელი

განაწილების ლიცენზიატის დასახელება \_\_\_\_\_ მოთხოვნილი სიმძლავრე \_\_\_\_\_

ხელშეკრულების მხარეები ვალდებულებას კისრულობენ, ურთიერთობა აწარმოონ საქართველოში მოქმედი კანონმდებლობითა და "ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესებით" განსაზღვრული პირობებით.

ელექტროენერგიის მყიდველი (მომხმარებელი) ვალდებულია, მოხმარებულ ელექტროენერგიაზე ანგარიშსწორება აწარმოოს:

- მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში \_ ამ ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის მოხმარების საფასურით.
- განაწილების ლიცენზიატისგან ელექტროენერგიის შესყიდვის შემთხვევაში \_ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დამტკიცებული ტარიფით.

ელექტროენერგიის მყიდველი (მომხმარებელი) ვალდებულია შეისყიდოს და მოიხმაროს ელექტროენერგია მხოლოდ \_\_\_\_\_ (საყოფაცხოვრებო ან არა საყოფაცხოვრებო) მიზნებისათვის.

გამყიდველი ვალდებულია, გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით უზრუნველყოს ელექტროენერგიის უსაფრთხო, უწყვეტი, საიმედო და ხარისხიანი მიწოდება კანონმდებლობის, ლიცენზიის პირობების და ხელშეკრულებით ნაკისრი ვალდებულებების შესაბამისად.

ელექტროენერგიის მყიდველი (მომხმარებელი) ვალდებულია, დროულად გადაიხადოს მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასური.

გამყიდველი ვალდებულია, ელექტროენერგიის მყიდველს (მომხმარებელს) საფასურის გადახდა მოსთხოვოს ყოველთვიური ანგარიშსწორების ქვითარში გადასახდელი თანხის სრულად ასახვისა და გადახდის ვადის განსაზღვრის შემდეგ.

ელექტროენერგიის მყიდველის (მომხმარებელის) ხელმოწერა: \_\_\_\_\_

ელექტროენერგიის გამყიდველის წარმომადგენლის ხელმოწერა: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 200\_\_წ.

შენიშვნა: არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის შემთხვევაში, ხელშეკრულებას დანართის სახით, შეიძლება დაერთოს ელექტროენერგიის საპროგნოზო მიწოდებისა და მოხმარების წლიური, თვიური, დღიური და საათობრივი გეგმა-გრაფიკი.

ამოღებულია (01.10.2010#22) დანართი 2.



“მომხმარებელთა უფლებების დაცვის შესახებ”  
ინფორმაცია

**ელექტროენერგიის მომხმარებელთა საყურადღებოდ!**

მომსახურე კომპანიის ან მისი თანამშრომლის მიერ მომხმარებლისთვის რაიმე სახის მოთხოვნის წაყენების შემთხვევაში, მომხმარებელს უფლება აქვს მოითხოვოს ამ მოთხოვნის სამართლებრივი საფუძველი (შესაბამისი სამართლებრივი აქტის, მუხლის ან/და პუნქტის მითითება). მომსახურე კომპანიის თანამშრომლები ვალდებული არიან მომხმარებელს მიაწოდონ სრული ინფორმაცია ელ.მომარაგების მომსახურებასთან დაკავშირებით, განუმარტონ მომხმარებლისა და საკუთარი უფლება-მოვალეობანი. თუ კომპანიის თანამშრომლები არღვევენ თავიანთ მოვალეობებს და არ რეაგირებენ თქვენს საჩივარზე, შეგიძლიათ მიმართოთ თქვენი კომპანიის საჩივრებზე რეაგირების სამსახურს

ან

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ  
ეროვნულ კომისიასთან არსებულ  
მომხმარებელთა ინტერესების საზოგადოებრივ დამცველს

მისამართი: ქ. ქუთაისი, ო. ჩეჩელაშვილის ქუჩა N26

ტელ: (8 22) 42 01 90; (8 231) 5 30 94.

ვებ.გვერდი: [HTTP://www.pdci.ge](http://www.pdci.ge)

ელ.ფოსტა: [mail@pdci.ge](mailto:mail@pdci.ge)

მომხმარებლის დენმიმღებების საორიენტაციო სიმძლავრისა და ამ სიმძლავრის გამოყენების საანგარიშო საათების ცხრილი

N	დენმიმღები	მუშა საათების რაოდენობა დღე-ღამეში, სთ		მუშა საათების რაოდენ-ობა თვეში, სთ		დადგმული სიმძლავრე, კვტ.
		ზაფხულის პერიოდი (აპრილი- ოქტომბერ ი)	ზამთრის პერიოდი (ნოემბერი- მარტი)	ზაფხულის პერიოდი (აპრილი- ოქტომბერი)	ზამთრის პერიოდი (ნოემბერ ი-მარტი)	
1.	ელექტროქურა: - სტაციონალური - გადასატანი	1	2	30	60	3,0 1,0
2.	ავზიანი წყალგამაცხელებე ლი	2	3	60	90	2,0
3.	გამდინარე წყალგამაცხელებე ლი	1	1	30	30	5,0
4.	კონდიციონერი "ზაფხული"	2	-	60	-	1,0
5.	კონდიციონერი "ზაფხული- ზამთარი"	2	2	60	60	1,5
6.	წყლის ტუმბო	-	-	20	20	0,5
7.	სარეცხი მანქანა	-	-	10	10	1,0
8.	კომპიუტერი	2	2	60	60	0,4
9.	გამათბობელი ელექტრორადიატ ორი	-	4	-	120	1,5
10.	ელექტრომადულა რა	0,1	0,1	3	3	1,0
11.	ელექტროუთო	0,1	0,1	3	3	1,0
12.	ელექტროგანათება	4	6	120	180	0,1
13.	ვენტილატორი	2,0	-	60	-	0,05
14.	მაცივარი	6	4	180	120	0,13
15.	ტელევიზორი	4	4	120	120	0,1

შენიშვნა: ცხრილის დადგმული სიმძლავრის სვეტში მოცემული სიმძლავრეების გამოყენება შეიძლება, მხოლოდ იმ შემთხვევაში, თუ უცნობია დენმიმღების საპასპორტო მონაცემი.

0,220 კვ, 0,380 კვ და 6/10 კვ ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასური (08.12.2011)

1. 0,220 კვ, 0,380 კვ და 6/10 კვ ძაბვის ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასური შეთავაზებული პაკეტის მიხედვით:

ა) ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების განსაზღვრულ ვადაში (პერიოდში) უზრუნველყოფის (ელექტროენერგიით მომარაგების განსაზღვრულ ვადაში დაწყების) შემთხვევაში:

ძაბვის საფეხური, კვ	სიმძლავრე, კვტ	ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდი-ვადა (კალენდარული დღე)	ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური დღე-ის ჩათვლით, ლარი
0.220	1-10	35	400
0.380	1-10	35	1200
	11-30	40	4700
	31-50	40	7000
	51-80	45	10500
	81-100	45	12000
	101-125	45	14000
	126-200	45	21500
	201-320	60	33000
	321-500	60	50500
	501-800	90	80000
	801-1000	90	100000
6.-10	1-500	60	48500
	501-1000	90	94000
	1001-1500	90	137000
	1501-2000	90	177000
	2001-3000	90	257500
	3001-5000	90	416000

ბ. ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების სამუშაოების განსაზღვრულ ვადაში (პერიოდში) დაუსრულებლობის (ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების განსაზღვრულ ვადაში შეუსრულებლობის) შემთხვევაში ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასური შეადგენს ამ პუნქტის ა) ქვეპუნქტში მოცემული მიერთების საფასურის 50 %-ს (შეთავაზებული პაკეტების მიხედვით).

2. როდესაც განაწილების ლიცენზიატის მიერ განაცხადით მოთხოვნილი მიერთებისათვის საჭირო ქსელის გაყვანა (შშენებლობა ) არ საჭიროებს რაიმე სახის თანხმობის ან ნებართვის მიღებას, ასეთ შემთხვევაში ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდი-ვადა განისაზღვრება 0,220 და 0,380კვ. ძაბვაზე – 20 დღე, ხოლო 6/10 ძაბვის საფეხურზე – 40 დღე (აღნიშნულის შესახებ მიერთების მსურველს (განმცხადებელს) უნდა ეცნობოს განაცხადის სრულყოფილების დადგენის შესახებ შეტყობინებასთან ერთად, განაცხადში მითითებული საშუალებით წერილობით ან ელექტრონულად). (08.12.2011).

# საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის

## დადგენილება N 23

2008 წლის 18 სექტემბერი

ქ. ქუთაისი

### ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში საქმიანობის კონტროლისა და ლიცენზირების წესების დამტკიცების შესახებ

"ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონის მე-4 მუხლის მე-4 პუნქტისა და მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის საფუძველზე, კომისიამ დაადგინა:

1. დამტკიცდეს „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში საქმიანობის კონტროლის წესები“ (დანართი 1). (27.12.2012).
2. დამტკიცდეს «ლიცენზირების წესები» (დანართი N2).
3. დამტკიცდეს „საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში გასაცემი სალიცენზიო მოწმობის ფორმა და მისი აღწერილობა“ (დანართი 3). (27.12.2012).
4. დამტკიცდეს «გამოსაყენებლად უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის შესახებ» (დანართი N4).
5. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს "ლიცენზირების წესები ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში" დამტკიცების შესახებ» საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 1999 წლის 23 აგვისტოს N3 დადგენილება (სსმ, III, 31.08.1999წ., N41 (48), მუხლი 737).
6. დადგენილება ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში საქმიანობის კონტროლის წესები.  
(27.12.2012).

მუხლი 1. ზოგადი დებულებანი

1. „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში საქმიანობის კონტროლის წესები“ (შემდგომში „წესები“) ადგენს იმ აუცილებელ მოთხოვნებს, რომელთა შესრულებაც სავალდებულოა ყველა იმ პირისათვის (შემდგომში „მეწარმე“), მიუხედავად მათი სამართლებრივი ფორმისა, რომლებიც ახორციელებენ ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონით განსაზღვრულ ისეთ საქმიანობას, რომელიც შესაბამისი კანონის საფუძველზე არ წარმოადგენს ლიცენზირებად საქმიანობას და განსაზღვრავს აღნიშნულ საქმიანობაზე კონტროლის განხორციელების პირობებსა და პროცედურებს. (27.12.2012).
2. მეწარმე ვალდებულია, უზრუნველყოს ამ წესებითა და მოქმედი კანონმდებლობით განსაზღვრული პირობების სათანადოდ შესრულება.
3. ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონით განსაზღვრული საქმიანობის კონტროლს ახორციელებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (შემდგომში „კომისია“), რომელიც თავისი უფლებამოსილების ფარგლებში უზრუნველყოფს მეწარმის საფინანსო-ეკონომიკური საქმიანობისა და მასზე დაკისრებული მოვალეობების შესრულების შემოწმებას, ასევე მეწარმის საქმიანობის კანონმდებლობასთან შესაბამისობის დადგენას, მის საქმიანობაში სამართალდარღვევების გამოვლენასა და კანონმდებლობით დადგენილი ზომების გამოყენებას. (27.12.2012).
4. კომისია, ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში საქმიანობის რეგულირების მიზნებისა და ძირითადი პრინციპების შესრულების უზრუნველსაყოფად, საკანონმდებლო და კანონქვემდებარე აქტების შესაბამისად გამოსცემს სამართლებრივ აქტებს. კომისიის მოთხოვნები, ასევე მის მიერ მიღებული (გამოცემული) სამართლებრივი აქტები სავალდებულოა შესასრულებლად ყველა იმ პირისათვის, რომლებიც ახორციელებენ ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონით განსაზღვრულ საქმიანობას. (27.12.2012).
5. ამ წესებში გამოყენებულ ტერმინებს აქვთ იგივე მნიშვნელობა, როგორც ეს განსაზღვრულია «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» და «სამეწარმეო საქმიანობის კონტროლის შესახებ» საქართველოს კანონებით.

მუხლი 2. მოთხოვნები და პირობები

1. მეწარმე ვალდებულია, დაიცვას «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონით გათვალისწინებული მოთხოვნები, აღნიშნული კანონის საფუძველზე გამოცემული სამართლებრივი აქტები, ასევე ეს წესები და კომისიის სხვა მოთხოვნები. მათი დარღვევა გამოიწვევს კანონით გათვალისწინებულ პასუხისმგებლობას.
2. მეწარმე ვალდებულია, ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში საქმიანობა წარმართოს „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, მის შესაბამისად

გამოცემული სამართლებრივი აქტების, მათ შორის, კომისიის მიერ მიღებული დადგენილებების, გადაწყვეტილებებისა და სხვა სახის მოთხოვნების შესაბამისად. მეწარმე ასევე ვალდებულია:

- ა) მის მფლობელობაში არსებული წარმოების საშუალებები იქონიოს სათანადო მდგომარეობაში და დაიცვას მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი ტექნიკური ნორმები და პირობები;
- ბ) აღრიცხოს თავის საშუალებებში გატარებული ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის რაოდენობა;
- გ) დროულად გადაიხადოს კომისიის მიერ დადგენილი რეგულირების საფასური;
- დ) უზრუნველყოს კომისიის მოთხოვნების სათანადოდ შესრულება. (27.12.2012).

3. მის მფლობელობაში არსებული წარმოების საშუალებები იქონიოს სათანადო მდგომარეობაში და დაიცვას მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი ტექნიკური ნორმები და პირობები;

- ბ) აღრიცხოს თავის საშუალებებში გატარებული ელექტროენერგიის, ბუნებრივი გაზის ან სასმელი წყლის რაოდენობა;
- გ) დროულად გადაიხადოს კომისიის მიერ დადგენილი რეგულირების საფასური;
- დ) უზრუნველყოს კომისიის მოთხოვნების სათანადოდ შესრულება.

4. თუ პირი ეწევა სხვა სამეწარმეო საქმიანობას, იგი ვალდებულია ამ საქმიანობასთან დაკავშირებული ურთიერთობა, მათ შორის შემოსავლების, ხარჯებისა და საფინანსო შედეგების აღრიცხვა აწარმოოს განცალკევებულად და კომისიას ინფორმაცია წარუდგინოს განცალკევებულად, თითოეული საქმიანობის მიხედვით – ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ საქართველოს კანონით განსაზღვრული შესაბამისი საქმიანობის მიხედვით.

### მუხლი 3. ანგარიშგება

1. მეწარმე ვალდებულია ყოველწლიურად, 1 აპრილიდან 1 მაისამდე, კომისიის გადაწყვეტილებით დამტკიცებული ფორმით, კომისიას წარუდგინოს საქმიანობის-მომსახურების პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგება, რომელიც უნდა შეიცავდეს:

- ა) გასული წლის საქმიანობის ანგარიშს, სადაც:
  - ა.ა) ფინანსური ანგარიში დამოწმებული უნდა იყოს აუდიტორის მიერ;
  - ა.ბ) ტექნიკური ანგარიში (მათ შორის წარმოების საშუალებების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ) დამოწმებული უნდა იყოს სათანადო კომპეტენციისა და უფლებამოსილების მქონე პირის მიერ (წარმოების საშუალების ფლობის შემთხვევაში).
  - ბ) მომავალი წლის სამუშაო გეგმას;
  - გ) მომსახურების ხარისხის, ასევე მომსახურების პირობების გაუმჯობესების კუთხით შესრულებული და მომავალი პერიოდისთვის დაგეგმილი ღონისძიებების თაობაზე ინფორმაციას;
  - დ) წარმოების საშუალების ფლობის შემთხვევაში:
    - დ.ა) ავარიების და მათ აღმოსაფხვრელად გატარებული ღონისძიებების შესახებ ანგარიშს;
    - დ.ბ) გარემოზე ზემოქმედებასთან დაკავშირებული საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული შერჩევითი შემოწმების შესაბამისი აქტი (ასეთის არსებობის შემთხვევაში).
  - ე) მის მიერ გაფორმებულ ხელშეკრულებებს (კომისიის მიერ ასეთის მოთხოვნის შემთხვევაში);
  - ვ) სხვა ინფორმაციას, რომელსაც კომისია საჭიროდ მიიჩნევს.

2. მეწარმეს მიერ კომისიისათვის წარსადგენი ანგარიშგება, ამ მუხლის მე-3 პუნქტით განსაზღვრულ ინფორმაციასთან ერთად, შესაბამისი საქმიანობიდან გამომდინარე, დამატებით უნდა შეიცავდეს:

- ა) მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისთვის – საინვესტიციო პროგრამას და მისი შესრულების მდგომარეობის შესახებ ანგარიშს, ასევე ინფორმაციას წყლის რესურსების საპროექტო და ფაქტიური ხვედრითი ხარჯის ( $m^3/კვტ.სთ$ ) შესახებ;

ბ) ბუნებრივი გაზის მიმწოდებლებისთვის – ბუნებრივი გაზის ნასყიდობის შესახებ ხელშეკრულებებით (მათ შორის მიმწოდებლის მიერ ბუნებრივი გაზის შესყიდვაზე და მის მიერ სხვა მიმწოდებელსა თუ მომხმარებელზე ბუნებრივი გაზის გაყიდვაზე გაფორმებული ხელშეკრულებები) გათვალისწინებული მოცულობების, ფასების, ვადების, ბუნებრივი გაზის კალორიულობისა და ამ ხელშეკრულებების შესრულების შესახებ ინფორმაციას;

გ) ამოღებულია. (27.12.2012).

#### მუხლი 4. კონტროლი განსაზღვრული პირობების შესრულებაზე

1. მეწარმის მიერ «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის და მის საფუძველზე გამოცემული აქტების სათანადოდ შესრულებაზე კონტროლს, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, ახორციელებს კომისია.
2. ამ წესების მიზნებისათვის, «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის და მის საფუძველზე გამოცემული აქტების სათანადოდ შესრულებაზე კონტროლი ხორციელდება:
  - ა) საქმიანობის-მომსახურების პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგებით;
  - ბ) შერჩევითი შემოწმებით.
3. შესაბამისი საფუძვლის არსებობის შემთხვევაში, მეწარმის საქმიანობის შემოწმების წინადადებით კომისიას შეიძლება მიმართოს სხვა სახელმწიფო ორგანომ.
4. მეწარმის მიერ მომსახურების პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგების კომისიისათვის დროულად წარდგენაზე კონტროლს ახორციელებს კომისიის აპარატის შესაბამისი სტრუქტურული ერთეული.
5. კომისია უფლებამოსილია, მოითხოვოს მომსახურების პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგების წარდგენა ან გასწორება (შეცვლა), ასევე დამატებითი ინფორმაციის მიწოდება. თუ მეწარმე სათანადოდ არ შეასრულებს კომისიის მოთხოვნას ან/და კომისიას არ წარუდგენს მოთხოვნილ ინფორმაციას დადგენილ ვადაში, კომისია უფლებამოსილია, მიიღოს კანონით გათვალისწინებული ზომები.
6. კომისიის შესაბამისი სტრუქტურული ერთეული ვალდებულია, ყოველი წლის 1 ივლისამდე კომისიას წარუდგინოს იმ მეწარმეთა ნუსხა, რომელთაც მომსახურების პირობების დაცვის შესახებ სრულყოფილი ანგარიშგება კომისიაში წარადგინეს დროულად ან არ წარადგინეს ან/და წარადგინეს იგი არასრულყოფილად (ინფორმაციის წარმოუდგენლობის მიზეზის მითითებით).
7. მეწარმეს შემოწმება შეიძლება განხორციელდეს კომისიის გადაწყვეტილების საფუძველზე და მის შესაბამისად. კომისია უფლებამოსილია, მომსახურების პირობების შემოწმება ხელშეკრულების საფუძველზე განხორციელოს კომისიის გადაწყვეტილებით განსაზღვრული შესაბამისი უფლებამოსილი პირის (ან პირთა ჯგუფის) მიერ, მათ შორის აუდიტორული საქმიანობის განხორციელების უფლებამოსილების მქონე პირის მიერ.
8. შერჩევითი შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილებით უნდა განისაზღვროს:
  - ა) შემოწმების მიზანი, თარიღი და შემოწმების პერიოდი;
  - ბ) შემოწმებელი ან შემოწმებელთა ჯგუფი (ჯგუფის ხელმძღვანელის მითითებით), რომელმაც უნდა განხორციელოს შემოწმება;
  - გ) ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევის ოქმის შემდგენი უფლებამოსილი პირი (ან პირთა ჯგუფი);
  - დ) სხვა პირობები, რომელსაც კომისია საჭიროდ მიიჩნევს.

9. მეწარმეს შემოწმებისას უნდა წარედგინოს შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილება და თანდართული მეწარმის უფლებებისა და მოვალეობების წერილობითი ჩამონათვალი.

10. შემოწმებელი ან შემოწმებელთა ჯგუფი ვალდებულია:

- ა) შემოწმება განახორციელოს შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილების შესაბამისად;
- ბ) შემოწმების დასრულების შემდეგ კომისიას წარუდგინოს შემოწმების აქტი (ცნობა);
- გ) შემოწმებაში ხელის შეშლის, ინფორმაციის მიუწოდებლობის ან/და სხვა სახის დარღვევის გამოვლენის შემთხვევაში, დაუყოვნებლივ შეადგინოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევის ოქმი;
- დ) კომისიას მიაწოდოს წერილობითი ინფორმაცია განსაზღვრულ ვადაში დარღვევის გამოსწორების ან გამოუსწორებლობის შესახებ;
- ე) დაიცვას და უზრუნველყოს ადმინისტრაციული წარმოება, ასევე განახორციელოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული სხვა ქმედები, ვიდრე არ იქნება მიღებული გადაწყვეტილება, რომელიც იწვევს ადმინისტრაციული წარმოების შეწყვეტას მოცემულ საკითხზე.

11. კომისიის მიერ შემოწმების აქტში (ცნობაში) მოცემული ინფორმაციის შესწავლისა და გამოვლენილი გარემოებების კომისიის მიერ დადასტურების შემთხვევაში, აღნიშნული ინფორმაცია შეიტანება რეესტრში მომსახურების პირობების შემოწმების შესახებ.

12. დაუშვებელია მეწარმის საქმიანობის განმეორებით შემოწმება იმავე საკითხთან დაკავშირებით.

#### მუხლი 5. პასუხისმგებლობა პირობების დარღვევისათვის

მეწარმეს მიერ ამ წესებით განსაზღვრული პირობების დარღვევა, იწვევს კანონმდებლობით დადგენილ პასუხისმგებლობას ჯარიმის სახით, რომლის ოდენობაც განსაზღვრულია შესაბამისი საკანონმდებლო აქტებით. დამრღვევს კომისიის მიერ უნდა განესაზღვროს გონივრული ვადა დარღვევის აღმოსაფხვრელად.



## ლიცენზირების წესები

### მუხლი 1. ზოგადი დებულებანი

1. ლიცენზირების წესები ადგენს იმ აუცილებელ მოთხოვნებს, რომელთა შესრულებაც სავალდებულოა ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში ლიცენზიის მამიებელი და ლიცენზიის მფლობელი მეწარმე სუბიექტისთვის, მიუხედავად მისი სამართლებრივი ფორმისა. (27.12.2012).
2. ლიცენზირების წესები განსაზღვრავს ლიცენზიის გაცემის, მასში ცვლილების შეტანის ან გაუქმების, ასევე მისი შესრულების უზრუნველყოფის წესებს, პირობებსა და პროცედურებს.
3. ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში ლიცენზირების გაცემას, მათში ცვლილების შეტანასა და გაუქმებას, ასევე სალიცენზიო პირობების განსაზღვრასა და მათი შესრულების კონტროლს ახორციელებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (შემდგომში „კომისია“). (27.12.2012).
4. ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში იკრძალება ლიცენზირებას დაქვემდებარებული სამეწარმეო საქმიანობის განხორციელება კომისიის მიერ გაცემული შესაბამისი ლიცენზიის გარეშე. დაუშვებელია კომისიის მიერ გაცემული ლიცენზიის მემკვიდრეობით ან სხვა სახით გადაცემა. (27.12.2012).
5. კომისიის მიერ გაცემული ლიცენზიით რეგულირების მიზანი და ძირითადი პრინციპებია:
  - ა) ადამიანის სიცოცხლისა და ჯანმრთელობის უსაფრთხოების უზრუნველყოფა და დაცვა;
  - ბ) ადამიანის საცხოვრებელი და კულტურული გარემოს უსაფრთხოების უზრუნველყოფა და დაცვა;
  - გ) სახელმწიფო და საზოგადოებრივი ინტერესების დაცვა.
6. კომისია, ლიცენზიით გათვალისწინებული საქმიანობის რეგულირების მიზნებისა და ძირითადი პრინციპების შესრულების უზრუნველსაყოფად, «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ», «ლიცენზირებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონებისა და სხვა საკანონმდებლო და კანონქვემდებარე ნორმატიული აქტების შესაბამისად გამოსცემს სამართლებრივ აქტებს; კომისიის მოთხოვნები, ასევე მის მიერ მიღებული (გამოცემული) სამართლებრივი აქტები ლიცენზიატისთვის სავალდებულოა შესასრულებლად – მათი შეუსრულებლობა განიხილება, როგორც სალიცენზიო პირობების დარღვევა.
7. ამ წესებში გამოყენებულ ტერმინებს აქვთ იგივე მნიშვნელობა, როგორც ეს განსაზღვრულია «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» და «ლიცენზირებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონებით.
8. წინასწარი ლიცენზიის გაცემა წარმოებს «ინვესტიციების სახელმწიფო მხარდაჭერის შესახებ» საქართველოს კანონისა და მის საფუძველზე გამოცემული სამართლებრივი აქტებით განსაზღვრული წესითა და პირობებით.

## მუხლი 2. ლიცენზიის სახეები

1. ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში კომისიის მიერ გაიცემა შემდეგი სახის საქმიანობის ლიცენზიები (შემდგომში «ლიცენზია»):

- ა) ელექტროენერგიის წარმოების ლიცენზია;
- ბ) ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზია;
- გ) ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ლიცენზია;
- დ) ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზია;
- ე) ბუნებრივი გაზის ტრანსპორტირების ლიცენზია;
- ვ) ბუნებრივი გაზის განაწილების ლიცენზია.
- ზ) წყალმომარაგების ლიცენზია. (27.12.2012).

2. ლიცენზია გაიცემა განუსაზღვრელი ვადით (უვადოდ).

3. ამ მუხლით გათვალისწინებული საქმიანობა არ საჭიროებს ლიცენზირებას «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონით განსაზღვრულ შემდეგ შემთხვევებში:

- ა) აღნიშნული კანონის მე-2 მუხლის «ჯ» და «ჯ<sup>1</sup>» ქვეპუნქტების საფუძველზე გამოცემულია შესაბამისი სამართლებრივი აქტი;
- ბ) აღნიშნული კანონის 24-ე მუხლის მე-3 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში.

## მუხლი 3. სალიცენზიო მოწმობა, მისი გამოყენება და აღრიცხვა-ანგარიშგების წესი

1. კომისიის მიერ გაცემული სალიცენზიო მოწმობა წარმოადგენს სპეციალური ხარისხის სახელმწიფო ნიშნის ქაღალდს, რომელსაც გააჩნია მისი ყალბად დამზადებისაგან დაცვის უზრუნველყოფის სათანადო ნიშნები, მათ შორის აღრიცხვის სერია და სარეგისტრაციო ნომერი.

2. სალიცენზიო მოწმობა ივსება ქართულ ენაზე.

3. სალიცენზიო მოწმობით განისაზღვრება:

- ა) ლიცენზიის მფლობელის ვინაობა;
- ბ) იმ საქმიანობის დასახელება რაზედაც გაიცემა ლიცენზია, მომსახურების გაწევისათვის საჭირო საშუალებების ადგილმდებარეობა და საჭიროების შემთხვევაში, ტერიტორია;
- გ) ლიცენზიის გაცემის თარიღი და მოქმედების ვადა, ლიცენზიაში ცვლილებების შეტანის და მისი გაუქმების პირობები.

4. ამოღებულია. (27.12.2012).

5. სალიცენზიო მოწმობის გამოყენებასა და აღრიცხვა-ანგარიშგებას ახორციელებს კომისია «მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ» საქართველოს კანონისა და ამ წესების შესაბამისად.

6. სალიცენზიო მოწმობის შესყიდვას კომისია ახორციელებს დამოუკიდებლად.

7. სალიცენზიო მოწმობა ინახება მის მფლობელთან,

8. სალიცენზიო მოწმობის შევსება ხორციელდება კომისიის შესაბამისი გადაწყვეტილების საფუძველზე, ხოლო გაიცემა ლიცენზიის მფლობელზე ან მის წარმომადგენელზე - რწმუნებულება რჩება კომისიაში.

9. ლიცენზიის მიმღები ხელმოწერით ადასტურებს სალიცენზიო მოწმობის მიღების ფაქტს.

10. სალიცენზიო მოწმობის ასლი ინახება კომისიაში. (27.12.2012).

#### მუხლი 4. სალიცენზიო მოწმობის დაკარგვა ან დაზიანება

1. სალიცენზიო მოწმობის დაკარგვის ან დაზიანების შემთხვევაში, ლიცენზიის მფლობელი (მისი წარმომადგენელი) კომისიას მიმართავს წერილობითი განცხადებით, სალიცენზიო მოწმობის დუბლიკატის გაცემის თაობაზე.

2. განცხადების მიღებიდან 2 დღის ვადაში კომისია გასცემს სალიცენზიო მოწმობის დუბლიკატს და შესაბამისი ინფორმაცია შეაქვს უწყებრივ სალიცენზიო რეესტრში.

3. სალიცენზიო მოწმობის დუბლიკატს აქვს ისეთივე იურიდიული ძალა, როგორც მის დედანს.

4. ლიცენზიის მფლობელი უფლებამოსილია, სალიცენზიო მოწმობის დაკარგვის ან დაზიანების შემთხვევაში, სალიცენზიო მოწმობის აღდგენამდე განახორციელოს სალიცენზიო საქმიანობა იმ ადმინისტრაციული აქტის საფუძველზე, რომლითაც აღნიშნული ლიცენზიის მფლობელზე გაცემულ იქნა შესაბამისი საქმიანობის ლიცენზია.

#### მუხლი 5. ლიცენზიის მიღების საფუძველი

1. ლიცენზიის მისაღებად ლიცენზიის მაძიებელი უფლებამოსილია, კომისიას წარუდგინოს წერილობითი განცხადება კომისიის მიერ შემუშავებული ფორმის შესაბამისად. ამასთან, იგი ვალდებულია, განაცხადში სრულად ასახოს კომისიის მიერ შემუშავებულ განაცხადის ფორმაში მოცემული საკითხები. განცხადების წარდგენა ლიცენზიის მიღების თაობაზე ხორციელდება საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის VI თავით დადგენილი წესით.

2. განცხადება უნდა აკმაყოფილებდეს საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებულ მოთხოვნებს. იგი ასევე უნდა შეიცავდეს მითითებებს, თუ რომელი სახის საქმიანობის ლიცენზიის მიღებას მოითხოვს ლიცენზიის მაძიებელი და თანდართული საბუთების ნუსხას.

3. განცხადებას თან უნდა ერთვოდეს:

ა) იურიდიული პირისთვის ან ინდივიდუალური მეწარმისათვის სახელმწიფო რეესტრიდან ამონაწერი;

ბ) საწარმოს ძირითად საშუალებათა (აქტივების) ჩამონათვალი და შეფასების (აუდიტის) დასკვნა;

გ) წარმოების საშუალებების ფლობის ან/და სარგებლობის დამადასტურებელი საბუთი, ამონაწერი საჯარო რეესტრიდან, საკადასტრო რუკა (ლიცენზიის მაძიებლის სამოქმედო არეალის განსაზღვრის მიზნით);

დ) წარმოების საშუალებების ექსპლუატაციაში მიღების დამადასტურებელი დოკუმენტები. (27.12.2012).

ე) ქსელში ჩართვის ტექნიკური პირობა:

ე.ა) საქართველოს ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელში ჩართვისათვის, გადაცემის ლიცენზიის მფლობელის მიერ გაცემული ტექნიკური პირობა (გარდა ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიისა); ხოლო ელექტროენერგიის წარმოების საშუალებების გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების

შემთხვევაში, ასევე შესაბამისი გამანაწილებელი კომპანიის მიერ გაცემული ქსელში ჩართვის ტექნიკური პირობა;

ე.ბ) ბუნებრივი გაზის ქსელში ჩართვისათვის ბუნებრივი გაზის ტრანსპორტირების ან განაწილების ლიცენზიის მფლობელის მიერ გაცემული ქსელში ჩართვის ტექნიკური პირობა.

ვ) ელექტრული ან ბუნებრივი გაზის ქსელის სქემა (გარდა ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიისა).

3<sup>1</sup>. წყალმომარაგების ლიცენზიის მისაღებად, „ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ“ საქართველოს კანონით დადგენილი მოთხოვნების შესრულების გარდა, ლიცენზიის მამიებელმა სალიცენზიო განაცხადთან ერთად კომისიას უნდა წარუდგინოს: (27.12.2012).

ა) წარმოების საშუალებების ფლობის (ამ საშუალებებით სარგებლობის) დამადასტურებელი დოკუმენტები; (27.12.2012).

ბ) ძირითად საშუალებათა (აქტივების) ჩამონათვალი და საწარმოს შეფასების (აუდიტის) დასკვნა. (27.12.2012).

4. ამოღებულია. (27.12.2012).

5. სხვა ადმინისტრაციული ორგანოს მეშვეობით სალიცენზიო პირობების დამაკმაყოფილებელი ფაქტობრივი გარემოებების დადგენის შემთხვევაში, გამოიყენება «ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონის მე-9 მუხლით დადგენილი წესები.

#### მუხლი 6. ლიცენზიის გაცემის წესი

1. კომისიის მიერ ლიცენზიის გაცემასთან, ცვლილების შეტანასთან ან/და გაუქმებასთან დაკავშირებით საქმის წარმოება მიმდინარეობს «ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონისა და ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსით განსაზღვრული მარტივი ადმინისტრაციული წარმოების წესით, ხოლო გადაწყვეტილება მიიღება საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის IX თავით განსაზღვრული საჯარო ადმინისტრაციული წარმოების წესით.

2. საჯაროდ გამოცხადება-გამოქვეყნების მიზნით, ცნობა ან/და სხვა სახის საჯარო ინფორმაცია უნდა განთავსდეს ყველასათვის ხელმისაწვდომ ადგილზე ან/და კომისიის ოფიციალურ ვებ-გვერდზე.

3. ლიცენზიის გაცემის, მასში ცვლილებების შეტანის, მის გაცემაზე უარის თქმის ან მისი გაუქმების შესახებ გადაწყვეტილება წარმოადგენს ადმინისტრაციულ აქტს და იგი უნდა შეესაბამებოდეს საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის IV თავით ადმინისტრაციული სამართლებრივი აქტისთვის დადგენილ მოთხოვნებს.

4. კომისია 3 დღის ვადაში ამოწმებს ლიცენზიის მამიებლის მიერ წარდგენილი განცხადებისა და თანდართული საბუთების შესაბამისობას ამ წესების მე-5 მუხლის მოთხოვნებთან.

5. განცხადების წარმოებაში მიღებისთანავე კომისია აქვეყნებს ცნობას საჯარო გაცნობისთვის დოკუმენტების წარდგენის შესახებ.

6. საჯარო გაცნობისთვის განცხადების წარდგენიდან 20 დღის განმავლობაში ნებისმიერი პირი უფლებამოსილია წერილობით წარადგინოს თავისი მოსაზრებები.

7. კომისია წერილობითი მოსაზრების წარდგენის ვადის გასვლიდან არა უგვიანეს 7 კალენდარული დღისა მართავს ზეპირ მოსმენას.

8.კომისია იღებს გადაწყვეტილებას ლიცენზიის გაცემის ან ლიცენზიის გაცემაზე უარის თქმის შესახებ. ლიცენზიის გაცემაზე უარის თქმის შემთხვევაში, კომისია ვალდებულია დაუყოვნებლივ წერილობით აცნობოს დასაბუთებული უარი ლიცენზიის მამიებელს.

9.ლიცენზიის გაცემის შესახებ გადაწყვეტილების მიღების შემთხვევაში, ლიცენზიის მამიებელი უფლებამოსილია, სალიცენზიო მოწმობის მიღებამდე, აღნიშნული გადაწყვეტილების საფუძველზე, განახორციელოს ლიცენზიით გათვალისწინებული საქმიანობა.

10. კომისია ვალდებულია, ლიცენზიის გაცემის შესახებ გადაწყვეტილება მიიღოს განცხადების წარდგენიდან 30 დღის ვადაში. თუ აღნიშნულ ვადაში არ იქნება მიღებული გადაწყვეტილება ლიცენზიის გაცემის ან ლიცენზიის გაცემაზე უარის თქმის შესახებ, ლიცენზია ჩაითვლება გაცემულად.

11. კომისიის მიერ კანონით განსაზღვრულ ვადაში ლიცენზიის გაცემის ან ლიცენზიის გაცემაზე უარის თქმის შესახებ გადაწყვეტილების მიუღებლობის შემთხვევაში, ლიცენზიის მამიებელი უფლებამოსილია, განახორციელოს ლიცენზიით გათვალისწინებული საქმიანობა, მხოლოდ სალიცენზიო მოწმობის მიღების შემდეგ.

12.ლიცენზიის მამიებელი უფლებამოსილია, ლიცენზიის გაცემისთვის დადგენილი ვადის გასვლის შემდეგ, მოითხოვოს სალიცენზიო მოწმობა. კომისია ვალდებულია, დაუყოვნებლივ გასცეს სალიცენზიო მოწმობა.

#### მუხლი 7. სალიცენზიო მოთხოვნები და პირობები

1.ლიცენზიატი ვალდებულია, სალიცენზიო პირობებიდან გამომდინარე და ამ პირობების შესრულების მიზნით, საქმიანობა წარმართოს «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის, მის შესაბამისად გამოცემული სამართლებრივი აქტების, მათ შორის, კომისიის მიერ მიღებული დადგენილებებისა და გადაწყვეტილებების შესაბამისად. სალიცენზიო პირობებიდან გამომდინარე, ლიცენზიატი ასევე ვალდებულია:

- ა) წარმოების საშუალებები იქონიოს სათანადო მდგომარეობაში და დაიცვას მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი ტექნიკური ნორმები და პირობები; ასევე, დაიცვას (არ გააუარესოს) მასზე გაცემული ლიცენზიის მისაღებად საჭირო სხვა პირობები და მოთხოვნები;
- ბ) აღრიცხოს თავის საშუალებებში გატარებული ელექტროენერგიის, ბუნებრივი გაზისა და სასმელი წყლის რაოდენობა შესაბამისი აღრიცხვის საშუალებების გამოყენებით; (27.12.2012).
- გ) დროულად გადაიხადოს კომისიის მიერ დადგენილი რეგულირების საფასური;
- დ) უზრუნველყოს კომისიის მოთხოვნების სათანადოდ შესრულება.

2.ლიცენზიატი ვალდებულია, დაიცვას «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის VI თავით გათვალისწინებული მოთხოვნები და პირობები, ასევე აღნიშნული კანონის საფუძველზე გამოცემული სამართლებრივი აქტები, მათ შორის ლიცენზირების წესები და სალიცენზიო პირობები. მათი დარღვევა გამოიწვევს "ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ" საქართველოს კანონით, ამ წესების მე-9 მუხლით გათვალისწინებულ პასუხისმგებლობას.

3.ლიცენზიატი ვალდებულია, მომსახურება განახორციელოს მინიმალური ღირებულების პრინციპიდან გამომდინარე და დაიცვას შემდეგი ლიცენზიის პირობები შესაბამისი ლიცენზირებადი საქმიანობიდან გამომდინარე:

ა) ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატისთვის – უზრუნველყოს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურების გამანაწილებელ ქსელში დაშვება, შესაბამისად, უზრუნველყოს, გატარების ხელშეკრულებების გაფორმება მოთხოვნისთანავე და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ხელშეკრულების შესრულება კანონმდებლობით განსაზღვრული პირობების შესაბამისად;

ბ) ბუნებრივი გაზის განაწილების ლიცენზიატისთვის – უზრუნველყოს ბუნებრივი გაზის გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით ბუნებრივი გაზის მიწოდების საქმიანობაზე კონკურენტული გარემოს შექმნა, შესაბამისად, ბუნებრივი გაზის მიმწოდებლების დაშვება მის მფლობელობაში არსებულ გამანაწილებელ ქსელში და მიმწოდებელსა და საცალო მომხმარებელს შორის გაფორმებული ხელშეკრულების შესრულება მოქმედი კანონმდებლობის პირობების შესაბამისად. ხოლო, ბუნებრივი გაზის განაწილების ის ლიცენზიატი რომელიც ასევე ეწევა ბუნებრივი გაზის მიწოდების საქმიანობას და ახორციელებს მის მფლობელობაში არსებულ გამანაწილებელ ქსელზე მიერთებული მომხმარებლებისათვის ბუნებრივი გაზის რეალიზაციას, სრულად არის პასუხისმგებელი აღნიშნული მომხმარებლების ბუნებრივი გაზით უწყვეტ მომარაგებაზე, რაც გულისხმობს მის ვალდებულებას მიიღოს ყველა შესაძლო, გონივრული ზომა მომხმარებლების საუკეთესო პირობებით ბუნებრივი გაზით მომარაგებისათვის.

გ) წყალმომარაგების ლიცენზიატისთვის – უზრუნველყოს სხვა წყალმომარაგების ლიცენზიატისთვის სასმელი წყლის გატარება, მომხმარებლების სასმელი წყლით უწყვეტი მომარაგება, რაც გულისხმობს მის ვალდებულებას, მიიღოს ყველა შესაძლო, გონივრული ზომა მომხმარებლების საუკეთესო პირობებით წყლით მომარაგებისთვის. (27.12.2012).

4.თუ პირი ფლობს ერთზე მეტ ლიცენზიას ან სალიცენზიო საქმიანობასთან ერთად ეწევა სხვა სამეწარმეო საქმიანობას, იგი ვალდებულია ამ საქმიანობასთან დაკავშირებული შემოსავლების, ხარჯებისა და საფინანსო შედეგების აღრიცხვა აწარმოოს განცალკევებულად და ინფორმაცია კომისიას წარუდგინოს განცალკევებულად თითოეული სალიცენზიო საქმიანობის მიხედვით.

5.ლიცენზიატი ვალდებულია ყოველწლიურად, 1 აპრილიდან 1 მაისამდე, კომისიის გადაწყვეტილებით დამტკიცებული ფორმით, კომისიას წარუდგინოს სალიცენზიო პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგება, რომელიც უნდა შეიცავდეს:

ა) გასული წლის საქმიანობის ანგარიშს, სადაც:

ა.ა) ფინანსური ანგარიში დამოწმებული უნდა იყოს აუდიტორის მიერ;

ა.ბ) ტექნიკური ანგარიში (მათ შორის წარმოების საშუალებების ტექნიკური მდგომარეობის შესახებ) დამოწმებული უნდა იყოს სათანადო კომპეტენციისა და უფლებამოსილების მქონე პირის მიერ.

ბ) მომავალი წლის სამუშაო გეგმას;

გ) საინვესტიციო პროგრამას და მისი შესრულების მდგომარეობის შესახებ ანგარიშს;

დ) მომსახურების ხარისხის, ასევე მომსახურების პირობების გაუმჯობესების კუთხით შესრულებული და მომავალი პერიოდისთვის დაგეგმილი ღონისძიებების თაობაზე ინფორმაციას;

ე) ავარიების და მათ აღმოსაფხვრელად გატარებული ღონისძიებების შესახებ ანგარიშს;

ვ)გარემოზე ზემოქმედებასთან დაკავშირებული საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული შერჩევითი შემოწმების შესაბამისი აქტი (ასეთის არსებობის შემთხვევაში);

ზ) მათ მიერ გაფორმებულ ხელშეკრულებებს (კომისიის მიერ ასეთის მოთხოვნის შემთხვევაში);

თ) სხვა ინფორმაციას, რომელსაც კომისია საჭიროდ მიიჩნევს.

6.ლიცენზიატის მიერ კომისიისათვის წარსადგენი ანგარიშგება, ამ მუხლის მე-3 პუნქტით განსაზღვრულ ინფორმაციასთან ერთად, შესაბამისი სალიცენზიო საქმიანობიდან გამომდინარე, დამატებით უნდა შეიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:

ა) წარმოების ლიცენზიატისთვის – წყლის რესურსების საპროექტო და ფაქტიური ხვედრითი ხარჯის (მ<sup>3</sup>/კვტ.სთ) შესახებ; თბოელექტროსადგურებისთვის ლიცენზიატმა უნდა წარმოადგინოს პირობითი სათბობის საპროექტო ხვედრითი ხარჯი ელექტროენერგიის წარმოებაზე (გ.პ.ს./კვტ.სთ), პირობითი სათბობის ფაქტობრივი ხვედრითი ხარჯი ელექტროენერგიის წარმოებაზე (გ.პ.ს./კვტ.სთ) და ხელშეკრულებები სათბობის ნასყიდობაზე (შესაბამისი სათბობის თბოუნარიანობის მითითებით (კკალ/მ<sup>3</sup>; კჯ/კგ);

ბ) გადაცემის ლიცენზიატისთვის – ელექტროენერგიის საბითუმო აღრიცხვაში გამოყენებული მრიცხველების ინსპექტირების შესახებ;

გ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატისთვის – მის მიერ დარეგისტრირებულ პირდაპირ ხელშეკრულებებში, ასევე იმპორტის, ექსპორტის და სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის უზრუნველყოფის შესახებ ხელშეკრულებებში გათვალისწინებული მოცულობების, ფასების, ვადებისა და ამ ხელშეკრულებების შესრულების შესახებ; მზადყოფნაში არსებული და გამოყენებული (დატვირთული) სიმძლავრის სასისტემო რეზერვის მოცულობების შესახებ (შესაბამისი წყაროების მითითებით); ნორმალურ და ავარიულ პირობებში ელექტრომომარაგების რეჟიმების დაცვის შესახებ;

დ) ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატისთვის – ენერგოეფექტიანობის გაზრდასთან დაკავშირებით განხორციელებული ღონისძიებების, გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლების მიერთებით შექმნილი აქტივების და მათი საბალანსო ღირებულებების შესახებ;

ე) ბუნებრივი გაზის განაწილების ლიცენზიატისთვის – ბუნებრივი გაზის მომხმარებლების გაზის მოწყობილობების საექსპლუატაციო, საპასპორტო მონაცემებთან და უსაფრთხოების ნორმებთან შესაბამისობის შემოწმების შესახებ; მის ხელთ არსებული ბუნებრივი გაზის განაწილებისთვის გაფორმებული ხელშეკრულებებით, ასევე ბუნებრივი გაზის ნასყიდობაზე გაფორმებული ხელშეკრულებებით გათვალისწინებული მოცულობების, ფასების, ვადების, ბუნებრივი გაზის კალორიულობისა და ამ ხელშეკრულებების შესრულების შესახებ;

ვ) ბუნებრივი გაზის ტრანსპორტირების ლიცენზიატისთვის – ბუნებრივი გაზის ტრანსპორტირებისთვის გაფორმებული ხელშეკრულებებით გათვალისწინებული მოცულობების, ფასების, ვადების, ბუნებრივი გაზის კალორიულობისა და ამ ხელშეკრულებების შესრულების შესახებ.

ზ) წყალმომარაგების ლიცენზიატისათვის – საინვესტიციო პროგრამას და ანგარიშს მისი შესრულების მდგომარეობის შესახებ; წყალმომარაგების სისტემაში სასმელი წყლის მიღების ობიექტებისა და წყაროების, სასმელი წყლის ხარისხის კონტროლის, წყალმომარაგების ობიექტების დაცვისა და სასმელი წყლის დაბინძურებისაგან თავის არიდების ღონისძიებებისა და დაცვის საშუალებების შესახებ, წყალარინების სისტემის (ჩამდინარე წყლის გატარება და გამწმენდი ნაგებობების) მდგომარეობისა და ჩამდინარე წყლის გამწმენდი საშუალებების შესახებ; ასევე სასმელი წყლით მომარაგების აღრიცხვაში გამოყენებული მრიცხველების ინსპექტირების შესახებ. (27.12.2012).

7. მეწარმე სუბიექტი, რომელზეც ლიცენზია გაიცა საანგარიშგებო პერიოდის დაწყებამდე ექვსი თვის განმავლობაში, უფლებამოსილია, არ წარადგინოს ამ მუხლის მე-3 და მე-4 პუნქტებში აღნიშნული ინფორმაცია მომდევნო საანგარიშგებო პერიოდამდე.

8. ლიცენზიატს არა აქვს უფლება, კომისიის წინასწარი თანხმობის გარეშე შეწყვიტოს, შეამციროს ან გაზარდოს ლიცენზიით გათვალისწინებული მომსახურება, გარდა იმ შემთხვევებისა, როდესაც შეწყვეტა ან შემცირება ხდება მომხმარებლის მიერ მომსახურების საფასურის გადაუხდელობის გამო ან/და ტექნიკური ან უსაფრთხოების მიზეზით. აღნიშნული გამონაკლისების გარდა, მომსახურების შეწყვეტის ან შემცირების შემთხვევაში, ლიცენზიატი ვალდებულია, კომისიას წარუდგინოს განაცხადი მომსახურების შეწყვეტის ან შემცირების თაობაზე. კომისიისაგან მომსახურების შეწყვეტაზე ან შემცირებაზე თანხმობის მიღების შემდეგ, ლიცენზიატი აბარებს სალიცენზიო მოწმობას. ასეთ შემთხვევაში, კომისია უფლებამოსილია ცვლილება შეიტანოს ლიცენზიაში ან გააუქმოს იგი.

9. სალიცენზიო და სატარიფო პირობების თანახმად, არც ერთ ლიცენზიატს არ შეიძლება დაეკისროს ვალდებულება, გააგრძელოს ლიცენზიით გათვალისწინებული მომსახურების გაწევა, თუ მომსახურების მიმღები სხვა ლიცენზიატი, პირდაპირი მომხმარებელი ან სხვა იურიდიული თუ ფიზიკური პირი არ ასრულებს ხელშეკრულებით გათვალისწინებულ ვალდებულებებს.

10. სალიცენზიო პირობებს წარმოადგენს „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის VI თავით, ლიცენზირების წესებით, კომისიის ყველა გადაწყვეტილებითა და დადგენილებით გათვალისწინებული მოთხოვნები. (27.12.2012).

#### მუხლი 8. კონტროლი სალიცენზიო პირობების შესრულებაზე

1. ლიცენზიის მფლობელის მიერ სალიცენზიო პირობების შესრულებაზე კონტროლს, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, ახორციელებს კომისია.

2. სალიცენზიო პირობების შესრულებაზე კონტროლი ხორციელდება:

ა) სალიცენზიო პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგებით;

ბ) სალიცენზიო პირობების შესრულების შერჩევითი შემოწმებით.

3. ლიცენზიატების მიერ სალიცენზიო პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგების კომისიისათვის დროულად წარდგენაზე კონტროლს ახორციელებს კომისიის აპარატის შესაბამისი სტრუქტურული ერთეული.

4. კომისია უფლებამოსილია, ლიცენზიის მფლობელს მოთხოვოს სალიცენზიო პირობების დაცვის შესახებ ანგარიშგების წარმოდგენა ან გასწორება (შეცვლა), ასევე დამატებითი ინფორმაციის მიწოდება. თუ ლიცენზიატი არ შეასრულებს კომისიის მოთხოვნას ან/და კომისიას არ წარუდგენს მოთხოვნილ ინფორმაციას დადგენილ ვადაში, კომისია უფლებამოსილია მიიღოს კანონით გათვალისწინებული ზომები.

5. კომისიის შესაბამისი სტრუქტურული ერთეული ვალდებულია, ყოველი წლის 1 ივლისამდე კომისიას წარუდგინოს იმ ლიცენზიატთა ნუსხა, რომელთაც სალიცენზიო პირობების დაცვის შესახებ სრულყოფილი ანგარიშგება კომისიაში წარადგინეს დროულად ან არ წარადგინეს ან/და წარადგინეს იგი არასრულყოფილად (ინფორმაციის წარმოუდგენლობის მიზეზის მითითებით).

6. ლიცენზიატის შერჩევითი შემოწმება შეიძლება განხორციელდეს კომისიის გადაწყვეტილების საფუძველზე და მის შესაბამისად. კომისია უფლებამოსილია, ლიცენზიის პირობების შემოწმება ხელშეკრულების საფუძველზე განახორციელოს კომისიის გადაწყვეტილებით განსაზღვრული შესაბამისი უფლებამოსილი პირის (ან პირთა ჯგუფის) მიერ, მათ შორის აუდიტორული საქმიანობის განხორციელების უფლებამოსილების მქონე პირის მიერ.

7. ლიცენზიატის შერჩევითი შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილებით უნდა განისაზღვროს:

ა) შემოწმების მიზანი, თარიღი და შემოწმების პერიოდი;

ბ) შემოწმებელი ან შემოწმებელთა ჯგუფი (ჯგუფის ხელმძღვანელის მითითებით), რომელმაც უნდა განახორციელოს შემოწმება;

გ) ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევის ოქმის შემდგენი უფლებამოსილი პირი (ან პირთა ჯგუფი);

დ) სხვა პირობები, რომელსაც კომისია მიიჩნევს საჭიროდ.

8. ლიცენზიატს შემოწმებისას უნდა წარედგინოს შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილება.



9. შემოწმებული ან შემოწმებულთა ჯგუფი ვალდებულია:

- ა) შემოწმება განახორციელოს შემოწმების შესახებ კომისიის გადაწყვეტილებისა და ლიცენზირების წესების შესაბამისად;
- ბ) შემოწმების დასრულების შემდეგ კომისიას წარუდგინოს შემოწმების აქტი (ცნობა);
- გ) შემოწმებაში ხელის შეშლის, ინფორმაციის მიუწოდებლობის ან/და სხვა სახის დარღვევის გამოვლენის შემთხვევაში, დაუყოვნებლივ შეადგინოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევის ოქმი;
- დ) კომისიას მიაწოდოს წერილობითი ინფორმაცია განსაზღვრულ ვადაში ლიცენზიატის მიერ დარღვევის გამოსწორების ან გამოუსწორებლობის შესახებ;
- ე) დაიცვას და უზრუნველყოს ადმინისტრაციული წარმოება, ასევე განახორციელოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული სხვა ქმედებები, ვიდრე არ იქნება მიღებული გადაწყვეტილება, რომელიც იწვევს ადმინისტრაციული წარმოების შეწყვეტას მოცემულ საკითხზე.

10. კომისიის მიერ შემოწმების აქტში (ცნობაში) მოცემული ინფორმაციის შესწავლისა და გამოვლენილი გარემოებების კომისიის მიერ დადასტურების შემთხვევაში, აღნიშნული ინფორმაცია შეიტანება რეესტრში ლიცენზიატის შემოწმების შესახებ.

#### მუხლი 9. პასუხისმგებლობა სალიცენზიო პირობების დარღვევისათვის

- 1. ლიცენზიატის მიერ ლიცენზიის პირობების დარღვევა, მათ შორის კომისიის გადაწყვეტილებისა თუ დადგენილების, მისი კომპეტენციის ფარგლებში სხვა მოთხოვნების შეუსრულებლობა, იწვევს კანონმდებლობით დადგენილ პასუხისმგებლობას ჯარიმის სახით, რომლის ოდენობაც განსაზღვრულია შესაბამისი საკანონმდებლო აქტებით. ლიცენზიატს კომისიის მიერ უნდა განესაზღვროს გონივრული ვადა დარღვევის აღმოსაფხვრელად. (27.12.2012).
- 2. კომისიის მიერ განსაზღვრულ ვადაში ლიცენზიატის მიერ კომისიის მოთხოვნების შეუსრულებლობა გამოიწვევს დაკისრებული ჯარიმის გასამმაგებას და ლიცენზიატს კვლავ განესაზღვრება ვადა და პირობები მოთხოვნების შესასრულებლად.
- 3. გასამმაგებული ჯარიმის დაკისრებიდან დადგენილი ვადის გასვლის შემდეგ, თუ ლიცენზიატის მიერ სალიცენზიო პირობები არ იქნება დაკმაყოფილებული, დაკისრებული ჯარიმა გასამმაგდება.
- 4. ამ მუხლის პირველი, მე-2 და მე-3 პუნქტებით გათვალისწინებული პასუხისმგებლობის დაკისრების მიუხედავად, თუ ლიცენზიატის მიერ არ იქნა უზრუნველყოფილი სალიცენზიო პირობების შესრულება (შესაბამის ვადაში), კომისია იღებს გადაწყვეტილებას ლიცენზიის გაუქმების შესახებ.
- 5. ლიცენზიის გაუქმების მიუხედავად, ლიცენზიატს კომისიამ შეიძლება მიანიჭოს ლიცენზიით გათვალისწინებული საქმიანობის გაგრძელების უფლება. ეს წესი გამოიყენება იმ შემთხვევაში, თუ ლიცენზიის გაუქმებამ უფრო მეტი ზიანი შეიძლება გამოიწვიოს ვიდრე ლიცენზიის მოქმედების გაგრძელებამ.
- 6. ამ მუხლის მე-5 პუნქტის შესაბამისად, საქმიანობის გაგრძელების უფლების მოპოვების შემთხვევაში, ლიცენზიატი ვალდებულია, კომისიის მიერ დადგენილ გონივრულ ვადაში უზრუნველყოს დამატებითი სალიცენზიო პირობების შესრულება.
- 7. თუ კომისიის მიერ, ამ მუხლის მე-5 და მე-6 პუნქტებით გათვალისწინებული პირობებისა და პროცედურების გამოყენების მიუხედავად, ლიცენზიატის მიერ კვლავ არ იქნება უზრუნველყოფილი კომისიის მიერ მოთხოვნილი პირობების შესრულება, კომისია უფლებამოსილია თვითონ ან მესამე

პირის, მათ შორის სპეციალური მმართველის მეშვეობით, ლიცენზიატის სახელითა და ხარჯით, უზრუნველყოს სალიცენზიო პირობების შესრულება.

8. შესაძლებელია ამ მუხლის მე-5, მე-6 და მე-7 პუნქტებით დადგენილი წესი გამოყენებულ იქნეს ლიცენზიის მფლობელის დაჯარიმების მიუხედავად, თუ კომისიისთვის წინასწარ ცნობილია, რომ ლიცენზიის მფლობელის მიმართ ჯარიმის გამოყენება ვერ უზრუნველყოფს სალიცენზიო პირობების შესრულებას. კომისია ვალდებულია დაასაბუთოს აღნიშნული გადაწყვეტილება.

9. კონკრეტული ვითარებიდან გამომდინარე, პასუხისმგებლობა სალიცენზიო პირობების დარღვევისათვის, ლიცენზიის გაუქმება, სპეციალური მმართველის დანიშვნა ან/და სხვა სახის ლიცენზირებულ საქმიანობასთან დაკავშირებული პირობების შესრულების უზრუნველყოფის ღონისძიებები ხორციელდება «ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონით განსაზღვრული წესისა და საქართველოსკანონმდებლობის შესაბამისად.

10. სპეციალური მმართველის უფლება\_მოვალეობები განისაზღვრება „ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ“ საქართველოს კანონით დადგენილი წესით. სპეციალური მმართველის უფლებამოსილების, საქმიანობისა და ანაზღაურების საკითხები შესაძლებელია, ასევე დარეგულირდეს კომისიის ინდივიდუალური ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით.

#### მუხლი 10. ლიცენზიის გაცემის, გაცემაზე უარის და გაუქმების ზოგადი პირობები

1. კომისია ლიცენზიას გასცემს მხოლოდ იმ მეწარმე სუბიექტზე, რომელიც აკმაყოფილებს მოქმედი კანონმდებლობითა და ლიცენზირების წესებით გათვალისწინებულ პირობებს.

2. კომისია არ გასცემს ლიცენზიას, თუ:

- ა) ლიცენზიის მაძიებლის მიერ წარდგენილი განცხადება და თანდართული საბუთები არ აკმაყოფილებს ლიცენზირების წესებითა და კანონმდებლობით განსაზღვრულ მოთხოვნებს და კომისიის მიერ დადგენილ ვადაში ისინი არ იქნა გამოსწორებული ლიცენზიის მაძიებლის მიერ;
- ბ) ლიცენზიის მაძიებელი ვერ აკმაყოფილებს კანონით დადგენილ სალიცენზიო პირობებს;
- გ) ლიცენზიის მაძიებელს, სასამართლოს კანონიერ ძალაში შესული გამამტყუნებელი განაჩენით, ჩამორთმეული აქვს შესაბამის ლიცენზირებად სფეროში საქმიანობის უფლება;

3. ლიცენზიის გაცემაზე უარის თქმის შემთხვევაში, კომისია დაუყოვნებლივ წერილობით აცნობებს დასაბუთებულ უარს ლიცენზიის მაძიებელს.

4. ლიცენზიის გაუქმების პირობას წარმოადგენს ლიცენზიის მისაღებად გათვალისწინებული პირობებისა და მოთხოვნების შეუსრულებლობა, ისევე როგორც ლიცენზირების წესებით განსაზღვრული სხვა პირობების დარღვევა.

#### მუხლი 11. ლიცენზიაში ცვლილებების შეტანა, ლიცენზიის გაუქმება

1. ლიცენზიაში ცვლილებების შეტანა ხდება მისი პირობების შესაბამისად, ხოლო გაუქმება – აღნიშნული პირობების დარღვევისთვის. სხვა შემთხვევებში ლიცენზიაში ცვლილების შეტანის ან ლიცენზიის გაუქმების უფლება კომისიას აქვს მხოლოდ ლიცენზიატთან წინასწარი შეთანხმებით; კომისიას უფლება აქვს ლიცენზიაში ცვლილებების შეტანისას, ლიცენზიატს მოსთხოვოს პირველად ლიცენზიაში აღნიშნული პირობებისგან განსხვავებული, მათ შორის, უფრო მკაცრი მოთხოვნების შესრულება.

2. კომისია ლიცენზიაში ცვლილების ან მისი გაუქმების შესახებ გადაწყვეტილებას იღებს «ლიცენზიებისა და ნებართვების შესახებ» საქართველოს კანონის 22-ე მუხლისა და ლიცენზირების წესების მოთხოვნათა შესაბამისად.

3. ადმინისტრაციული საჩივრის ან სარჩელის წარდგენის შემთხვევაში, ლიცენზიის გაცემის, გაცემაზე უარის თქმის ან მისი გაუქმების შესახებ გადაწყვეტილების მოქმედება არ შეჩერდება, თუ კომისია ან/და სასამართლო არ მიიღებს სხვა გადაწყვეტილებას.

## მუხლი 12. სალიცენზიო რეესტრი

1. კომისია აწარმოებს უწყებრივ სალიცენზიო რეესტრს, რომელშიც გადაწყვეტილების მიღებიდან 2 კალენდარული დღის ვადაში შეიტანება მონაცემთა ერთობლიობა ლიცენზიის გაცემის, მასში ცვლილებების შეტანისა ან გაუქმების შესახებ.

2. კომისია გადაწყვეტილების მიღებიდან 10 დღის ვადაში აქვეყნებს ინფორმაციას ლიცენზიის გაცემის, მასში ცვლილების შეტანის ან მისი გაუქმების შესახებ, საქართველოს ოფიციალურ ბეჭდვით ორგანოში - «საქართველოს საკანონმდებლო მაცნეში».

3. უწყებრივ სალიცენზიო რეესტრში შეიტანება:

ა) მონაცემები ლიცენზიის მფლობელის შესახებ (საფირმო სახელწოდება, ორგანიზაციულ-სამართლებრივი ფორმა, სახელმწიფო რეგისტრაციის მონაცემები, ადგილსამყოფელი);

ბ) ლიცენზიის სახე;

გ) ლიცენზიის ნომერი და გაცემის თარიღი.

## მუხლი 13. გამოსაყენებლად უვარგისი სალიცენზიო მოწმობის ჩამოწერა

1. გამოსაყენებლად უვარგისი სალიცენზიო მოწმობის ჩამოწერა შეიძლება:

ა) შევსების დროს დაშვებული შეცდომის გამო;

ბ) სალიცენზიო მოწმობის ფიზიკური დაზიანების გამო.

2. გამოსაყენებლად უვარგისი სალიცენზიო მოწმობის ჩამოწერა ხდება ჩამოწერის აქტების მიხედვით.

3. გამოსაყენებლად უვარგისი სალიცენზიო მოწმობის უტილიზაცია ხორციელდება მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში გასაცემი სალიცენზიო მოწმობის ფორმა და მისი აღწერილობა (27.12.2012)

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში გასაცემი სალიცენზიო მოწმობის (შემდგომში „მოწმობა“) ფორმა წარმოადგენს ცარცის ქაღალდის გამოყენებით ორმხრივი ბეჭდვით შესრულებულ ღია ფერის A4 ფორმატის ერთფურცლიან მოწმობას..
2. მოწმობის წინა გვერდზე გამოსახულია საქართველოს მცირე სახელმწიფო გერბი, წარწერა „საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია“ და ჩანაწერი გაცემული ლიცენზიის თაობაზე შემდეგი მონაცემების შესატანად: სალიცენზიო მოწმობის რეგისტრაციის ნომერი და სერია, ლიცენზიის გაცემის თარიღი, ლიცენზიის მფლობელის დასახელება, ლიცენზიით განსაზღვრული საქმიანობა, ლიცენზიის გაცემის სამართლებრივი საფუძველი, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის თავმჯდომარის და წევრების ხელმოწერა, ბეჭდის ადგილი (გამოსახულება თან ერთვის დანართის სახით). მის ბოლო მარჯვენა კუთხეში დაიტანება მოწმობის ბლანკის დამამზადებელი პოლიგრაფიული საწარმოს, დამკვეთის, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის სახელწოდება, საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს მიერ მინიჭებული რეგისტრაციის ნომერი და საქართველოს ფინანსთა სამინისტროს ინიციალები – სფს.
3. მოწმობის უკანა გვერდზე არ სრულდება არანაირი ჩანაწერი,
4. მოწმობა შეიცავს შემდეგ დამცავ ნიშნებს: ა) რელიეფურ დამცავ ბადეს; ბ) ექსკლუზიურ წყლის ნიშნებს, ხილული და უხილავი ფაზრებით; გ) მოწმობის ბლანკის შუაში უხილავი ფორმით შესრულებულ წარწერას „საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია, სალიცენზიო მოწმობა“, რომელიც ულტრაიისფერი გამოსხივების ქვეშ ანათებს; დ) ჭვირნიშანს – სტამბური წესით დამზადებულ პენეტრირებულ წყლის ნიშანს. (27.12.2012).



საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარტგულირებელი  
ეროვნული კომისია

ლიცენზია

სერია \_\_\_\_\_

სარეგისტრაციო N \_\_\_\_\_

(მფლობელის დამსახურება)

„ელექტროენერგეტიკისა და ზუსტროფი გარის შესახებ“ საქონეების კანონის თანახმად ებღუება ლიცენზია  
გამხორციელებს.

კომისიის გადაწყვეტილებებითა და დადგენილებებით გათვალისწინებული პირობებში, რამდენიც  
დავითობებულია ლიცენზიატის საკმისობისათვის, წარმადგენს საღიფესაო პირიბება, რომელიც  
შესახებულელობა აწეეს კანონმდებლობით დადგენილ პასუხისმგებლობას.

ლიცენზია გაცემა უკადფი.

გადაწყვეტილება N \_\_\_\_\_ შდის \_\_\_\_\_

ზ. ა.

თავზდომარე \_\_\_\_\_

კომისიის წევრები: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

ლიცენზიის გაცემის თარიღი: \_\_\_\_\_

დაწკელი: საქართველოს ენერგეტიკის  
და წყალმომარაგების  
მარტგულირებელი ეროვნული კომისია

დამამსადგელობა

სეს ს რეგისტრაციო N \_\_\_\_\_

მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის აქტი N

„-----“ ----- 200 წელი

გამოსაყენებლად უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის შესახებ

N	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სახე	რაოდენობა	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სტამბური ნომერი	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სარეგისტრაციო ნომერი
1				
2				
3				

კომისია ხელმოწერით ვადასტურებთ აქტის მიხედვით წარმოდგენილი უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ნიმუშების ჩამოწერის სისწორეს.

საექსპერტო კომისიის თავმჯდომარე

წევრები:

მდივანი:

მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შენახვა-გაცემაზე პასუხისმგებელი პირი:

# საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის

## დადგენილება N24

2008 წლის 18 სექტემბერი

ქ. ქუთაისი

### ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარიშების და გადახდის წესების დამტკიცების შესახებ

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლის  
პირველი პუნქტის საფუძველზე, კომისია

ვადგენთ:

1. დამტკიცდეს ელექტროენერგეტიკის ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარიშებისა და გადახდის წესი.
2. დამტკიცდეს ლიცენზიანტების, მიმწოდებლების, იმპორტიორების, ექსპორტიორების, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურებისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის რეგულირების საფასურის კოეფიციენტები (დანართი 1)". (19.10.2011).
3. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანვე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარიშებისა და გადახდის წესის“ დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2003 წლის 8 სექტემბრის N 17 დადგენილება (სსმ III, 16.09.2003, N 102, მუხ. 873).
4. დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

# ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარების და გადახდის წესები

## მუხლი 1. დადგენილების მიზანი

1. ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში რეგულირების საფასურის გაანგარიშების და გადახდის წესების (შემდგომში - წესები) მიზანია "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ", "დამოუკიდებელი ეროვნული მარეგულირებელი ორგანოების შესახებ" და "რეგულირების საფასურის შესახებ" საქართველოს კანონების საფუძველზე, რეგულირების საფასურის გაანგარიშებისა და წესის დადგენა.

2. აღნიშნული წესი ვრცელდება ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზისა და წყალმომარაგების სექტორში და სავალდებულოა იმ პირთათვის, რომელთა საქმიანობის წესი და პირობები განისაზღვრულია "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონით.

## მუხლი 2. ტერმინთა განმარტებები

წინამდებარე წესებში გამოყენებულ ტერმინებს გააჩნია იგივე მნიშვნელობა, როგორც ეს არის განსაზღვრული "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ", "რეგულირების საფასურის შესახებ" და "დამოუკიდებელი ეროვნული მარეგულირებელი ორგანოების შესახებ" საქართველოს კანონებით.

## მუხლი 3. ზოგადი დებულებები

1. რეგულირების საფასურის წარმოდგენის თანხას, რომელსაც კანონმდებლობის საფუძველზე, წინამდებარე წესის შესაბამისად, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (შემდგომში - კომისია) საქმიანობასთან, მათ შორის, სალიცენზიო, სატარიფო, სადაო საკითხების გადაწყვეტისა და სხვა უფლებამოსილების განხორციელებასთან დაკავშირებული ხარჯების დასაფარად, იხდიან რეგულირების საფასურის გადამხდელები.

2. კომისია მომავალი წლის ბიუჯეტს ამტკიცებს ყოველი წლის 1 ოქტომბრისათვის. რეგულირების საფასურით მიღებული თანხა წარმოადგენს კომისიის წლიური შემოსავლების ძირითად წყაროს. რეგულირების საფასური ჩაირიცხება კომისიის ანგარიშზე. ამ ანგარიშზე არსებულ თანხებს განკარგავს მხოლოდ კომისია. კომისიის მიერ წლის განმავლობაში გამოუყენებელი თანხები გადაიტანება მომავალი წლის ანგარიშზე. თუ რეგულირების საფასურით მიღებული შემოსავალი არ ფარავს კომისიის მიმდინარე დანახარჯებს, კომისია უფლებამოსილია აიღოს სესხი. ამ სესხისა და შესაბამისი პროცენტის გადახდა ხდება მომავალი წლის რეგულირების საფასურიდან.

3. პირი, რომელიც ეწევა "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონით განსაზღვრულ რეგულირებად საქმიანობას, ვალდებულია გადაიხადოს რეგულირების საფასური, თუ:

- ა) მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად, აკრძალულია კომისიის მიერ გაცემული შესაბამისი ლიცენზიის გარეშე საქმიანობის განხორციელება;
- ბ) საქმიანობისას ხელმძღვანელობს კომისიის მიერ მიღებული (გამოცემული) სამართლებრივი აქტებით;
- გ) კომისია ახორციელებს მის საქმიანობაზე მონიტორინგს ან/და ზედამხედველობას, მათ შორის სალიცენზიო პირობების შესრულებაზე კონტროლს;



დ) "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონში პირდაპირ არის განსაზღვრული მის მიერ განხორციელებული საქმიანობისას რეგულირების საფასურის გადახდის ვალდებულება.

4. თუ პირი ეწევა "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონით განსაზღვრულ იმ საქმიანობას, რომელზეც მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ წესების შესაბამისად ვალდებულია კომისიას გადაუხადლოს რეგულირების საფასური, რეგულირების საფასურს იხდის ამ საქმიანობით (შემდგომში - რეგულირებადი საქმიანობა) მიღებული შემოსავლებიდან.

5. რეგულირების საფასურის გადამხდელები არიან: ელექტროენერგიის წარმოების, გადაცემის, დისპეტჩერიზაციის, განაწილების, ბუნებრივი გაზის ტრანსპორტირების და განაწილების ლიცენზიატები, ასევე ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი (ესკო), მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურები, ბუნებრივი გაზისა და სასმელი წყლის მიმწოდებლები.

6. თუ პირი ერთდროულად ეწევა ერთზე მეტ რეგულირებად საქმიანობას, იგი ვალდებულია რეგულირების საფასური გადაიხადოს განცალკევებულად, თითოეული რეგულირებადი საქმიანობის მიხედვით.

7. თუ პირი ერთზე მეტ რეგულირებად საქმიანობასთან ერთად ეწევა სხვა, სამეწარმეო საქმიანობას, იგი ვალდებულია, მომავალი წლის საქმიანობის საპროგნოზო მოცულობის შესახებ ინფორმაცია კომისიას წარუდგინოს განცალკევებულად, შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობის მიხედვით.

8. რეგულირების საფასურის გადამხდელების მიერ ფაქტობრივად განხორციელებული შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობის მოცულობის საფუძველზე, ყველწლიურად ხორციელდება საპროგნოზო და ფაქტობრივი რეგულირების საფასურის ოდენობის შედარება ამ წესების შესაბამისად.

9. რეგულირების საფასური გაითვალისწინება რეგულირების საფასურის გადამხდელებისათვის დადგენილ ტარიფში. ხოლო რეგულირების საფასურის გადამხდელ იმ პირებისათვის, რომლებიც რეგულირებად საქმიანობას ეწევიან ამ საქმიანობაზე კომისიის მიერ ტარიფის დადგენის გარეშე, რეგულირების საფასური გაითვალისწინება მათ ხარჯებში.

10. თუ სატარიფო განაცხადის ან სხვა საკითხის განხილვისას, კომისია საჭიროდ ჩათვლის რაიმე გარემოების დამატებით შესწავლას და ამისათვის საჭიროა დამატებითი ხარჯების გადახდა, კომისია უფლებამოსილია მოსთხოვოს განმცხადებელს აღნიშნული დამატებითი ხარჯების დაფარვა.

#### მუხლი 4. რეგულირების საფასურის განსაზღვრის პირობები

1. რეგულირების საფასურის გადამხდელები ვალდებული არიან ყოველი წლის 15 სექტემბრამდე კომისიას წარუდგინონ შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობის შესახებ ინფორმაცია, მიმდინარე კალენდარული წლის ფაქტობრივი და მომავალი კალენდარული წლის საპროგნოზო მოცულობების თაობაზე. აღნიშნული უნდა შეიცავდეს შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობიდან გამომდინარე მომსახურებისა და შემოსავლების შესახებ ინფორმაციას, შესაბამისი პროდუქციის ან/და მომსახურების ფასისა და მოცულობის მითითებით.

2. კომისია მომავალი წლის ბიუჯეტის დამტკიცების შემდეგ, ყოველი კალენდარული წლის 1 ნოემბრამდე, დაიანგარიშებს მომავალი წლის საპროგნოზო რეგულირების საფასურს, მათ მიერ წარმოდგენილი საპროგნოზო მონაცემების საფუძველზე.

3. კომისიის მიერ, რეგულირების საფასური უნდა გაანგარიშდეს ისე, რომ მთლიანად ფარავდეს კომისიის ბიუჯეტით გათვალისწინებულ ხარჯებს.

4. რეგულირების საფასურის გადამხდელების მიერ, ამ მუხლის პირველი პუნქტით განსაზღვრული ინფორმაციის დროულად წარმოდგენილობის შემთხვევაში, კომისიის მიერ შეიძლება გამოყენებულ იქნეს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები. ამასთან, მომავალი წლის საქმიანობის საპროგნოზო მოცულობის დროულად წარმოდგენილობის შემთხვევაში, რეგულირების საფასურის გაანგარიშებისას, კომისია ასევე უფლებამოსილია გამოიყენოს წინა წლის ფაქტობრივი მონაცემები.

5. რეგულირების საფასურის ოდენობა არ უნდა აღემატებოდეს კალენდარული წლის განმავლობაში შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობიდან მიღებული მთლიანი ღირებულების (დღგ-ის გარეშე) 0,75 პროცენტს;

#### მუხლი 5. საპროგნოზო და ფაქტობრივი რეგულირების საფასურის ოდენობის შედარება

1. საპროგნოზო და ფაქტობრივი რეგულირების საფასურის ოდენობის შედარება კომისიის მიერ უნდა განხორციელდეს ყოველი წლის 1 მაისისათვის, რეგულირების საფასურის გადამხდელების მიერ კომისიისათვის წარდგენილი ინფორმაციის საფუძველზე, რომელიც შესაბამის რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებით უნდა შეიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:

- ა) ფაქტობრივად განხორციელებული შესაბამისი რეგულირების საქმიანობიდან მიღებულ შემოსავალს;
- ბ) შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობისას ფაქტობრივად რეალიზებული პროდუქციის საერთო რაოდენობასა და ფასს;

2. ტრეგულირების საფასურის გადამხდელები, ვალდებული არიან ყოველი წლის 1 აპრილამდე კომისიას წარუდგინონ ამ მუხლის პირველი პუნქტის ა) და ბ) ქვეპუნქტებით განსაზღვრული ინფორმაცია, შესაბამის რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებით განცალკევებულად.

3. კომისიის მიერ, გასული წლის ფაქტობრივი და საპროგნოზო რეგულირების საფასურის ოდენობის შედარების შემდეგ, ფაქტობრივად განხორციელებული შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობიდან გამომდინარე, რეგულირების საფასურის გადამხდელების მიერ ზედმეტად გადახდილი თანხა ჩაითვლება მომავალი წლის გადასახდელ რეგულირების საფასურში, ხოლო დანაკლისი კი ექვემდებარება გადახდას, კომისიის მიერ მათთვის მითითებულ ვადებში.

4. იმ შემთხვევაში, თუ რეგულირების საფასურის გადამხდელი წყვეტს ამა თუ იმ რეგულირებად საქმიანობას, კომისიის მიერ განხორციელებული საპროგნოზო და ფაქტობრივი რეგულირების საფასურის ოდენობის შედარების შემდეგ, რეგულირების საფასურის გადამხდელებს, მათ მიერ ზედმეტად გადახდილი თანხა უნდა დაუბრუნდეთ, ხოლო დანაკლისი კი ექვემდებარება გადახდას, კომისიის მიერ მითითებულ ვადებში.

#### მუხლი 6. რეგულირების საფასურის გაანგარიშების წესი

1. რეგულირების საფასურის გადამხდელები, რეგულირების საფასურს იხდიან შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობით მიღებული შემოსავლიდან, რომელიც გაიანგარიშება შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობიდან მიღებული შემოსავლისა (დღგ-ის გარეშე) და N1 დანართით განსაზღვრული კოეფიციენტების ნამრავლებით.

2. რეგულირების საფასურის ოდენობა და ლიცენზიანტების, მიმწოდებლების, იმპორტიორების, ექსპორტიორების, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურებისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორისათვის რეგულირების საფასურის კოეფიციენტი განისაზღვრება ამ წესების დანართ 1-ში მოცემული მაჩვენებლების შესაბამისად. (19.10.2011).

3. რეგულირების საფასურის გამოთვა უნდა განხორციელდეს:

ა) ამა თუ იმ პირის მიერ რეგულირებადი საქმიანობის დაწყების თანავე;

ბ) კომისიის ბიუჯეტის შესავსებად ან/და შემოსავლების დასაბალანსებად ადგილი აქვს N1 დანართში მოცემული კოეფიციენტის ცვლილებას.

#### მუხლი 7. რეგულირების საფასურის გადახდის წესი

რეგულირების საფასურის გადამხდელები ვალდებული არიან, შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობიდან გამომდინარე, ინდივიდუალურად დაფარონ კომისიის მიერ დადგენილი რეგულირების საფასურის 30% ყოველი კალენდარული წლის პირველი კვარტლის განმავლობაში და 35-35% მომდევნო ორი კვარტლის განმავლობაში იმგვარად, რომ შესაბამისი რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებით, რეგულირების საფასურის 100%-ის ანაზღაურება განხორციელდეს ყოველი კალენდარული წლის 1 ოქტომბრამდე.

#### მუხლი 8. პასუხისმგებლობა რეგულირების საფასურის გადაუხდელობისათვის და მისი ამოღების უზრუნველყოფის საშუალებები

1. კომისია უფლებამოსლია, რეგულირების საფასურის არგადამხდელი ან ამ საფასურის გადახდიტს ვადების დამრღვევის მიმართ, გამოიყენოს კანონმდებლობით მისთვის მინიჭებული უფლებამოსილებანი.

2. კომისია უფლებამოსილია, თავისი შეხედულებისამებრ, მოსთხოვოს რეგულირების საფასურის გადამხდელებს ფმნანსური გარანტია, რაც უზრუნველყოფს მათ მიერ გადასახდელი რეგულირების საფასურის ანაზღაურებას.

#### მუხლი 9. გარდამავალი დებულებები

წყალმომარაგების სექტორში მოქმედი მიმწოდებლები რეგულირების საფასურს, ამ წესების პირობების დაცვით, გადაიხდიან 2009 წლის იანვრიდან. აქედან გამომდინარე, წყალმომარაგების სექტორში მოქმედი სასმელი წყლის მიმწოდებლები ვალდებული არიან, ამ წესების მოთხოვნათა მიხედვით, კომისიას წარუდგინონ შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობის შესახებ ინფორმაცია 2008 წლის 1 ნოემბრამდე.

ლიცენზიანტების მიმწოდებლების, იმპორტიორების, ექსპორტიორების, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურებისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის რეგულირების საფასურის კოეფიციენტები

1. ელექტროენერგეტიკის, ბუნებრივი გაზის და წყალმომარაგების სექტორის ლიცენზიანტების, მიმწოდებლების, იმპორტიორების, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურებისა და ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის (ესკოს) მიერ გადასახდელი რეგულირების საფასურის კოეფიციენტები:

ელექტროენერგეტიკული სექტორი:	
წარმოების ლიცენზიანტი	0.005
გადაცემის ლიცენზიანტი	0.005
დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტი	0.005
განაწილების ლიცენზიანტი	0.004
იმპორტიორი	0.005
ექსპორტიორი	0.005
ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი	0.005
მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური	0.005
ბუნებრივი გაზის სექტორი:	
მიმწოდებელი	0.005
ტრანსპორტირების ლიცენზიანტი	0.005
განაწილების ლიცენზიანტი	0.005
წყალმომარაგების სექტორი:	
მიმწოდებელი	0.005

2. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის რეგულირების საფასურის განსაზღვრისას მის შემოსავალში არ გაითვალისწინება იმ საქმიანობიდან მიღებული შემოსავალი, რომლიდანაც საქართველოს კანონმდებლობის თანახმად არ უნდა რჩებოდეს მოგება, მოცემულ შემოსავალში არ იგულისხმება ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების საფასურით მიღებული შემოსავალი. (19.10.2011).

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული  
კომისიის

დადგენილება N 25

2008 წლის 18 სექტემბერი

ქ. ქუთაისი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი  
ეროვნული კომისიის მიერ დადგენილი მოთხოვნების დარღვევასთან  
დაკავშირებით შესადგენი ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის  
ფორმის დამტკიცების შესახებ

“საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის” 92<sup>1</sup> მუხლისა და 239-ე  
მუხლის მე-9 ნაწილის და “ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ” საქართველოს კანონის  
მე-5 მუხლი პირველი პუნქტის საფუძველზე საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ

ვადგენთ:

მუხლი 1.დამტკიცდეს თანდართული “ადმინისტრაციულ სამართალ-დარღვევათა ოქმის გამოყენებისა  
და აღრიცხვა-ანგარიშგების წესი”.

მუხლი 2. დამტკიცდეს “საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული  
კომისიის მიერ, საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის” 92<sup>1</sup> მუხლით  
გათვალისწინებული ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევებზე შესადგენი ოქმის ფორმა და მისი  
დამცავი ნიშნები” (დანართი N1).

მუხლი 3. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს “საქართველოს  
ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დადგენილი მოთხოვნების დარღვევასთან  
დაკავშირებით შესადგენი ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის ფორმის დამტკიცების  
შესახებ” საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2005 წლის 12 ოქტომბრის  
N 23 დადგენილება (სსმ 24.10.2005წ, N 122, მუხ. 1382).

მუხლი 4. დადგენილება ძალაშია გამოქვეყნებისთანავე.

კომისიის თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

## ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის გამოყენებისა და აღრიცხვა- ანგარიშგების წესი

### მუხლი 1. ზოგადი დებულებები

1. წინამდებარე წესი არეგულირებს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ შედგენილი ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმების აღრიცხვა-ანგარიშგებას.
2. აღნიშნული წესი შემუშავებულია „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-8 მუხლისა და „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების (დოკუმენტების) ნუსხის, მკაცრი აღრიცხვის ფორმების (დოკუმენტების) რეგისტრაციის ჟურნალის ფორმის დამტკიცების თაობაზე“, საქართველოს ფინანსთა მინისტრის 2005 წლის 2 აგვისტოს N669 ბრძანებით დამტკიცებული „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების რეგისტრაციის წესის“ მე-2 მუხლის მე-2 პუნქტის „ბ“ ქვეპუნქტის საფუძველზე.
3. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (შემდგომში კომისია) ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმების (შემდგომში ოქმები) გამოყენებასა და აღრიცხვა ანგარიშგებას ახორციელებს „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-8 მუხლის პირველი პუნქტისა და ამ წესის საფუძველზე.

### მუხლი 2. ოქმების მომარაგება, გადაცემა და დაბრუნება.

- 1 ოქმების მომარაგებას კომისია ახორციელებს დამოუკიდებლად.
2. ოქმების შეკვეთას კომისია აწარმოებს „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ“ საქართველოს კანონის თანახმად, კანონმდებლობის შესაბამისად შერჩეული პოლიგრაფიულ საწარმოში.
3. ოქმის ფორმების პოლიგრაფიული საწარმოდან გამოტანის უფლება აქვს სათანადო მინდობილობით აღჭურვილ პირს.
4. ოქმის ბლანკების შენახვაზე პასუხისმგებელი თანამდებობის პირის მიერ, ოქმების გაცემა, დაბრუნება და გაუქმება აღირიცხება „ადმინისტრაციული სამართალდარღვევათა ოქმის აღრიცხვის ჟურნალში“.

### მუხლი 3. ოქმების შენახვა.

1. ოქმების შენახვა ხორციელდება „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-8 მუხლის მე-5, მე-6 და მე-7 პუნქტების შესაბამისად.
2. ოქმის ბლანკები შენახული უნდა იქნეს ცეცხლგამძლე სეიფში.
3. სათავსო, სადაც ინახება ოქმები უნდა იყოს ხელშეუხებელი გარეშე პირთათვის და სათანადოდ დაცული დაზიანებისაგან.
4. ოქმები ინახება ამ ფორმების გამოყენებასა და აღრიცხვა-ანგარიშგებაზე პასუხისმგებელ პირთან ან პირებთან.

5. ოქმების ბლანკების დამზადებაზე, შენახვაზე, მიღებაზე და შემდგომ მის განაწილებაზე პასუხისმგებელი თანამდებობის პირები ვალდებული არიან თვეში ერთხელ აცნობონ კომისიის თავმჯდომარეს ოქმის ბლანკების მოძრაობის შესახებ.

#### მუხლი 4. ოქმების შევსება და წარმოება.

1. ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმს, უფლებამოსილი თანამდებობის პირები ადგენენ ფიზიკურ და იურიდიულ პირებთან სამართალდარღვევათა კოდექსით გათვალისწინებული სამართალდარღვევის ფაქტების გამოვლენისას (დანართი N1).

2. ოქმი ივსება ლურჯი ან შავი კალმით. ოქმში ყველა ჩანაწერი კეთდება გარკვევით. დაუშვებელია გადახაზვა, გადაფხევა, გადაშლა და ა. შ. ოქმის დაზიანების ან მასში არასწორი მონაცემების შეტანის შემთხვევაში ივსება ახალი ოქმი, ძველი დაიხაზება ჯვარედინად, რომელსაც ოქმის შემვსები მოხსენებითი ბარათით, გაუქმების მიზეზების მითითებით აბარებს ოქმის გამცემს.

3. ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმში აღინიშნება:

- ა) ოქმის შედგენის თარიღი და ადგილი;
- ბ) ოქმის შემდგენის თანამდებობა, სახელი მამის სახელი და გვარი;
- გ) მონაცემები დამრღვევის შესახებ;
- დ) ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩადენის ადგილი, დრო და არსი;
- ე) ნორმატიული აქტი, რომელიც ითვალისწინებს პასუხისმგებლობას ამ სამართალდარღვევისათვის;
- ვ) მოწმეთა ან/და დაზარალებულთა სახელები, გვარები და მისამართები თუ ასეთები არიან;
- ზ) დამრღვევის ახსნა-განმარტება;
- თ) საქმის გადასაწყვეტად საჭირო სხვა ცნობები.

4. ოქმს ხელს აწერს მისი შემდგენი და ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩამდენი, თუ არიან მოწმეები და დაზარალებულები ოქმს ხელი შეიძლება მოაწერონ ამ პირებმაც.

5. იმ შემთხვევაში თუ სამართალდამრღვევი უარს იტყვის ოქმის ხელმოწერაზე, ოქმში კეთდება სათანადო ჩანაწერი. სამართალდარღვევის ჩამდენს უფლება აქვს წარმოადგინოს ოქმისათვის დასართავი ახსნა-განმარტებები და შენიშვნები ოქმის შინაარსის გამო, აგრეთვე ჩამოაყალიბოს მის ხელმოწერაზე უარის თქმის მოტივები. ოქმის შედგენისას დამრღვევს უნდა განემარტოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 252-ე მუხლით გათვალისწინებული მისი უფლებები და მოვალეობანი, რაც აღინიშნება ოქმში.

6. ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმი დგება სამ ეგზემპლარად. შედგენილი ოქმის ერთი ეგზემპლარი გადაეცემა შესაბამისად შემოწმებულ იურიდიულ ან ფიზიკურ პირს, რაზედაც ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმში კეთდება სათანადო ჩანაწერი. ოქმის მე-2 ეგზემპლარი რჩება ოქმის გამოყენებაზე უფლებამოსილ შესაბამის სტრუქტურულ ერთეულში, ხოლო მე-3 ეგზემპლარი იგზავნება სასამართლოში.

7. შევსებული ოქმი მისი შედგენიდან არა უგვიანეს მეორე სამუშაო დღისა რეგისტრირებულ უნდა იქნეს სპეციალურად ზონაგაყრილ და დანომრილ წიგნში და შემდგომი რეაგირებისათვის დაუყოვნებლივ უნდა გადაეგზავნოს იმ ორგანოს (თანამდებობის პირს), რომელიც უფლებამოსილია განიხილოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევის საქმე.

8. საქართველოს ადმინისტრაციული სამართალდარღვევათა კოდექსის 270-ე მუხლის მე-2 ნაწილის თანახმად, ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის შემდგენი ვალდებულია, ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევებზე ოქმის შედგენიდან 10 (ათი) დღის ვადაში აცნობოს საქართველოს შინაგან საქმეთა სამინისტროს.

#### მუხლი 5. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა.

1. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა შეიძლება:

ა) შევსების დროს დაშვებული შეცდომების გამო;

ბ) ოქმების ფიზიკური დაზიანების გამო.

2. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა უნდა მოხდეს ჩამოწერის აქტის (დანართი N2) მიხედვით. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ექსკლუზიური ნუმერაცია შეტანილ უნდა იქნეს მკაცრი აღრიცხვის ფორმების (დოკუმენტების) ჩამოწერის აქტში.

3. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების უტილიზაცია ხორციელდება მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.



საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ  
შედგენილი ადმინისტრაციულ სამართალ-დარღვევათა ოქმის ფორმა და მისი აღწერილობა

მკაცრი აღრიცხვის ფორმა ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმი უნდა აკმაყოფილდეს შემდეგ მოთხოვნებს:

- ა) მკაცრი აღრიცხვის ფორმა უნდა დამზადდეს A-4 ფორმატის წყლის ნიშნიან ქაღალდზე;
- ბ) მისი ზედაპირი დაფარული უნდა იყოს დამცავი (გილოშერული) ბადით;
- გ) ყველა ხაზი შესრულებული უნდა იყოს მიკროშრიფტით უწყვეტი წარწერით – "საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია";
- დ) ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმი იბეჭდება აგურისფერში;
- ე) ტექსტი იბეჭდება შავ ფერში;
- ვ) თითოეული ოქმი უნდა დამზადდეს სამ ეგზემპლარად, რომელთაგან პირველი ეგზემპლარი წარმოადგენს მკაცრი აღრიცხვის ფორმას.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმი N

..... 200 წ.

.....  
(შედგენის ადგილი)

### 1. შემდგენი:

.....  
.....(თანამდებობა  
ა, სახელი, მამის სახელი, გვარი)

### 2. დარღვევის ადგილი, დრო, არსი:

.....  
.....  
.....  
.....  
.....  
.....  
.....

### 3. დამრღვევი:

.....  
(იურიდიული/ფიზიკური პირი, მისამართი, ტელეფონი)  
.....  
.....

დამრღვევის ახსნა-განმარტება:

.....  
.....  
.....  
.....  
4. მოწმე(ები): .....  
(გვარი, სახელი, მისამართი)  
.....

5. კვალიფიკაცია: საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის მუხლი .....

6. ოქმზე თანდართული დოკუმენტების ჩამონათვალი (მათი არსებობის შემთხვევაში)  
.....  
.....

ადმინისტრაციულ პასუხისგებაში მიცემულ პირს უფლება აქვს გაეცნოს საქმის მასალებს, მისცეს ახსნა-განმარტებანი, გაასაჩივროს საქმის გამო მიღებული დადგენილება, წარადგინოს მტკიცებულებანი, განაცხადოს შუამდგომლობანი, საქმის განხილვისას ისარგებლოს ადვოკატის იურიდიული დახმარებით, ისაუბროს დედაენაზე და თუ არ იცის მიმდინარე სამართალწარმოების ენა, ისარგებლოს თარჯიმნის მომსახურებით. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის საქმე განიხილება იმ პირის თანდასწრებით, რომელიც მიცემულია პასუხისგებაში. ამ პირის დაუსწრებლად საქმე შეიძლება განხილული იქნეს მხოლოდ ისეთ შემთხვევებში, როცა არის ცნობა მისთვის საქმის განხილვის ადგილისა და დროის დროული შეტყობინების შესახებ და მისგან არ შემოსულა შუამდგომლობა საქმის განხილვის გადადების თაობაზე.

ოქმის შემდგენი: /...../  
(ხელმოწერა)

მოწმე: /...../  
(ხელმოწერა)

ოქმის შემდგენი: /...../  
(ხელმოწერა)

დამრღვევი: /...../  
(ხელმოწერა)

მოწმე: /...../  
(ხელმოწერა)

შენიშვნა:

.....  
.....  
.....  
დამკვეთი: საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია  
დამამზადებელი:

ს ფ ს რეგისტრაციის N

მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის აქტი N

„-----“ ----- 200 წელი

გამოსაყენებლად უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის შესახებ

N	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სახე	რაოდენობა	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სტამბური ნომერი	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სარეგისტრაციო ნომერი
1				
2				
3				

კომისია ხელმოწერით ვადასტურებთ აქტის მიხედვით წარმოდგენილი უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ნიმუშების ჩამოწერის სისწორეს

საექსპერტო კომისიის თავმჯდომარე

წევრები:

მდივანი:

მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შენახვა-გაცემაზე პასუხისმგებელი პირი

# საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის

## დადგენილება N 26

2008 წლის 24 სექტემბერი

ქ. ქუთაისი

### საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნის უზრუნველყოფის მიზნით წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ტარიფების გრძელვადიანი პერიოდისათვის დამტკიცების შესახებ

ელექტროენერგიის განაწილების საწარმოების პრივატიზაციამ და განხორციელებულმა ინვესტიციებმა გადაწყვიტა ბოლო ათწლეულის ყველაზე მწვავე პრობლემა – მომხმარებლების ელექტროენერგიით უწყვეტი და საიმედო მომარაგება.

საქართველოს ელექტროენერგეტიკის სექტორი თვისობრივად ახალ ეტაპზე გადადის, რომლის დამახასიათებელი ნიშანია ელექტრომომარაგების სტაბილურობისა და მომსახურების ხარისხის ამაღლება, რაც, თავის მხრივ, გულისხმობს სატარიფო პოლიტიკაში ახლი მიდგომების დანერგვას. ერთ-ერთი ასეთი სიახლეა წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ან/და ზღვრული ტარიფების შემოღება გრძელვადიანი პერიოდისათვის.

გრძელვადიანი პერიოდისათვის ფიქსირებული ან/და ზღვრული ტარიფების არსებობა ერთნაირად ხელსაყრელია როგორც ელექტროენერგიის განაწილების საწარმოებისათვის, ისე მომხმარებლებისათვის: ელექტროენერგიის განაწილების საწარმოებს საშუალება ეძლევათ გრძელვადიან, სტაბილურ პერსპექტივაზე დაგეგმონ თავიანთი საქმიანობა და განახორციელონ დამატებითი ინვესტიციები, ხოლო მომხმარებელს - ზუსტად და გრძელვადიან პერიოდზე გათვალონ ელექტროენერგიით მომარაგებასთან დაკავშირებული ხარჯები.

სწორედ ზემოაღნიშნულ მიზანს ემსახურება საქართველოს მთავრობის 2007 წლის 20 ივნისის 1316 განკარგულებით ...მოწონებული საქართველოს მთავრობასა და დსს "ინტერ რაო ეეს"-ს შორის გაფორმებული მემორანდუმი, რომლის მიხედვით სს "თელასსა" და მის მომხმარებლებს 2015 წლის 1 სექტემბრამდე უნარჩუნდებათ ამჟამად არსებული "ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ" საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისის 118 დადგენილებით განსაზღვრული ტარიფები.

აღნიშნული განკარგულებით მოწონებული მემორანდუმი გაფორმდა სს "თელასის" და დსს "ინტერ რაო ეეს"-ის მიერ ნაკისრი საინვესტიციო ვალდებულებების შესრულებისა და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიის (შემდგომში კომისია) მიერ შესაბამისი დადგენილების მიღების პირობით, კერძოდ: 2007 წლის 1 იანვრიდან 2015 წლის 31 დეკემბრამდე სს "თელასმა" უნდა განახორციელოს ინვესტიცია საერთო ჯამში, წლების მიხედვით 56.3 მლნ. აშშ დოლარის ოდენობით, რომელიც მოხმარდება ქ. თბილისის ელექტრული ქსელის ტექნიკური მდგომარეობის გაუმჯობესებას და აღნიშნულის შესახებ ყოველი წლის დასრულებიდან ექვსი თვის ვადაში შესაბამისი ანგარიში უნდა მიაწოდოს კომისიას. ინვესტიციების მთლიანად ან ნაწილობრივ განუხორციელებლობის შემთხვევაში, კომისია უფლებამოსილი იქნება, შესაბამისად მოახდინოს სს "თელასის" ტარიფის კორექტირება; დსს "ინტერ რაო ეეს"-მა უნდა უზრუნველყოს იმ 100მვტ სიმძლავრის ელექტროსადგურის (ელექტროსადგურების) მშენებლობის დაფინანსება, რომელიც (რომლებიც) ექსპლუატაციაში მიღებულ უნდა იქნეს (იქნენ) 2015 წლის 1 სექტემბრამდე, ხოლო სს "თელასი" ვალდებულია, ყოველწლიურად შეისყიდოს აღნიშნული ელექტროსადგურის (ელექტროსადგურების) წარმოებული ელექტროენერგიის 100% მისი (მათი) ექსპლუატაციაში მიღებიდან შემდგომში შვიდი წლის

განმავლობაში იმ პირობით, რომ იგი არ მოითხოვს სამომხმარებლო ტარიფის გაზრდას, იმ შემთხვევაში, თუ აღნიშნული ელექტროსადგური (ელექტროსადგურები) არ იქნა (იქნენ) მიღებული ექსპლუატაციაში 2015 წლის 1 სექტემბრამდე, ამ თარიღიდან მომდევნო შვიდი წლის განმავლობაში სს "თელასი" თავის ხარჯით შეიძენს 2007 წლის 20 ივნისის შემდგომ საქართველოში ექსპლუატაციაში შესული სხვა ელექტროსადგურისაგან (ელექტროსადგურებისაგან) სს "თელასის" ყოველწლიური ელექტროენერგიის მოხმარების არანაკლებ 15% და იგი არ მოითხოვს სამომხმარებლო ტარიფის გაზრდას. გარდა ამისა, სს "თელასი" არ მოითხოვს 2007 წლის 20 ივნისამდე არსებული სადავო საკითხებიდან გამომდინარე და 2007 წლის 1 მარტამდე იძულებით გადაადგილებული პირების მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის ღირებულების გადაუხდელობით გამოწვეული ხარჯების კომპენსაციას.

"საქართველოს მთავრობასა და დსს "ინტერ რაო ეეს"-ს შორის გაფორმებული მემორანდუმის შესახებ" საქართველოს მთავრობის 2007 წლის 8 ნოემბრის 1654 განკარგულებით, კომისიას ეთხოვა, მისი უფლებამოსილების ფარგლებში, აღნიშნული მემორანდუმით გათვალისწინებული საკითხების განხილვა და სათანადო გადაწყვეტილების მიღება.

"საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში ინვესტიციების განხორციელების ხელშეწყობის თაობაზე" საქართველოს მთავრობის 2008 წლის 6 აგვისტოს 1170 დადგენილებით, საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში ინვესტიციების განხორციელების ხელშეწყობისა და სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნისათვის მიზანშეწონილად ჩაითვალა წინასწარ განსაზღვრული ზღვრული ან/და ფიქსირებული ტარიფების შემოღება გრძელვადიანი პერიოდისათვის. ამ მიზნით გათვალისწინებულ უნდა იქნეს სახელმწიფოს მიერ ენერგობიექტებთან დაკავშირებით აღებული სახელშეკრულებო ვალდებულებები და სხვა შესაბამისი სამართლებრივი აქტები.

ყოველივე ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, "საქართველოს მთავრობასა და დსს "ინტერ რაო ეეს"-ს შორის გასაფორმებელი მემორანდუმის თაობაზე" საქართველოს მთავრობის 2007 წლის 20 ივნისის 1316, "საქართველოს მთავრობასა და დსს "ინტერ რაო ეეს"-ს შორის გაფორმებული მემორანდუმის შესახებ" საქართველოს მთავრობის 2007 წლის 8 ნოემბრის 1654 განკარგულებების, "საქართველოს ენერგეტიკის სფეროში ინვესტიციების განხორციელების ხელშეწყობის თაობაზე" საქართველოს მთავრობის 2008 წლის 6 აგვისტოს 1170 დადგენილების, "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონის მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის, მე-11 მუხლის პირველი პუნქტისა და 43-ე მუხლის მე-5 პუნქტის საფუძველზე, კომისია ვადგენთ:

1. "ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ" საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისის 118 დადგენილების მე-7 მუხლის პირველი და მე-2 პუნქტებით სს "თელასისთვის" განსაზღვრული განაწილების ტარიფის მოქმედების ვადა შენარჩუნდეს 2015 წლის 1 სექტემბრამდე.

2. ამ დადგენილების პირველ მუხლში მითითებული ტარიფების კორექტირება ინფლაციისა და ლარის კურსის აშშ დოლართან მიმართებაში ცვლილების გამო განხორციელდეს სამჯერ: 2010 წლის 1 სექტემბერს, 2012 წლის 1 სექტემბერს და 2015 წლის 1 სექტემბერს. ამასთან, კორექტირება უნდა განხორციელდეს მხოლოდ შემდეგ შემთხვევებში:

ა) თუ ინფლაციის საშუალო წლიური მაჩვენებელი 2007 წლის 1 სექტემბრიდან 2010 წლის 1 სექტემბრამდე, 2010 წლის 1 სექტემბრიდან 2012 წლის 1 სექტემბრამდე და 2012 წლის 1 სექტემბრიდან 2015 წლის 1 სექტემბრამდე თითოეული პერიოდისათვის შეადგენს 10%-ზე მეტს და მხოლოდ იმ სიდიდით, რომელიც აღემატება 10%-ს.

ბ) თუ განაწილების ტარიფის კორექტირების განხორციელების მომენტში, ლარის კურსის აშშ დოლართან მიმართებაში ცვლილება ტარიფის ბოლო გადახედვის პერიოდიდან შეადგენს 10%-ზე მეტს. შესაბამისად, კორექტირებას ექვემდებარება განაწილების ტარიფის 10% და მხოლოდ იმ სიდიდით, რომელიც აღემატება 10%-ს.

3. თუ 2015 წლის 1 სექტემბრამდე დსს „ინტერ რაო ეეს“-ის საქართველოში კუთვნილი აქტივებისაგან დამოუკიდებელი მიზეზებით, მაგრამ დაკავშირებული ბუნებრივ გაზზე ფასების ზრდის გამო თბოელექტროსადგურების ტარიფების ზრდასთან, ან/და ენერგიის განახლებად წყაროებზე მომუშავე, მათ შორის, საქართველოს მთავრობასა და დსს „ინტერ რაო ეეს“-ს შორის 2007 წლის 20 ივნისს დადებული მემორანდუმის ხელმოწერის შემდეგ ექსპლუატაციაში შესული ელექტროსადგურებიდან ელექტროენერგიის შესყიდვის გამო, 2007 წლის 1-ლი სექტემბრისთვის მოქმედ სამომხმარებლო ტარიფში გათვალისწინებული ელექტროენერგიის შესასყიდი საშუალო შეწონილი ტარიფი გაიზრდება 10%-ზე მეტით, შესაბამისად, გაიზრდება სამომხმარებლო ტარიფი ისე, რომ სს „თელასის“ განაწილების ტარიფი დარჩეს უცვლელი. თუ ამავე პერიოდში რაიმე მიზეზებით აღნიშნული საშუალო შეწონილი ტარიფი შემცირდება 10%-ზე მეტით, მაშინ, შესაბამისად, შემცირდება სამომხმარებლო ტარიფი ისე, რომ სს „თელასის“ განაწილების ტარიფი დარჩეს უცვლელი. (30.2008 N 29)

4. სს „თელასმა“ ყოველი წლის დამთავრებიდან ექვსი თვის ვადაში წარმოადგინოს ანგარიში მის მიერ განხორციელებული ინვესტიციების შესახებ.

5. ეს დადგენილება ძალაში შედის გამოქვეყნებიდან მე-15 დღეს.

კომისიის თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

**საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება N 33  
2008 წლის 4 დეკემბერი ქ. ქუთაისი  
ელექტროენერგიის 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 ელექტროენერგიის 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. ელექტროენერგიის წარმოების (სიმძლავრის) ტარიფები**

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

1. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის 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“ (მევრულჰესი) – 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).
- ნ) შპს „აღმოსავლეთის ენერგოკორპორაცია“ – 8.75 თეთრი/კვტს.

2. ჰიდროელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის 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 „ხრამჭესი 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).

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

1. შპს „მტკვარი ენერგეტიკის“ (თბილისრესის N9 ბლოკი):

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

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

2. შპს «საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაცია» (თბილისრესის 3,4, ბლოკები): (17.08.2010 N 16).

ა) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური 41 727 ლარი/დღე, მათ შორის:

ა.ა) 3 ბლოკისთვის – 20 214 ლარი/დღე;

ა.ბ) 4 ბლოკისთვის – 21 513 ლარი/დღე; (23.08.2012).

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

3. შპს „ჯიფაური“ : (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 ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი (ზედა ზღვარი) – 8,48 თეთრი/კვტს

ბ) 2011 წლის 1 იანვრიდან:

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

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

გ) 2012 წლის 1 იანვრიდან:

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

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

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

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

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

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

5. სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულმა ოპერატორმა“ 2013 წლის 1 სექტემბრამდე, დადგენილი წესით უზრუნველყოს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროებისათვის გარანტირებული



სიმძლავრის საფასურის ანაზღაურება მათ მიერ გარანტირებული სიმძლავრით უზრუნველყოფის პერიოდების გათვალისწინებით, მაგრამ არა უმეტეს: (28.11.2012).

ა) 303 დღისა – შპს „მტკვარი ენერგეტიკისთვის“ (თბილისრესის 9 ბლოკი);

ბ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილისრესის 3 ბლოკი);

გ) 300 დღისა – შპს „საქართველოს საერთაშორისო ენერგეტიკული კორპორაციისთვის“ (თბილისრესის 4 ბლოკი);

დ) 335 დღისა – შპს „ჯი ფაუერისთვის. (23.08.2012).

მუხლი 3. საქართველოს ერთიანი ელექტროენერგეტიკული სისტემის მარეგულირებელ სადგურად მიჩნეული ელექტროენერგიის 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:

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

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 ელექტროენერგიის მოცულობა (კვტსთ);

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 ელექტროენერგიის დაუგეგმავ (არა უმეტეს 300000 კვტს) გადმოდინებას და ამავე საანგარიშო პერიოდში არ არსებობს (არ მოქმედება) ხელშეკრულება ელექტროენერგიის იმპორტზე შესაბამისი სისტემათაშორისო ტრანზიტისათვის (გადადინებისთვის) განკუთვნილი ხაზის გამოყენებით და იმპორტიორის სათანადო განაცხადი დიცპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიმართ, მაშინ ასეთი ელექტროენერგიის სახელშეკრულებო ფასი (T<sub>იმპ.</sub>) უნდა იყოს ტოლი:

- ა) ყოველი კალენდარული წლის 1 სექტემბრიდან 1 მაისამდე სისტემის კომერციულ ოპერატორზე გაყიდული ყველაზე მაღალი ელექტროენერგიის ტარბფისა;
- ბ) ყოველი კალენდარული წლის 1 მაისიდან 1 სექტემბრამდე რეგულირებადი ფიქსირებული ტარიფის მქონე იმ ჰიდროელექტროსადგურის მიერ გაყიდული ელექტროენერგიის ტარიფისა, რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს ყველაზე დაბალი ტარიფი.

თავი III. ელექტროენერგიის 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 ელექტროენერგიის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ა) შპს “ჯორჯიან უოთერნ ენდ ფაუერისთვის”, შპს “თბილისის მეტროპოლიტენისთვის”, შპს “თბილგანათებისთვის” და კვალიფიციური საწარმოებისათვის ელექტროენერგიის 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“ ელექტროენერგიის 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 ელექტროენერგიის გატარების ზღვრული ტარიფები:

ა) სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მიერ სს „თელასისათვის“ ელექტროენერგიის 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) ელექტროენერგიის 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, ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერგიის გატარების ზღვრული ტარიფები განისაზღვროს ამ დადგენილებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფების დონეზე.

**მუხლი 8. სს „თელასის“ განაწილების ზღვრული ტარიფები (03.04.2013)**

**სს „თელასის“ ელექტროენერგიის განაწილების ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით: (03.04.2013)**

ძაბვის საფეხური	2013 წლის 1 აპრილიდან 2016 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით	2017 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით
220-380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	8,08 თეთრი/კვტსთ;	8,08 თეთრი/კვტსთ;
220/380 ვოლტი (საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი საშუალოდ)	6,855 თეთრი/კვტსთ;	8,08 თეთრი/კვტსთ;
6-10 კილოვოლტი	7,138 თეთრი/კვტსთ;	7,138 თეთრი/კვტსთ;
35-110 კილოვოლტი	1,8 თეთრი/კვტსთ.	1,8 თეთრი/კვტსთ“.

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

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

ა) 35-110 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერგიის განაწილებისათვის:

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

ბ) 6-10 კილოვოლტ ძაბვაზე შესყიდული ელექტროენერგიის 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“ ელექტროენერგიის განაწილების ზღვრული ტარიფები  
2013 წლის 1 აპრილიდან 2014 წლის 1 სექტემბრამდე ძაბვების მიხედვით:  
(03.04.2013)

ა) 220-380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	–	8,08 თეთრი/კვტსთ;
ბ) 220-380 ვოლტი (საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი საშუალოდ)	–	5,036 თეთრი/კვტსთ;
გ) 6-10 კილოვოლტი	–	4,488 თეთრი/კვტსთ;
დ) 35-110 კილოვოლტი	–	2,794 თეთრი/კვტსთ

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

მუხლი 10. სს „თელასის“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები  
(03.04.2013)

1. სს „თელასის“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით: (03.04.2013).

ძაბვის საფეხური	2013 წლის 1 აპრილიდან 2016 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით	2017 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით
220-380 ვოლტი (არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი)	13,56 თეთრი/კვტსთ;	13,56 თეთრი/კვტსთ;
6-10 კილოვოლტი	12,618 თეთრი/კვტსთ;	12,618 თეთრი/კვტსთ;
35-110 კილოვოლტი	7,28 თეთრი/კვტსთ.	7,28 თეთრი/კვტსთ.

2. მოსახლეობის სოციალური დაცვის დამატებითი გარანტიების შექმნის და ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით, ქ. თბილისის საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისათვის(მოსახლეობისათვის), რომლებიც წარმოადგენენ სს „თელასის“ აბონენტებს 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში): (03.04.2013).

მომხმარებლის საფეხური	2013 წლის 1 აპრილიდან 2016 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით	2017 წლის 1 იანვრიდან 2025 წლის 31 დეკემბრის ჩათვლით
101 კვტსთ-ის ჩათვლით	8,034 თეთრი/კვტსთ;	11,424 თეთრი/კვტსთ;
101 კვტსთ-დან 301 კვტსთ-ის ჩათვლით	10,56 თეთრი/კვტსთ;	13,56 თეთრი/კვტსთ;
301 კვტსთ-დან და მეტი	14,998 თეთრი/კვტსთ.	14,998 თეთრი/კვტსთ“.

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

1. განაწილების ლიცენზიატების (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას გარდა) მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის 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 ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით საქართველოს რეგიონებში (სს „თელასის“ და სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტების გარდა) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისთვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე, მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის 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 ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები 2013 წლის 1 აპრილიდან 2014 წლის 1 სექტემბრამდე (03.04.2013)

1. სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები ძაბვების მიხედვით: (03.04.2013).

- 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 ელექტროენერგიის რაციონალური გამოყენების ხელშეწყობის მიზნით, საქართველოს რეგიონებში (სს „ენერგო-პრო ჯორჯიას“ აბონენტებისათვის) საყოფაცხოვრებო მომხმარებლებისთვის (მოსახლეობისათვის) 220/380 ვოლტ ძაბვაზე მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით ელექტროენერგიის შესასყიდი ზღვრული ტარიფები (30 კალენდარულ დღეში): (03.04.2013).

- ა) 101 კვტსთ-ის ჩათვლით - 7,63 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 ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით დადგენილი ტარიფები

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

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

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

მუხლი 14. განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული (ზედა ზღვარი) ტარიფები

განაწილების ლიცენზიატებისა და პირდაპირი მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) შესასყიდი საბითუმო ზღვრული ტარიფების (ზედა ზღვარი) ფორმირება მოხდება პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე „ელექტროენერგიის (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 ელექტროენერგიის გატარებიდან მიღებული შემოსავლების აღრიცხვა აწარმოონ განცალკევებულად და შესაბამისი ინფორმაცია ყოველკვარტალურად მიაწოდონ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას.

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

1. საქართველოს ენერგეტიკის სექტორში სტაბილური საინვესტიციო გარემოს შექმნის უზრუნველყოფის მიზნით წინასწარ განსაზღვრული ფიქსირებული ტარიფების გრძელვადიანი პერიოდისათვის დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა 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 „ხრამჰესი-2“-ს შორის 2008 წლის 10 დეკემბერს დადებული ხელშეკრულებით „იაპონიის საერთაშორისო თანამშრომლობის – სააგენტოს მიერ, სს „ხრამჰესი-2“-ის რეაბილიტაციისთვის გამოყოფილი კრედიტიდან ათვისებული თანხების სახელმწიფოსათვის დაბრუნების შესახებ“ გარანტირებული მომსახურების უზრუნველყოფის მიზნით, სს „ხრამჰესი-2“-ის ელექტროენერგიის წარმოების გრძელვადიანი ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) ყოველწლიურად გაკორექტირდეს იმ შემთხვევაში, თუ კორექტირების განხორციელებისას, ლარის კურსის ცვლილება იაპონურ იენთან შეადგენს წელიწადში 7%-ზე მეტს, იმ კურსთან მიმართებაში, რომელიც არსებობდა საქართველოს ენერგეტიკისა 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 „ხრამჰესი-1“ და სს „ხრამჰესი-2“-ის შეძენისას განხორციელებული ინვესტიციების გარანტირებული დაბრუნების უზრუნველყოფის მიზნით სს „ხრამჰესი-1“-ის და სს „ხრამჰესი-2“-ის ელექტროენერგიის 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) „ელექტროენერგიის ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 15 მაისი N18 დადგენილება (სსმ III, 16.05.2006 წ, N66, მუხ. 848);
- ბ) „ელექტროენერგიის გატარების ტარიფების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2007 წლის 6 ივლისი N11 დადგენილება (სსმ III, 10.10.2004 წ, N112, მუხ. 997);
- გ) „ელექტროენერგიის ცალკეულ მომხმარებელთათვის ტარიფების დადგენის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2003 წლის 26 აგვისტოს N15 დადგენილება (სსმ III, 15.08.2003 წ, N88, მუხ. 759);
- დ) „შპს“ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ მომსახურების ტარიფის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 2006 წლის 4 ოქტომბრის N34 დადგენილება (სსმ III, 04.10.2006 წ, N136, მუხ. 1895);
- ე) შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის“ და შპს „მულტიპლექს ენერჯი ტრეიდინგს“ შორის ელექტროენერგიის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ 2008 წლის 14 ივლისს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა 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 ელექტროენერგიის მიწოდების შესახებ 2008 წლის 9 სექტემბერს გაფორმებული ხელშეკრულების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 30 ოქტომბრის N 30 დადგენილება (სსმ III, 04.11.2008 წ, N159, მუხ. 1602);
- ზ) „შპს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის და სს“ენერგო-პროჯორჯიას“ მიერ ელექტროენერგიის იმპორტ-ექსპორტის შესახებ TGR ENERGY ELECTRICITY WHOLESALE TRADE CO-სთან 2007 წლის 20 ივნისს გაფორმებული ხელშეკრულებების საფუძველზე საქართველოში იმპორტირებული ელექტროენერგიის ზღვრული ტარიფის (ზედა ზღვრის) განსაზღვრის შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკის 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

(სსმ III, 12.06.2009 N 71 მუხ.771)

რეგისტრირებულია

საქართველოს იუსტიციის

სამინისტროში

რეგისტრაციის ნომერი

300.280.000.16.009.013.163

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება N9  
2009 წლის 4 ივნისი ქ. ქუთაისი

„ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა  
ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციის“  
დამტკიცების შესახებ

ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების  
საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის მიზნით „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის  
შესახებ“ საქართველოს კანონის 36-ე მუხლის მე-3 პუნქტის „დ“ ქვეპუნქტის საფუძველზე საქართველოს  
ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ დაადგინა:

1. დამტკიცდეს „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა  
ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქცია“ თანდართულ  
დანართებთან ერთად.

2. ეს დადგენილება ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი



ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების  
საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის  
ინსტრუქცია

თავი I  
ზოგადი დებულებები

მუხლი 1. ინსტრუქციის მიზანი და მოქმედების სფერო

1. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის (შემდგომში – ლიცენზიატი) მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციის (შემდგომში – ინსტრუქცია) მიზანს წარმოადგენს, ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა უწყვეტი ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველყოფის მიზნით, ამ ინსტრუქციით განსაზღვრული საიმედოობის მაჩვენებელთა გაუმჯობესება.

2. ეს ინსტრუქცია ადგენს ერთიან წესს და მოთხოვნებს შემდეგ საკითხებში:

- ა) ლიცენზიატის მიერ ელექტრომომარაგების საიმედოობის შესახებ ინფორმაციის რეგისტრაცია;
- ბ) ლიცენზიატის მიერ ელექტრომომარაგების საიმედოობის შესახებ ინფორმაციის წარდგენა საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიაში (შემდგომში – კომისია);
- გ) ელექტრომომარაგების საიმედოობის შესახებ ლიცენზიატის მიერ კომისიაში წარდგენილი ანგარიშის მონაცემთა გაანალიზება და შემოწმება კომისიის მიერ.

მუხლი 2. ტერმინთა განმარტებები

1. ინსტრუქციაში გამოყენებულ ტერმინებს აქვს იგივე მნიშვნელობა, რაც "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონში.

2. ინსტრუქციაში გამოყენებულ სხვა ტერმინებს გააჩნია შემდეგი მნიშვნელობა:

- ა) ელექტრომომარაგების წყვეტა (შემდგომში - წყვეტა) – შემთხვევა (მდგომარეობა), რომლის დროსაც ძაბვა მომხმარებლის მიერთების წერტილებში ნომინალური ძაბვის 1%-ზე დაბალია. განიხილება წყვეტის შემდეგი სახეები: გეგმიური და არაგეგმიური (შემთხვევითი), ხანმოკლე და ხანგრძლივი;
- ბ) გეგმიური წყვეტა (წყვეტა წინასწარი შეტყობინებით) – ელექტრომომარაგების წყვეტა, რის შესახებაც მომხმარებლები წინასწარ არიან ინფორმირებულნი;
- გ) არაგეგმიური (შემთხვევითი) წყვეტა – ელექტრომომარაგების წყვეტა, რის შესახებაც მომხმარებლები წინასწარ არ არიან ინფორმირებულნი;
- დ) ხანგრძლივი წყვეტა – ელექტროენერგიით მომარაგების გეგმიური ან არაგეგმიური წყვეტა, რომლის ხანგრძლივობა 3 წუთს აღემატება;
- ე) ხანმოკლე წყვეტა – ელექტროენერგიით მომარაგების არაგეგმიური წყვეტა, რომლის ხანგრძლივობა ტოლია ან ნაკლებია 3 წუთზე;
- ვ) წყვეტის დასაწყისი – ლიცენზიატის პერსონალისგან ან მომხმარებლისგან ელექტრომომარაგების წყვეტის შესახებ პირველი შეტყობინების შემოსვლის დრო;
- ზ) წყვეტის დასასრული – მომხმარებელთათვის ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენის დრო;
- თ) ქსელის ელემენტის უმოქმედოობა – სიტუაცია, რომლის დროსაც ელექტრული ქსელის ელემენტის (მოწყობილობის) უმოქმედოობის შედეგად ხდება ქსელში ავარიის გავრცელება;
- ი) გამორთვა – გადაცემის ან/და განაწილების ქსელში ძირითადი კომპონენტის მწყობრიდან გამოსვლა. მაგალითად, ტრანსფორმატორის ან გადამცემი ხაზის გამორთვა;

- კ) ფორსმაჟორი (დაუძლეველი ძალა) – ისეთი მოვლენა ან გარემოება, რომელსაც ლიცენზიატი ვერ აკონტროლებს და რომლის გამოც ლიცენზიატი ვერ ასრულებს თავის მოვალეობებს;
- ლ) ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელი (ეგე) – ელექტროენერგიის გადაცემის ლიცენზიატთა მფლობელობაში არსებული ელექტრული ქსელი;
- მ) მაღალი ძაბვა (მძ) – ძაბვის დონე 35 კვ და  $\leq 110$  კვ; (ამ ინსტრუქციის მიზნებისათვის)
- ნ) საშუალო ძაბვა (სძ) – ძაბვის დონე 1 კვ და  $< 35$  კვ;
- ო) დაბალი ძაბვა (დძ) – ძაბვის დონე  $< 1$  კვ (ამ ინსტრუქციის მიზნებისათვის 380/220ვ);
- პ) ნომინალური ძაბვა – სახელმწიფო სტანდარტით დადგენილი ელექტრული ქსელის ძაბვის დონე, რომელიც უზრუნველყოფს ელექტროენერგიის წარმოებისა და მოხმარების დანადგარების ნორმალურ მუშაობას და იძლევა საუკეთესო ეკონომიკურ ეფექტს;
- ჟ) გარე მიზეზები – ელექტროენერგიის მიწოდების წყვეტა მესამე მხარეებისაგან: ელექტროსადგურებიდან, გადაცემის ქსელიდან, განაწილების სხვა ლიცენზიატებისაგან, დაზიანება მომხმარებელთა მხრიდან;
- რ) შიდა მიზეზები – ელექტროენერგიის წყვეტა, რომელზეც პასუხისმგებლობა ეკისრება ლიცენზიატს და რომელიც არ არის განპირობებული ფორსმაჟორული (დაუძლეველი ძალით) და გარე მიზეზებით.

## თავი II

### წყვეტების რეგისტრაციასთან დაკავშირებული მოთხოვნები

#### მუხლი 3. წყვეტების რეგისტრაცია

- ლიცენზიატმა უნდა აწარმოოს მის მფლობელობაში არსებული ელექტრული ქსელებით ყველა კატეგორიის მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი, მათ შორის ელექტრონული ფორმითაც.
- აღრიცხვის ჟურნალი უნდა შეიცავდეს ხანგრძლივი წყვეტის ( $> 3$  წთ.) ყოველ შემთხვევასთან დაკავშირებულ შემდეგ ინფორმაციას:
  - წყვეტის საიდენტიფიკაციო ნომერი;
  - წყვეტის წარმოქმნის ადგილი;
  - წყვეტის რეგისტრაციის საშუალება (მეთოდი);
  - წყვეტის ტიპი (გეგმიური, არაგეგმიური);
  - ინფორმაცია გეგმიურ წყვეტასთან დაკავშირებით მომხმარებელთა ინფორმირების თაობაზე;
  - წყვეტის მიზეზი (ფორსმაჟორი, გარე, შიდა)
  - წყვეტის დასაწყისის თარიღი, საათი, წუთი;
  - წყვეტის შედეგად გათიშულ მძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა და ნუსხა;
  - მძ-ის ყოველი მომხმარებლის გათიშვის ხანგრძლივობა;
  - წყვეტის შედეგად გათიშულ სძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა და ნუსხა, რომელიც დაჯგუფებულია მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით;
  - მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით დაჯგუფებული სძ-ის ყოველი მომხმარებლის გათიშვის ხანგრძლივობა;
  - წყვეტის შედეგად გათიშული სძ/დძ ტრანსფორმატორების რაოდენობა (გარდა დძ ქსელში ცალკეული ელემენტების წყვეტებისა), რომელიც დაჯგუფებულია მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით;
  - დძ ქსელებში წყვეტის შედეგად გათიშული დძ ხაზების რაოდენობა, რომელიც დაჯგუფებულია მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით;
  - წყვეტის შედეგად გათიშულ დძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა, რომელიც დაჯგუფებულია მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით;

ო) წყვეტის შედეგად გათიშული ყველა მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენის თარიღი, საათი, წუთი.

3. აღრიცხვის ჟურნალი უნდა შეიცავდეს ელექტროენერგიით მომარაგების ხანმოკლე წყვეტის ( $\leq 3$  წთ.) ყოველ შემთხვევასთან დაკავშირებულ შემდეგ ინფორმაციას:

- ა) წყვეტის საიდენტიფიკაციო ნომერი;
- ბ) წყვეტის ძაბვის დონე;
- გ) წყვეტის რეგისტრაციის საშუალება (მეთოდი);
- დ) წყვეტის ტიპი (გეგმიური, არაგეგმიური);
- ე) წყვეტის მიზეზი (ფორსმაჟორი, გარე, შიდა)
- ვ) წყვეტის თარიღი, დრო;

#### მუხლი 4. მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონე

წყვეტების რეგისტრაციისას, ელექტრომომარაგების წყვეტის მაჩვენებლების გათვლისთვის, გამოიყენება მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით ტერიტორიის შემდეგი განსაზღვრებები (საქართველოს ადმინისტრაციულ-ტერიტორიული დაყოფის თანახმად, საანგარიშო წელიწადის 1 იანვრის მდგომარეობით):

- ა) მაღალი სიმჭიდროვე – ქალაქების ტერიტორიები;
- ბ) საშუალო სიმჭიდროვე – დაბების ტერიტორიები;
- გ) დაბალი სიმჭიდროვე – სოფლების ტერიტორიები.

#### მუხლი 5. წყვეტის ძაბვის დონე

1. ლიცენზიატმა აღრიცხვის ჟურნალში უნდა მიუთითოს წყვეტის ძაბვის დონე შემდეგი კლასიფიკაციის შესაბამისად:

- ა) წყვეტები, წარმოქმნილი ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელში (ეგქ);
- ბ) წყვეტები, წარმოქმნილი ლიცენზიატის მმ-ის ქსელში ან მმ/მმ (110/35კვ), მმ/სმ ტრანსფორმატორების მმ-ის გრაგნილებში ან მმ-ის სხვა დანადგარში, გარდა ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელის (ეგქ) კუთვნილი ხაზებისა და დანადგარებისა;
- გ) წყვეტები, წარმოქმნილი სმ-ის ქსელში – მმ/სმ, სმ/დმ ტრანსფორმატორების სმ-ის გრაგნილებში ან სმ-ის სხვა დანადგარსა და ხაზებში;
- დ) წყვეტები, წარმოქმნილი დმ-ის ქსელში – სმ/დმ ტრანსფორმატორების დმ-ის გრაგნილებში და დმ-ის ხაზებში.

2. ტრანსფორმატორებში წყვეტების წარმოქმნისას წყვეტა მიეკუთვნება ამ ტრანსფორმატორის მაღალი ძაბვის მხარეს, თუ ის იწვევს მკვებავი სალტების ან თუნდაც ერთი მკვებავი ხაზის გამორთვას.

#### მუხლი 6. წყვეტის მიზეზები

ლიცენზიატმა აღრიცხვის ჟურნალში ელექტრომომარაგების წყვეტების მიზეზები უნდა მიუთითოს შემდეგი კლასიფიკაციის მიხედვით:

- ა) ფორსმაჟორი (დაუძლეველი ძალა);
- ბ) გარე მიზეზები;
- გ) შიდა მიზეზები;

## მუხლი 7. წყვეტის დასაწყისის აღრიცხვა (რეგისტრაცია)

1. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს გეგმიური წყვეტის დასაწყისი, რომელიც შეესაბამება ამომრთველის ან/და გამთიშველის კონტაქტების ან სხვა ანალოგიური მოწყობილობის გამორთვის დროს.
2. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს არაგეგმიური წყვეტის დასაწყისი, რომელიც შეესაბამება წყვეტის შესახებ პირველი შეტყობინების თარიღს, საათს და წუთს, მომხმარებელთა სატელეფონო შეტყობინებების ჩათვლით.
3. ლიცენზიატმა აღრიცხვის ჟურნალში უნდა მიუთითოს წყვეტის დასაწყისის აღრიცხვის (რეგისტრაციის) საშუალება (მეთოდი): ხელით აღრიცხვა ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელის (ეგვ) სათანადო ქვესადგურის მორიგე პერსონალის ან ლიცენზიატის პერსონალის ან მომხმარებელთა შეტყობინების (მათ შორის სატელეფონო) საფუძველზე, ასევე – ავტომატური ხელსაწყობების ჩვენების მიხედვით.

## მუხლი 8. მმ-ის მომხმარებელთა წყვეტის რეგისტრაცია

1. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს მმ-ის მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების ყოველი ხანგრძლივი გეგმიური და არაგეგმიური წყვეტის ხანგრძლივობა, გათვლილი, როგორც წყვეტის დასაწყისისა და დასასრულის დროთა შორის სხვაობა.
2. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს ხანმოკლე წყვეტების რაოდენობა.

## მუხლი 9. სმ-ის მომხმარებელთა წყვეტის რეგისტრაცია

1. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს სმ-ის მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების ყოველი გეგმიური და არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტის ხანგრძლივობა, გათვლილი, როგორც წყვეტის დასაწყისისა და დასრულების დროთა შორის სხვაობა.
2. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს ხანმოკლე წყვეტების რაოდენობა.

## მუხლი 10. დმ-ის მომხმარებელთა წყვეტის რეგისტრაცია

1. ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელში, აგრეთვე ელექტროენერგიის განაწილების მმ და სმ ქსელებში ყველა გეგმიური და არაგეგმიური, ხანგრძლივი წყვეტების შემთხვევაში, უნდა აღრიცხოს გამორთული სმ/დმ ტრანსფორმატორების რაოდენობა, დაჯგუფებული მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონის მიხედვით.
2. ყველა გეგმიური და არაგეგმიური, ხანგრძლივი წყვეტების შემთხვევაში, თუ უცნობია ყოველ სმ/დმ ტრანსფორმატორთან და თითოეულ დმ ხაზთან მიერთებულ მომხმარებელთა ზუსტი რაოდენობა, დმ-ის გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობა უნდა შეფასდეს შემდეგი წესით:
  - ა) გადაცემის ქსელში, მმ და სმ-ის გამანაწილებელ ქსელებში წყვეტების წარმოქმნის შემთხვევაში, დმ-ის გამორთულ (გათიშულ) მომხმარებელთა რაოდენობა გამოითვლება როგორც ყოველი წყვეტისას დარეგისტრირებული გამორთული სმ/დმ ტრანსფორმატორების რაოდენობის ნამრავლი ერთ ტრანსფორმატორზე მიერთებულ მომხმარებელთა საშუალო რაოდენობასთან; ეს მაჩვენებელი გამოითვლება საანგარიშო წლის 1 იანვრის მდგომარეობით მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონის მიხედვით – თითოეული უბნისთვის;

ბ) დმ-ის ქსელებში წარმოქმნილი ყველა ხანგრძლივი გეგმიური და არაგეგმიური წყვეტების შემთხვევაში, დმ-ის გამორთულ (გათიშულ) მომხმარებელთა რაოდენობა გამოითვლება როგორც გამორთული დმ ხაზების (ან ფაზების) ნამრავლი ერთ დმ ხაზზე (ან ფაზაზე) მიერთებულ მომხმარებელთა საშუალო რაოდენობაზე; ეს მაჩვენებელი გამოითვლება საანგარიშო წლის 1 იანვრის მდგომარეობით მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონის მიხედვით თითოეული უბნისთვის.

3. ხანგრძლივი არაგეგმიური წყვეტების დროს, ამ მუხლის მე-2 პუნქტში მოცემული წესით, უნდა შეფასდეს დმ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა, რომელთაც თანამიმდევრულად აღუდგათ ელექტროენერგიის მიწოდება, სმ/დმ ტრანსფორმატორებისა და დმ ხაზების კვების თანამიმდევრულად განახლების შესაბამისად.

4. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს დმ-ის მომხმარებელთა ელექტროენერგიით მომარაგების ხანგრძლივი გეგმიური და არაგეგმიური წყვეტების ხანგრძლივობა, როგორც სხვაობა (ინტერვალი) წყვეტის დაწყებისა და დასრულების დროთა შორის. ეს უკანასკნელი კი განისაზღვრება:

- ა) როგორც გამორთული სმ/დმ ტრანსფორმატორებისთვის კვების აღდგენა;
- ბ) როგორც დმ-ის ყოველი მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების საბოლოო აღდგენა.

5. ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს ხანმოკლე წყვეტების რაოდენობა.

#### მუხლი 11. წყვეტის დასრულების რეგისტრაცია

ლიცენზიატმა უნდა აღრიცხოს მმ, სმ და დმ-ის მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების ხანგრძლივი წყვეტების დასრულების დრო.

#### მუხლი 12. აღრიცხვის ჟურნალში შემავალი ინფორმაციის შემოწმება

1. ლიცენზიატმა სისტემატურად უნდა აწარმოოს წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი და თითოეულ წყვეტას უნდა მიანიჭოს საკუთარი (თავისი) საიდენტიფიკაციო ნომერი (კოდი).

2. საიდენტიფიკაციო ნომერმა (კოდმა) უნდა უზრუნველყოს ინფორმაციის შესაბამისობა თითოეულ იმ წყვეტასთან დაკავშირებით, რომელიც განთავსებულია:

- ა) ოპერატიულ ჟურნალებში;
- ბ) დისტანციური მართვის სისტემებისა და წყვეტების სარეგისტრაციო სხვა მოწყობილობების ბეჭდურ ან ელექტრონულ ფაილებში;
- გ) მომხმარებელთა სატელეფონო და სხვა სახის შეტყობინებათა ჟურნალებში;
- დ) შესრულებულ სამუშაოსთან დაკავშირებით ოპერატიული პერსონალის ანგარიშებში;
- ე) დოკუმენტებში გეგმიურ წყვეტასთან დაკავშირებით მომხმარებელთა წინასწარი ინფორმირების თაობაზე.

ლიცენზიატმა, აღრიცხვის ჟურნალში შეტანილი ინფორმაციის შესამოწმებლად, წყვეტის რეგისტრაციის თარიღიდან არანაკლებ 3 წლის განმავლობაში ყველა დოკუმენტი უნდა შეინახოს ხელმისაწვდომი ფორმით.

მუხლი 13. ელექტრომომარაგების წყვეტების ინდექსები

ელექტრომომარაგების წყვეტების მაჩვენებლებად გამოიყენება:

- ა) SAIDI – გამორთვების საშუალო ხანგრძლივობის ინდექსი – საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) ერთ მომხმარებელზე გამორთვების საშუალო ხანგრძლივობა;
- ბ) SAIFI – გამორთვების საშუალო სიხშირის ინდექსი – საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) ერთ მომხმარებელზე ელექტრომომარაგების გამორთვების საშუალო რაოდენობა;
- გ) ENS – მიუწოდებელი ელექტროენერგიის რაოდენობა, რომელიც საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) წყვეტების მიზეზით არ მიეწოდა მომხმარებელს.

მუხლი 14. გამორთვების საშუალო ხანგრძლივობის ინდექსი

1. საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) ელექტროენერგიის გამორთვების საშუალო ხანგრძლივობა ლიცენზიატის ერთ მომხმარებელზე განისაზღვრება შემდეგი ფორმულით:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^k \sum_{j=1}^l n_{i,j} \times t_{i,j}}{N} \text{ წუთი/მომხმარებელი,}$$

სადაც:

- ა)  $i$  – ელექტროენერგიის გამორთვების (წყვეტის) ხანგრძლივობის რიგი ( $i = 1, \dots, k$ );
- ბ)  $j$  – -იური, ერთნაირი ხანგრძლივობის წყვეტების რიგი ( $j = 1, \dots, l$ );
- გ)  $k$  – სხვადასხვა ხანგრძლივობის გამორთვების რაოდენობა;
- დ)  $t$  – წყვეტის ხანგრძლივობა წუთებში;
- ე)  $l$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით გამორთვების რაოდენობა;
- ვ)  $n_j$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით ერთჯერადი წყვეტის გამო გათიშულ მომხმარებელთა რაოდენობა ( $j = 1$ );
- ზ)  $n_{i,j}$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით ( $i$ ) მრავალჯერადი ( $j$ ) წყვეტების გამო გათიშულ მომხმარებელთა რაოდენობა;
- თ)  $t_{i,j}$  – წყვეტის ხანგრძლივობა წუთებში  $n_{i,j}$  ჯგუფის მომხმარებელთათვის;
- ი)  $N$  – ლიცენზიატის მომხმარებელთა საერთო რაოდენობა.

2. SAIDI-ის ფორმულიდან გამომდინარე ძაბვის ყველა დონეზე ყოველი გამორთვისათვის შეიძლება განისაზღვროს ელექტროენერგიის წყვეტის ხანგრძლივობის ინდექსი შემდეგი ფორმულით:

$$IDI_i = \frac{n_i \times t_i}{N} \text{ წთ/მომხმ. ,}$$

- ა) მაშინ გამორთვების ხანგრძლივობის საშუალო ინდექსის გამოთვლის ფორმულა მიიღებს შემდეგ სახეს:

$$SAIDI = \sum_{i=1}^K \sum_{j=1}^{\ell} IDI_i \text{ წთ/მომხმ.}$$

ბ) ტერიტორიული უბნის მომხმარებელთა გამორთვების ხანგრძლივობის მაჩვენებელი გამოითვლება შემდეგი ფორმულით:

$$IDI_{T,i} = \frac{n_i \times t_i}{n} \text{ წთ/მომხმ. ,}$$

სადაც:  $n$  – ტერიტორიული უბნის მომხმარებელთა რაოდენობა;  
 $T$  – ტერიტორიული უბანი.

3. ლიცენზიატმა უნდა გამოითვალოს SAIDI: ცალცალკე გეგმიური და არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების შემთხვევაში, წყვეტების გამომწვევი მიზეზების მითითებით:

- ა) ეგქ წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მძ, სძ და დძ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.
- ბ) მძ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მძ, სძ და დძ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.
- გ) სძ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება სძ და დძ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.
- დ) დძ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მხოლოდ ამ ძაბვის ქსელის მომხმარებლებისათვის.
- ე) წყვეტების ყველა შემთხვევისთვის დძ ქსელის მომხმარებლებისათვის განისაზღვრება ტერიტორიული უბნების მიხედვით.

#### მუხლი 15. გამორთვების საშუალო სიხშირის ინდექსი

1. საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) გამორთვების საშუალო სიხშირის ინდექსი ლიცენზიატის ერთ მომხმარებელზე განისაზღვრება შემდეგი ფორმულით:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^k n_i}{N} \text{ , გამორთვა/მომხ. ,}$$

სადაც:

- ა)  $i$  – ელექტროენერგიის გათიშვების (წყვეტის) ხანგრძლივობის რიგი ( $i = 1, \dots, k$ );
- ბ)  $n_i$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით ერთჯერადი წყვეტის გამო გათიშულ მომხმარებელთა რაოდენობა ( $j = 1$ );
- გ)  $k$  – სხვადასხვა ხანგრძლივობის გამორთვების რაოდენობა;
- დ)  $N$  – ლიცენზიატის მომხმარებელთა საერთო რაოდენობა.

2. SAIFI- ის ფორმულიდან გამომდინარე ძაბვის ყველა დონეზე ყოველი გამორთვისთვის შეიძლება განისაზღვროს წყვეტის სიხშირის ინდექსი:

$$IFI_i = \frac{n_i}{N} \text{ გამორთ./მომხმ. ;}$$

მაშინ

$$SAIFI = \sum_{i=1}^K IFI_i \text{ გამორთვა/მომხმ. ;}$$

### 3. ტერიტორიული უზნისთვის

$$IFI_{T,i} = \frac{n_i}{n} \text{ გამორთვა/მომხმ. ,}$$

სადაც:  $n$  არის ტერიტორიული უზნის მომხმარებელთა რაოდენობა;

$T$  – ტერიტორიული უზანი.

4. ლიცენზიატმა უნდა გამოითვალოს SAIFI: ცალცალკე გეგმიური და არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების შემთხვევაში, წყვეტების გამომწვევი მიზეზების მითითებით:

ა) ეგქ წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მმ, სმ და დმ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.

ბ) მმ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მმ, სმ და დმ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.

გ) სმ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება სმ და დმ განაწილების ქსელის მომხმარებლებისათვის.

დ) დმ ქსელში წყვეტის შემთხვევაში – გამოითვლება მხოლოდ ამ ძაბვის ქსელის მომხმარებლებისათვის.

ე) წყვეტების ყველა შემთხვევისთვის დმ ქსელის მომხმარებლებისათვის განისაზღვრება ტერიტორიული უზნების მიხედვით.

### მუხლი 16. მიუწოდებელი ელექტროენერგიის განსაზღვრა

1. მომხმარებლებისათვის ელექტროენერგიის მიუწოდებლობა (შეზღუდვა) როდესაც გადაცემის ქსელიდან ხდება ელექტროენერგიის მიწოდების ხანგრძლივი შეწყვეტა განაწილების მმ და სმ ქსელებში, განისაზღვრება შემდეგი ფორმულით:

$$ENS_i = \underbrace{\left( \sum_{j=1}^{n_i} \frac{Q_{i,j}}{131400} \times t_i \right)}_1 + \underbrace{\left( \frac{P}{m} \times m_i \times \eta \times t_i / 60 \right)}_2 ,$$

სადაც:

ა)  $i$  – ელექტროენერგიის გათიშვების (წყვეტის) ხანგრძლივობის რიგი ( $i = 1, \dots, k$ );

ბ)  $j$  – -იური, ერთნაირი ხანგრძლივობის წყვეტების რაოდენობა ( $j = 1, \dots, l$ );

გ)  $Q_{i,j}$  კვტ.სთ. – ელექტროენერგიის რაოდენობა, რომელიც საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) მოიხმარეს განაწილების ქსელის სმ და მმ იმ მომხმარებლებმა, რომლებსაც გაეთიშათ ელექტრომომარაგება (აღირიცხება მომხმარებლის მრიცხველებით);

დ)  $n_i$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით, ერთჯერადი წყვეტების გამო გათიშულ სმ და მმ მომხმარებელთა რაოდენობა;

ე)  $t_i$  წთ. – -იური წყვეტის გამო ელექტროენერგიის მიუწოდებლობის დრო;

ვ)  $m$  – სმ/დმ ტრანსფორმატორთა რაოდენობა;

ზ)  $m_i$  – ერთნაირი ხანგრძლივობით,  $i$ -ური წყვეტების გამო გათიშულ სმ/დმ

ტრანსფორმატორთა რაოდენობა;

თ)  $PP$ , კვტ. – სმ/დმ ტრანსფორმატორთა ჯამური სიმძლავრე;



- ი) – ტრანსფორმატორთა დატვირთვის კოეფიციენტი (განისაზღვრება დატვირთვის რეჟიმული გაზომვების შედეგების მიხედვით);
- კ) k – სხვადასხვა ხანგრძლივობის გამორთვების რაოდენობა;
- ლ) 131400 – კვარტალში წუთების საშუალო რაოდენობა;
- მ) 60 – ერთ საათში წუთების რაოდენობა.

2. ამ მუხლის პირველ პუნქტში მოყვანილი ფორმულა შედგება ორი ნაწილისგან, რომელთაგან პირველი განსაზღვრავს საანგარიშო პერიოდში (კვარტალი, წელი) მიუწოდებელი ელექტროენერგიის რაოდენობას მმ და სმ მომხმარებლებისათვის, მეორე დმ მომხმარებლებისათვის მიუწოდებელი ელექტროენერგიის რაოდენობას.

3. ლიცენზიატმა უნდა გამოთვალოს განაწილების მმ და სმ ქსელებში ელექტროენერგიის მიუწოდებლობა, რომელიც გამოწვეულია გადაცემის ქსელში წარმოქმნილი ყოველი გეგმიური და არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების გამო.

#### მუხლი 17. ლიცენზიატის მიერ კომისიაში წარსადგენი ინფორმაცია

1. ლიცენზიატმა წყვეტების მაჩვენებელთა შესახებ ინფორმაცია უნდა წარუდგინოს კომისიას საანგარიშო კვარტალის დასრულებიდან ერთი თვის ვადაში, ხოლო საანგარიშო წლის დასრულებიდან მომდევნო წლის 1 აპრილამდე.

2. ინფორმაცია გეგმიური და არა გეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების შესახებ უნდა შეიცავდეს:

- ა) თითოეული ტერიტორიული უბნის დმ – ის მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების წყვეტების მაჩვენებლების ანგარიშის შედეგებს (SAIDI, SAIFI).
- ბ) ყოველი უბნისთვის მმ – ის და სმ – ის მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების წყვეტების მაჩვენებლების ანგარიშის შედეგებს (SAIDI, SAIFI).
- გ) მმ, სმ და დმ – ის მომხმარებლებისათვის მიუწოდებელი ელექტროენერგიის რაოდენობის შესახებ გამომწვევი მიზეზების გათვალისწინებით.

3. ინფორმაცია ხანმოკლე წყვეტების რაოდენობის შესახებ.

4. ლიცენზიატი პასუხისმგებელია მის მიერ კომისიაში წარდგენილი

ელექტრომომარაგების უწყვეტობის მაჩვენებლების და მიუწოდებელი ელექტროენერგიის შესახებ ინფორმაციის სიზუსტეზე; ამასთან, მან უნდა უზრუნველყოს იმ ინფორმაციის შემოწმების შესაძლებლობა, რომელიც გამოიყენება საიმედოობის მაჩვენებელთა გამოსათვლელად.

#### მუხლი 18. ტერიტორიული უბნები

1. ლიცენზიატის საქმიანობის არეალში ადმინისტრაციულ – ტერიტორიული ერთეულები, დმ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის ხარისხის მაჩვენებლების გამოთვლის გაადვილების მიზნით, იყოფა ტერიტორიულ უბნებად მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით.

2. ქალაქის (ქალაქების) ტერიტორიული უბანი უნდა მოიცავდეს არანაკლებ 5000 მომხმარებელს, ხოლო დაბების და სოფლების – არანაკლებ 3500.

მუხლი 19. ლიცენზიატის მიერ მიწოდებული მონაცემების შემოწმება

თუ ლიცენზიატის მიერ, კომისიაში წარდგენილ მონაცემთა შერჩევითი შემოწმების შედეგად კომისია გამოავლენს, რომ მონაცემები არ არის დარეგისტრირებული ამ ინსტრუქციის მოთხოვნათა შესაბამისად, კომისიამ შემოწმების პროცესში მიღებული მონაცემებით უნდა განსაზღვროს წარმოდგენილი მაჩვენებლების სანდოობა.

მუხლი 20. ელექტრომომარაგების უწყვეტობის თაობაზე მონაცემების  
სანდოობის შემოწმების ინდექსები

1. იმისათვის, რომ ლიცენზიატის მიერ წარდგენილი ინფორმაციის შემოწმებისას დადგინდეს, თუ რამდენად სანდოა ელექტრომომარაგების თაობაზე მისი მონაცემები, გამოიყენება შემდეგი ინდექსები:

- ა) სისრულის ინდექსი – AI;
- ბ) სიზუსტის ინდექსი – PI;
- გ) სისწორის ინდექსი – I.

2. ინდექსები გამოითვლება ლიცენზიატის ყოველი სადისპეტჩერო ცენტრისთვის მის არეალში შემავალი ტერიტორიული უბნის მონაცემებზე დაყრდნობით.

მუხლი 21. ელექტრომომარაგების უწყვეტობის თაობაზე მონაცემთა  
სანდოობის განსაზღვრის კრიტერიუმები

ლიცენზიატის მიერ ელექტრომომარაგების უწყვეტობის თაობაზე კომისიაში წარდგენილი მონაცემები ჩაითვლება სანდოთ, თუ შემოწმებული მაჩვენებლები აკმაყოფილებენ შემდეგ პირობებს:

- ა) სისრულის ინდექსი აღემატება 90%-ს;
- ბ) სიზუსტის ინდექსი მერყეობს  $\pm 5\%$ -ის დიაპაზონში;
- გ) სისწორის ინდექსი აღემატება 95%-ს.

ლიცენზიატის არეალში ელექტრომომარაგების წყვეტების  
აღრიცხვის წესები

1. წყვეტების მონაცემთა პირველადი აღრიცხვა წარმოადგენს ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ყველაზე მნიშვნელოვან ეტაპს, რომელზეც დამოკიდებულია:

ა) რამდენად ზუსტად და ერთნაირი მიდგომით იქნება განსაზღვრული ლიცენზიატის მომსახურების ხარისხის მაჩვენებლები;

ბ) შესაძლებელი იქნება თუ არა იმ მონაცემთა შემოწმება, რომელსაც ლიცენზიატი წარადგენს კომისიაში.

2. ყველა ლიცენზიატისათვის სავალდებულოა ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის ერთიანი ფორმის ჟურნალის შემოღება თანდართული ფორმით (ცხრილი 1). ასეთი სახის ჟურნალი უნდა წარმოებდეს ელექტრონული ფორმითაც. ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებლები არსებითად დამოკიდებულია ელექტროქსელების სტრუქტურაზე, რომელიც განსხვავებულია სხვადასხვა სიმჭიდროვით დასახლებული ტერიტორიებისათვის. ამიტომ უნდა მოხდეს ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებლების შეფასება მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით ცალ-ცალკე – მაღალი (ქალაქები), საშუალო (დაბები) და დაბალი (სოფლები). ასეთი დაყოფა საჭიროა განხორციელდეს საქართველოს ადმინისტრაციულ-ტერიტორიული დაყოფის შესაბამისად, საანგარშო წლის დასაწყისის მდგომარეობით. ამიტომ აღრიცხვის ჟურნალში მითითებული უნდა იყოს როგორც ლიცენზიატის მომხმარებელთა საერთო რაოდენობა, ასევე – მომხმარებელთა რაოდენობა ტერიტორიულ უბნებზე განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით.

3. ცხრილის შევსების წესი:

ა) ცხრილის გრაფა 1-ში (ID) – თითოეულ წყვეტაზე მიეთითება მისი საიდენტიფიკაციო ნომერი. ამ ნომრით განსაზღვრული პერიოდისთვის (არანაკლებ 3 წელი) უნდა ინახებოდეს ყველა დამატებითი ინფორმაცია ელექტრომომარაგების მოცემული წყვეტის შესახებ, მაგალითად ჰიდრომეტეოროლოგიური სამსახურის დოკუმენტები უამინდობის თაობაზე ან დოკუმენტები, რომელიც ელექტრომომარაგების წყვეტის შემთხვევაში მესამე პირთა ბრალეულობას ადასტურებს. ეს საჭიროა ლიცენზიატის მიერ კომისიაში წარსადგენი მონაცემების უტყუარობის შესამოწმებლად.

ბ) გრაფა 2-ში ("რეგისტრაციის საშუალება") – მითითებული უნდა იყოს, თუ რა საშუალებით (მეთოდით) მოხდა ელექტრომომარაგების წყვეტის აღრიცხვა.

ელექტრომომარაგების წყვეტის დაწყების თაობაზე მონაცემების სიზუსტე დამოკიდებულია აღრიცხვის საშუალებაზე (მეთოდზე): ქვესადგურის მორიგის ინფორმაციის საფუძველზე აღრიცხვის შემთხვევაში წყვეტის დასაწყისი აღირიცხება უფრო ზუსტად, ვიდრე მომხმარებლის მხრიდან სატელეფონო შეტყობინების რეგისტრაციისას. ამიტომ წყვეტის აღრიცხვის ჟურნალში უნდა მიეთითოს ინფორმაციის მომწოდებელი: „ქვესადგურის მორიგის შეტყობინების მიხედვით“ ან „მომხმარებლისგან მიღებული შეტყობინების მიხედვით“.

გ) გრაფა 3-ში (წყვეტის ძაბვის დონე) – მიეთითება ძაბვის რა დონეზე (0,4კვ, 6კვ, 10კვ, 35კვ, 110კვ ან ელექტროგადაცემის ქსელში) მოხდა ქსელის ელემენტის უმოქმედობა, რამაც გამოიწვია ელექტრომომარაგების წყვეტა.

დ) გრაფა 4-ში ("ეგზ დასახელება") – მიეთითება იმ ელექტროგადამცემი ხაზების (ეგხ) დისპეტჩერული დასახელება, რომელიც ელექტრომომარაგების წყვეტის შედეგად გამოირთო.

ე) გრაფა 5-ში ("მიზეზი") – მიეთითება მიზეზი, რომლის გამო მოხდა ელექტრომომარაგების წყვეტა. ელექტრომომარაგების წყვეტა შეიძლება მოხდეს როგორც ლიცენზიატის მიზეზით, ასევე ისეთი მიზეზებითაც, რომელსაც ლიცენზიატი ვერ აკონტროლებს. ელექტრომომარაგების წყვეტის მიზეზების კლასიფიკაცია მოცემულია ინსტრუქციის მე-6 მუხლის პირველ პუნქტში.

- ვ) გრაფა 6-ში ("დაწყების თარიღი და დრო") – მიეთითება ელექტრომომარაგების წყვეტის დაწყების თარიღი და დრო – დისპეტჩერთან წყვეტის თაობაზე პირველი შეტყობინების დრო.
- ზ) გრაფა 7-ში ("დასრულების თარიღი და დრო") – მიეთითება ელექტრომომარაგების წყვეტის აღდგენის თარიღი და დრო. ამასთან, გათვალისწინებული უნდა იყოს ელექტრომომარაგების ეტაპობრივი აღდგენა.
- თ) გრაფა 8-ში ("წყვეტის ტიპი") – მიეთითება ელექტრომომარაგების წყვეტის ტიპი (გეგმიური, არაგეგმიური).
- ი) გრაფა 9-ში ("გამორთული მომხმარებლები") – მიეთითება ელექტრომომარაგების წყვეტის შედეგად ქალაქების, დაბებისა და სოფლების გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობები.
- კ) გრაფა 10-ში ("მიუწოდებელი ელექტროენერგია") – მიეთითება მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების წყვეტის შედეგად გაუცემელი (მიუწოდებელი) ელექტროენერგიის რაოდენობა. აღნიშნული რაოდენობა შეიძლება შეფასდეს როგორც ელექტრომომარაგების წყვეტის ხანგრძლივობა გამრავლებული წინა პერიოდში (წელი, თვე და ა.შ.) საშუალო მოხმარების სიდიდეზე.
- ლ) გრაფებში 11-13 (SAIDI ქალაქი, SAIDI დაბა, SAIDI სოფელი) – მიეთითება SAIDI-ის დაანგარიშებული მაჩვენებლები, შესაბამისად, ქალაქის, დაბისა და სოფლის შემთხვევებში.
- მ) ანალოგიურად, გრაფებში 14-16 (SAIFI ქალაქი, SAIFI დაბა, SAIFI სოფელი) – მიეთითება SAIFI-ის დაანგარიშებული მაჩვენებლები, შესაბამისად, ქალაქის, დაბისა და სოფლის შემთხვევებში.

ცხრილი 1. ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალის ფორმა

მომხმარებელთა რაოდენობა (სულ)	
მათ შორის ქალაქის (ქ)	
დაბის (დ)	
სოფლის (ს)	

ID	რეგისტრაციის საშუალება	წყვეტის ძაბვის დონე	ეგზ-ის დასახელება	მიზეზი	დაწყების თარიღი და დრო	დასრულების თარიღი და დრო	წყვეტის ტიპი	გამორთული მომხმარებელი	მიუწოდებელი ელექტროენერგია ENS	SAIDI ქალაქი	SAIDI დაბა	SAIDI სოფ.	SAIFI ქალაქი	SAIFI დაბა	SAIFI სოფ.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

ლიცენზიატის მიერ კომისიაში  
ანგარიშის ფორმის წარდგენის წესი

1. პირველადი მონაცემების საფუძველზე, რომელიც შეტანილია ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალში, ლიცენზიატმა კომისიაში უნდა წარადგინოს ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა შესახებ განზოგადებული მაჩვენებლები – SAIDI და SAIFI ცალ-ცალკე ქალაქების, დაბებისა და სოფლების ტერიტორიებისთვის (ცხრილი 2).

2. ასეთი ანგარიში კომისიას უნდა მიეწოდოს ყოველკვარტალურად.

ცხრილი 2. ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა ანგარიშის ფორმა, რომელიც ლიცენზიატმა კომისიაში უნდა წარადგინოს ცალ-ცალკე ქალაქის, დაბისა, და სოფლის ტერიტორიებისთვის.

განაწილების ლიცენზიატი:

წელი: \_\_\_\_\_, I (II, III, IV) კვარტალი

წყვეტის ტიპი: ხანგრძლივი, გეგმიური და არაგეგმიური

SAIDI		ქალაქის (დაბის, სოფლის)				
წყვეტის მიზეზი		ეგპ	მმ	სმ	დმ	სულ
		1	2	3	4	5
ფორსმაჟორი	1					
გარე მიზეზები	2					
შიდა მიზეზები	3					
გეგმიური	4					
სულ	5					

SAIFI		ქალაქის (დაბის, სოფლის)				
წყვეტის მიზეზი		ეგპ	მმ	სმ	დმ	სულ
		1	2	3	4	5
ფორსმაჟორი	1					
გარე მიზეზები	2					
შიდა მიზეზები	3					
გეგმიური	4					
სულ	5					

1. ცხრილი 2-ის 1-3 სტრიქონებში მოცემულია SAIDI და SAIFI სისტემის ინდექსების მონაცემები იმ წყვეტებისთვის, რომელიც წარმოქმნილია ფორსმაჟორული გარემოებების შესაბამისად (1), გარე მიზეზების მოქმედების გამო (2), შიდა მიზეზების გამო (3). მე-4 სტრიქონში მოცემულია გეგმიური წყვეტების ინდექსების მაჩვენებლები.

2. ცხრილი 2-ის 1-4 სვეტებში მოცემულია SAIDI და SAIFI სისტემის ინდექსების მონაცემები, რომელიც განპირობებულია ელექტრო ქსელის ელემენტების დაზიანებით ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელში (ეგპ) (1), მმ განაწილების ქსელებში (2), სმ განაწილების ქსელებში (3), დმ განაწილების ქსელებში (4).

კომისიის მიერ ელექტრომომარაგების საიმედოობის მონაცემების  
შემოწმების წესი

1. კომისიამ უნდა გააკონტროლოს ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის სისწორე, აღრიცხვის ჩატარების წესების შესაბამისად:

- ა) აღრიცხვის სისრულეზე – წყვეტის ყველა შემთხვევა უნდა იყოს აღრიცხული;
- ბ) გამოთვლის სიზუსტეზე – უნდა განისაზღვროს სტატისტიკური მახასიათებლები (ცდომილებები) SAIDI და SAIFI-ის მიხედვით;
- გ) წყვეტის მიზეზების განსაზღვრის სისწორეზე – უნდა შემოწმდეს წყვეტის წარმოქმნის მიზეზებისა და ადგილის (ძაბვის დონის) მითითების სისწორე.

2. ნებისმიერი შერჩევითობის პრინციპით ირჩევა ტერიტორიული უბნები და იმავე პრინციპით – ელექტრომომარაგების შესამოწმებელი წყვეტის შემთხვევები. კომისია განსაზღვრავს:

- ა) შერჩეული მონაცემების შეფასების ინდექსებს;
- ბ) ლიცენზიატის მიერ წარმოდგენილი მონაცემების სარწმუნოობის კრიტერიუმებს;

3. სისრულის ინდექსით AI ხდება სმ ქსელებში არაგეგმიური წყვეტების რეგისტრაციის სისრულისა და სიზუსტის შეფასება. AI შესაძლოა მიიღოს მნიშვნელობები 0-დან (მინიმალური სისრულე) 100%-მდე (მაქსიმალური სისრულე). AI გამოითვლება ამგვარად:

$$AI = \left( 1 - \frac{\sum_{i=1}^{10} P_i \times N_i}{N} \right) \times 100[\%],$$

სადაც:

- ა)  $i$  – ინდექსი, რომელიც იღებს მნიშვნელობებს 1-დან 10-მდე და განეკუთვნება არასრული და უზუსტო მონაცემთა სხვადასხვა ტიპებს (ცხრილი 3);
- ბ)  $P_i$  – არასრული და უზუსტო მონაცემთა ყოველი ტიპის ხვედრითი წონა (ცხრილი 3);
- გ)  $N_i$  – სმ ქსელებში არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების რაოდენობა, რომელთა სარეგისტრაციო მონაცემების შემოწმებისას აღმოჩენილ იქნა არარსებულ ან არასრულ მონაცემთა  $i$ -ური ტიპი;
- დ)  $N$  – სმ ქსელებში ელექტრომომარაგების არაგეგმიური წყვეტების საერთო რაოდენობიდან შესამოწმებლად შერჩეული წყვეტების რაოდენობა;

4. თუ მოცემული წყვეტის თაობაზე სარეგისტრაციო ჩანაწერში აღმოჩენილია არასრული ან არაზუსტი ერთ ტიპზე მეტი მაჩვენებელი, მხედველობაში მიიღება შედარებით უფრო სერიოზული შეცდომა (ის, რომელსაც  $P_i$  მეტი წონა გააჩნია).

5. ინფორმაცია ჩაითვლება სანდოთ, თუ ინდექსი AI 90%.

i	უზუსტო და არასრული მონაცემების ტიპი (არაგეგმიური წყვეტები სმ ქსელებში)	P <sub>i</sub>
1	არარეგისტრირებული წყვეტა	1
2	წყვეტის დასაწყისი დარეგისტრირებულია 30 წთ-ზე მეტი ცდომილებით	0.5
3	წყვეტის დასაწყისი დარეგისტრირებულია 15-30 წთ. ცდომილებით	0.3
4	წყვეტის დასაწყისი დარეგისტრირებულია 5-15 წთ. ცდომილებით	0.1
5	წყვეტის დასაწყისი დარეგისტრირებულია 1-5 წთ. ცდომილებით	0.05
6	წყვეტის დასაწყისი დარეგისტრირებულია 1 წთ-მდე ცდომილებით	0.01
7	წყვეტის დასასრული დარეგისტრირებულია 10 წთ-ზე მეტი ცდომილებით	0,3
8	წყვეტის დასასრული დარეგისტრირებულია 1-10 წთ. ცდომილებით	0,01
9	წყვეტა დარეგისტრირებულია იმგვარად, რომ ვერ ხერხდება წყვეტის ხანგრძლივობის, გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობის ან წყვეტის მიზეზის შემოწმება	0,3
10	წყვეტები აღრიცხულია უზუსტოდ სხვა მიზეზების გამო (მაგ.: ორი წყვეტა აღრიცხულია როგორც ერთი, მაგრამ წყვეტის სწორი საერთო ხანგრძლივობით, ზედმეტი წყვეტების ჩანაწერი)	0,1

6. სიზუსტის ინდექსი PI სიზუსტის ინდექსით ხდება სმ ქსელებში ხანგრძლივი არაგეგმიური წყვეტების თაობაზე მონაცემთა საერთო ცდომილების შეფასება.

7. PI-მ შეიძლება მიიღოს დადებითი ან უარყოფითი მნიშვნელობა და მაქსიმალური სიზუსტის შემთხვევაში 0-ის ტოლია.

PI გამოითვლება ამგვარად:

$$PI = \frac{D_0 - D_1}{D_0} \times 100[\%],$$

სადაც:

ა)  $D_0$  – კომისიის მიერ შემოწმებული წყვეტების სრული (ჯამური) ხანგრძლივობა დმ-ის ერთ მომხმარებელზე (სმ ქსელების დაზიანების გამო), რომელიც გამოითვლება წყვეტების სრული ხანგრძლივობისა და გათიშულ მომხმარებელთა რაოდენობის მიხედვით;

ბ)  $D_1$  – ლიცენზიატის მიერ ერთი დმ-ის მომხმარებლისთვის (სმ ქსელების დაზიანების გამო) გამოთვლილი წყვეტის სრული ხანგრძლივობის მაჩვენებელი.

8. სისწორის ინდექსი CI სისწორის ინდექსით ხდება სარეგისტრაციო მონაცემებში წყვეტის მიზეზებისა და ადგილის (მაზვის დონის) მითითების სისწორის შეფასება.

CI-მ შეიძლება მიიღოს მნიშვნელობები 0-დან 100%-მდე. მნიშვნელობა 0 მიუთითებს სიზუსტის სრულ არარსებობაზე წყვეტის მიზეზების როგორც ფორსმაჟორული გარემოებების, გარე და შიდა მიზეზების, ასევე, წყვეტის წარმოქმნის ადგილის (ელექტროენერგიის გადაცემის ან განაწილების მძ ქსელები) განსაზღვრისას. ინდექსის მნიშვნელობა – 100% მიუთითებს წყვეტების წარმოქმნის მიზეზებისა და ადგილის განსაზღვრის მაქსიმალურ სიზუსტეზე. CI გამოითვლება ამგვარად:

$$CI = \frac{D_2}{D_2 + D_A + D_B + D_C + D_D} \times 100[\%],$$

სადაც:

ა)  $D_2$  – შემოწმებისას გამოკვლეული არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების ჯამური (სრული) ხანგრძლივობა ერთ მომხმარებელზე, რომლის მიზეზი ლიცენზიატმა დასაბუთებულად მიუთითა: ფორსმაჟორი, გარე და შიდა მიზეზები ან წარმოქმნის ადგილი – ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელი (ეგე) ან განაწილების მმ ქსელი.

ბ)  $D_A$  – შემოწმებისას გამოკვლეული, სმ და დმ ქსელებში წარმოქმნილი არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების ჯამური (სრული) ხანგრძლივობა ერთ მომხმარებელზე, რომელთა მიზეზად ლიცენზიატმა ფორსმაჟორი მიუთითა, სინამდვილეში კი წყვეტები გამოწვეული იყო სხვა მიზეზებით.

გ)  $D_B$  – შემოწმებისას გამოკვლეული, სმ და დმ ქსელებში წარმოქმნილი არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების ჯამური ხანგრძლივობა ერთ მომხმარებელზე, რომელთა წარმოქმნის მიზეზად ლიცენზიატმა შიდა მიზეზები მიუთითა, სინამდვილეში კი წყვეტები გამოწვეული იყო სხვა მიზეზებით.

დ)  $D_C$  – შემოწმებისას გამოკვლეული, ნებისმიერი მიზეზით წარმოქმნილი არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების ჯამური ხანგრძლივობა ერთ მომხმარებელზე, რომელიც ლიცენზიატმა მიუთითა როგორც ელექტროენერგიის გადაცემის (გარე მიზეზები) ქსელში წარმოქმნილი, სინამდვილეში კი წყვეტები წარმოიქმნა განაწილების სმ ქსელში.

ე)  $D_D$  – შემოწმებისას გამოკვლეული, ნებისმიერი მიზეზით წარმოქმნილი არაგეგმიური ხანგრძლივი წყვეტების ჯამური ხანგრძლივობა ერთ მომხმარებელზე, რომელიც ლიცენზიატმა მიუთითა როგორც განაწილების მმ ქსელში წარმოქმნილი, სინამდვილეში კი წყვეტები წარმოიქმნა სმ ქსელში.

9. CI გამოთვლისას წყვეტის ხანგრძლივობის მნიშვნელობა ერთ მომხმარებელზე ეფუძნება შემოწმებისას გამოვლენილი წყვეტების ხანგრძლივობისა და გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობის ფაქტობრივ მნიშვნელობებს. CI ტოლია 100%-ის იმ შემთხვევაში, თუ არც ერთი წყვეტა არ წარმოქმნილა ელექტროენერგიის გადაცემის ქსელებში ან განაწილების მმ ქსელში, ან არც ერთი წყვეტა არ წარმოქმნილა ფორსმაჟორული ან გარე მიზეზების გამო.



2009 წლის 24 სექტემბერი ქ. ქუთაისი

**„ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრისა და  
ჟურნალების ფორმების დამტკიცების შესახებ“**

ელექტროენერგეტიკის სექტორში არსებული მდგომარეობის და მომსახურების პირობების სამართლებრივი მოწესრიგებისა და რეგულირების მიზნით, „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლის მე-2 პუნქტისა და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2008 წლის 18 სექტემბრის 20 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდებისა და მოხმარების წესების “ მე-13 მუხლისა და 31-ე მუხლის მე-3 პუნქტის საფუძველზე, გადავწყვიტეთ:

1. დამტკიცდეს განაწილების ლიცენზიატისთვის ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრის შემდეგი ფორმები:

- ა) მომხმარებელთა მომსახურების გაწევის თაობაზე განცხადებების, საჩივრებისა და მიმართვების აღრიცხვის რეესტრი (დანართი 1.1);
- ბ) ახალი მომხმარებლის ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების რეესტრი (დანართი 1.2);
- გ) ინფორმაცია ჟურნალებში საანგარიშო პერიოდის ბოლო ჩანაწერის შესახებ (დანართი 1.3);
- დ) ელექტროენერგიით მომარაგების და ოპერატიული მომსახურების რეესტრი (დანართი 1.4);
- ე) ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა ანგარიშის რეესტრი (დანართი 1.5);
- ვ) განაწილების ლიცენზიატის ქსელის მეშვეობით მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან საცალო მომხმარებელისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების რეესტრი (დანართი 1.6);
- ზ) საცალო მომხმარებლის კუთვნილი 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან (მინი ელექტროსადგურიდან) განაწილების ქსელში ელექტროენერგიის მიწოდების აღრიცხვის რეესტრი (დანართი 1.7);

2. დამტკიცდეს განაწილების ლიცენზიატისთვის ოპერატიული მართვისა და მომსახურების ცენტრებში აღრიცხვის წარმოებისათვის ჟურნალების შემდეგი ფორმები:

- ა) მომხმარებელთა განცხადებებისა და საჩივრების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.1);
- ბ) ახალი მომხმარებლის ელექტროენერგიის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების რეგისტრაციის ჟურნალი (დანართი 2.2);
- გ) არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის მოხმარების წესების დაცვის შემოწმების ჟურნალი (დანართი 2.3);
- დ) ელექტროენერგიით მომარაგების ოპერატიული მომსახურების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.4);
- ე) ელექტრომომარაგების ხანგრძლივი წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.5);
- ვ) ელექტრომომარაგების ხანმოკლე წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.6);
- ზ) ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.7);
- თ) განაწილების ლიცენზიატის ქსელის მეშვეობით მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან საცალო მომხმარებელისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების ჟურნალი (დანართი 2.8);

ი) საცალო მომხმარებლის კუთვნილი 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურების (მინი ელექტროსადგურების) აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.9);

კ) საცალო მომხმარებლის კუთვნილი 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან (მინი ელექტროსადგურიდან) განაწილების ქსელში ელექტროენერგიის მიწოდების აღრიცხვის ჟურნალი (დანართი 2.10);

3. მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისათვის (რომელიც ახორციელებს საცალო მომხმარებელზე ელექტროენერგიის რეალიზაციას) დამტკიცდეს:

ა) მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ნასყიდობაზე განცხადებისა და ხელშეკრულების აღრიცხვის რეესტრი (დანართი 1.8);

ბ) მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ნასყიდობაზე განცხადებისა და ხელშეკრულების სარეგისტრაციო ჟურნალი (დანართი 2.11).

4. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატები და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურები (რომლებიც ახორციელებენ საცალო მომხმარებელზე ელექტროენერგიის რეალიზაციას) ვალდებული არიან უზრუნველყონ ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრებისა და ჟურნალების წარმოება და ანგარიშგება კომისიის დადგენილებებისა და ამ გადაწყვეტილებით დამტკიცებული ფორმების შესაბამისად.

5. ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრის კომისიაში წარდგენა განაწილების ლიცენზიატისა და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ უნდა მოხდეს ყოველკვარტალურად წლის განმავლობაში ნაზარდი ჯამით, ამ გადაწყვეტილებისა და „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მიწოდების და მოხმარების წესების“ შესაბამისად.

6. განაწილების ლიცენზიატებს და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურებს უფლება აქვთ ამ გადაწყვეტილებით დამტკიცებული ჟურნალის ფორმის გარდა აწარმოონ სხვა სახის ჟურნალები (მხოლოდ იმ საკითხებზე, რომელიც არ არის მოცემული ამ გადაწყვეტილებით დამტკიცებულ ჟურნალებში), ასევე უფლება აქვთ მოახდინონ აღნიშნულ ჟურნალებში სხვადასხვა მონაცემების (საკითხების) დამატება.

7. ამ გადაწყვეტილების სათანადოდ შესრულების კონტროლი, კომისიაში შემოსული ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების ერთიანი რეესტრების შესწავლა-ანალიზი და შესაბამისი დასკვნების მომზადება განახორციელოს კომისიის სერთიფიკაციის დეპარტამენტმა.

8. გადაწყვეტილება ძალაშია კომისიის სხდომაზე საჯაროდ გამოცხადების დღიდან.

9. გადაწყვეტილების გასაჩივრება შეიძლება ქ. ქუთაისის საქალაქო სასამართლოში (ქ. ქუთაისი, კუპრადის ქ. 11) მისი ძალაში შესვლიდან 1 (ერთი) თვის ვადაში.

კომისიის თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

კომისიის წევრი

ი. ქავთარაძე

კომისიის წევრი

მ. ნადირაძე

კომისიის წევრი

ზ. გაბელაია

20-- წლის ----- კვარტალი  
საწარმოს დასახელება -----

	დასახელება	სულ	მათ შორის მინიჭებული კატეგორიების მიხედვით												
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	XIII
1	შემოსული განცხადებები, საჩივრები და მიმართვები														
2	პასუხგაცემული (ჩამოწერილი) განცხადებები, საჩივრები და მიმართვები														
2.1	უარყოფითი პასუხით (დაუკმაყოფილებელი)														
3	განცხადებები, საჩივრები და მიმართვები განხილვის პროცესში														
3.1	მათ შორის კომისიის მიერ დადგენილზე მეტი ხანგრძლივობით გადავადებული														

შენიშვნა: 1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.1 ჩანაწერის საფუძველზე).

2. კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტალის მომდევნო თვის განმავლობაში.

3. განცხადებებზე მინიჭებული კატეგორიები:

I. ახალი მომხმარებლის არსებულ გამანაწილებლის ქსელზე მიერთება და ელექტრომომარაგება;

II. მომხმარებლის განცხადების საფუძველზე ძაბვის ხარისხის შემოწმება;

III. აღრიცხვის ხელსაწყოების შემოწმება;

IV. დარიცხული თანხის ან/და კვტ სთ-ის დაზუსტება;

V. ინფორმაციის მიწოდების მოთხოვნა;

VI. განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლებთან შეხვედრა;

VII. ელექტროენერგიის ტარიფები და მომსახურების ფასები;

VIII. ელექტროენერგიის ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრა (ცვალებადობა);

IX. ელექტროენერგიის ქსელის დაზიანება;

X. ელექტროენერგიის სიხშირის გადახრა (ცვალებადობა);

XI. მომხმარებლად რეგისტრაცია;

XII. აბონენტად აყვანა;

XIII. სხვა მოთხოვნები.

4. ასევე წარმოდგენილი უნდა იქნეს განმარტებითი ბარათი დაუკმაყოფილებელი ან კომისიის მიერ დადგენილზე მეტი ხანგრძლივობით განხილვის პროცესში მყოფი I კატეგორიით განსაზღვრული განცხადებების შესახებ, რომელიც ყოველ ცალკეულ შემთხვევაზე უნდა შეიცავდეს განმცხადებლის სახელს, განცხადების რეგისტრაციის ნომერს, დაუკმაყოფილებლობის ან შეუსრულებლობის მიზეზების მოკლე შინაარსს.

20-- წლის ----- კვარტალი

საწარმოს დასახელება -----

მომხმარებელი		ახალი მომხმარებლების ქსელზე მიერთების შესახებ განცხადებები		განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაცემული ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობების რაოდენობა		გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების შედეგად გაზრდილი		ამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურით მიღებული შემოსავალი (ლარი)	ახალი მომხმარებლისათვის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების სამუშაოების დამთავრებისა და ელექტრომომარაგების დაწყება (რაოდენობა)				
		სულ	მათ შორის						სულ	მათ შორის			
			დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	სულ	მათ შორის				სულ	მიმდინარეობს სამუშაოები *	დროულად	დაგვიანებით **
						დროულად (ორი კვირის განმავლობაში)	დაგვიანებით **						
I. მაღალი ძაბვა (35,110კვ)													
II. საშუალო ძაბვა (6,10კვ)													
III. დაბალი ძაბვა (380\220)სულ													
მათ შორის	არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი												
	საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი												

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.2-ის ჩანაწერების საფუძველზე).

2. კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტალის მომდევნო თვის განმავლობაში.

3. განმარტებები:

\* - კომისიაში წარმოდგენილ 1.2 ცხრილს უნდა დაერთოს ნუსხა განცხადებებისა, რომლებზედაც მიმდინარეობს სამუშაოები, რეგისტრაციის ნომრისა და განმცხადებლის საიდენტიფიკაციო რეკვიზიტების მითითებით;

\*\* - კომისიაში წარმოდგენილ 1.2 ცხრილს უნდა ახლდეს მოკლე განმარტება არ დაკმაყოფილებისა და დაგვიანების ყოველ შემთხვევაზე განცხადების ნომრისა და მიზეზების მითითებით.

20-- წლის ----- კვარტალი  
საწარმოს დასახელება -----

	ჟურნალის		საანგარიშო პერიოდის ბოლო ჩანაწერის	
	დასახელება	ნომერი	რეგისტრაციის ნომერი და თარიღი	შესაბამის ჟურნალში ჩანაწერის საფუძველი (განმცხადებლის ვინაობა, მოწყობილობის რეაგირება და სხვა)

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (მონაცემები აღებული უნდა იქნეს მომხმარებელთა მომსახურებისა და ოპერატიული მართვის ცენტრებში წარმოებული ჟურნალებიდან).
2. კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტლის დამთავრებიდან მომდევნო თვის განმავლობაში.
3. ამ დანართს აგრეთვე ავსებს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური, რომელიც საცალო მომხმარებელს აწვდის ელექტროენერგიას.

20-- წლის ----- კვარტალი

საწარმოს დასახელება -----

ნაწ. I არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის მოხმარების წესების დაცვის შემოწმებების რეესტრი

არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის კატეგორია	ჩატარებული შემოწმებები			მათ შორის		გადამოწმების შედეგები			საბოლოო შედეგი	
	სკ/სკ/სკ	აქედან		გამოვლინდა დარღვევები	გაითიშა (დაილუქა) დანადგარი (მინაერთი)	რამდენი დარღვევა გადამოწმდა	აღმოფხვრილი დარღვევების რაოდენობა	რამდენ მომხმარებელს შეუწყდა ელექტროენერგიის მიწოდება	რამდენი მომხმარებელია გათიშული	რამდენ მომხმარებელს აღუდგა ელექტროენერგიის მიწოდება
		გეგმიური	არაგეგმიური							
I. მმ მომხმარებელი										
II. სმ მომხმარებელი										
III. დმ მომხმარებელი										

ნაწ. II ელექტროენერგიით მომარაგებისა და მომსახურების რეესტრი

რიგითი ნომერი	დასახელება		გადახრა (ცვალეზა დოზა) სულ *	აღმოიფხვრა *			არ აღმოიფხვრა *			გადახრების ხანგრძლივოზა (საათი)
				სულ	მათ შორის		სულ **	მათ შორის		
					დროულა დ	დაგვიანებ ით		მიმდინარე ოზს აღდგენითი სამუშაოები	მიმდინარეო ზს საპროექტო - საძიებო სამუშაოები	
1	ელექტროენერგიის ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან	მმ(+/-)								
		სმ(+/-)								
		დმ(+/-)								
2	ელექტროენერგიის სიხშირის დასაშვები ნორმებიდან	პლიუსი (+)								
		მინუსი (-)								

შენიშვნა:

- ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.3 და 2.4-ის ჩანაწერების საფუძველზე).
- კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტალის მომდევნო თვის განმავლობაში.
- განმარტებები:

\* - უნდა ჩაიწეროს რაოდენობები.

\*\* - ელექტროენერგიის ძაბვის ან სიხშირის გადახრის (ცვალბადობის) გამოუსწორებლობის ყოველ შემთხვევაზე (ან შემთხვევებზე) კომისიაში წარდგენილ ერთიან რეესტრს უნდა დაერთოს განმარტებითი ბარათი (გარემოების (მოვლენის) იდენტიფიცირება და მოკლე აღწერა) მონაცემის თითოეულ ფაქტზე რატომ არ აღმოიფხვრა და როდის აღმოიფხვრება.

20-- წლის ----- კვარტალი  
საწარმოს დასახელება -----

ნაწილი I. ელექტრომომარაგების ხანგრძლივი წყვეტები (გეგმიური და არაგეგმიური)

SAIDI

წყვეტის მიზეზები		ეგქ	მმ	სმ	დმ	სულ
		1	2	3	4	5
ფორსმაჟორი	1					
გარე მიზეზები	2					
შიდა მიზეზები	3					
გეგმიური	4					
სულ	5					

SAIFI

წყვეტის მიზეზები		ეგქ	მმ	სმ	დმ	სულ
		1	2	3	4	5
ფორსმაჟორი	1					
გარე მიზეზები	2					
შიდა მიზეზები	3					
გეგმიური	4					
სულ	5					

ნაწილი II. ელექტრომომარაგების ხანმოკლე წყვეტები

წყვეტის საერთო რაოდენობა	წყვეტის ტიპი		ავარიების, ელექტროენერგიის მომარაგების შეწყვეტის გამომწვევი მიზეზები და გარემოებები (მოკლედ)
	გეგმიური	არაგეგმიური	

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.5, 2.6 და 2.7-ის ჩანაწერების საფუძველზე).
2. კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტალის მომდევნო თვის განმავლობაში.
3. ეს დანართი კომისიაში უნდა იქნეს წარდგენილი ცალ-ცალკე ქალაქის, დაბისა და სოფლის ტერიტორიებისათვის.
4. მოცემული რეესტრის წარმოებისას იხელმძღვანელებთ კომისიის 2009 წლის 4 ივნისის 9 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციით“.

განაწილების ლიცენზიატის ქსელის მეშვეობით მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან საცალო მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების რეესტრი

დანართი 1.6

20-- წლის ----- კვარტალი  
საწარმოს დასახელება -----

I ნაწ.

მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის დასახელება	ელექტროენერგიის გატარების ხელშეკრულების გაფორმების შესახებ განაწილების ლიცენზიატთან მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან შესული განცხადებები			
	სულ	მათ შორის		
		დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზები *

II ნაწ.

მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის დასახელება	საცალო მომხმარებლისათვის მიწოდებული- მომხმარებელი ელექტროენერგიის რაოდენობა							
	სულ (კვტ სთ)	მათ შორის				სიმძლავრის სასისტემო რეზერვი (კვტ)		
		მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ		განაწილების ლიცენზიატის მიერ შევსება				
		(კვტ სთ)	%	(კვტ სთ)	%	აპროგნოზო წინასწარ დარეზერვებული სიმძლავრე	ფაქტობრივი	

შენიშვნა:

- ავსებს განაწილების ლიცენზიატი მის ქსელში არსებული თითოეული მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიმართ საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.8-ის ჩანაწერების საფუძველზე).
- კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტალის მომდევნო თვის განმავლობაში.
- განმარტება:

\* - განმარტებითი ბარათის სახით მოკლე განმარტება დაუკმაყოფილებლობის მიზეზების შესახებ.



20-- წლის ----- კვარტალი  
 საწარმოს დასახელება -----

I ნაწ.			II ნაწ.							
მინი ელექტროსადგურიდან* განაწილების ქსელში ელექტროენერგიის მიწოდებაზე შეტანილი განცხადებების რაოდენობა			მინი ელექტროსადგურების*		საცალო მომხმარებლის მიერ განაწილების ქსელიდან მიღებული ელექტროენერგია		საცალო მომხმარებლის მიერ განაწილების ქსელში გაცემული ელექტროენერგია		მიღება-გაცემის სალდო	
სულ	მათ შორის		რაოდენობა	ჯამური სიმძლავრე (კვტ სთ)	რაოდენობა (კვტ სთ)	ღირებულება (ლარი)	რაოდენობა (კვტ სთ)	ღირებულება (ლარი)	რაოდენობა (კვტ სთ)	ღირებულება (ლარი)
	დაკმაყოფილ და	არ დაკმაყოფილ და								

შენიშვნა:

- ავსებს განაწილების ლიცენზიატი საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.9-ისა და 2.10-ის ჩანაწერების საფუძველზე).
- კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტლის მომდევნო თვის განმავლობაში.
- განმარტება:

\* - 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური.

მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის  
ნასყიდობაზე განცხადებისა და ხელშეკრულების აღრიცხვის რეესტრი

დანართი 1.8

20-- წლის ----- კვარტალი  
საწარმოს დასახელება -----

ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულებაზე განცხადებების საერთო რაოდენობა	მათ შორის			ელექტროენერგიის გატარების შესახებ განაწილების ლიცენზიატთან გაგზავნილი განცხადებების რაოდენობა
	დაკმაყოფილდა და გაფორმდა ნასყიდობის ხელშეკრულება	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზები *	

შენიშვნა:

1. ავსებს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური საანგარიშო თვის მომდევნო ორი კვირის ვადაში (დანართი 2.11-ის ჩანაწერების საფუძველზე), თუ იგი ეწევა საცალო მომხმარებელზე (ან საცალო მომხმარებლებზე) ელექტროენერგიის რეალიზაციას.

2. კვარტალური ანგარიშგება კომისიას უნდა მიეწოდოს საანგარიშო კვარტლის მომდევნო თვის განმავლობაში.

3. განმარტება:

\* - განმარტებითი ბარათის სახით მოკლე განმარტება დაუკმაყოფილებლობის მიზეზების შესახებ.

რეგისტრაციის		განმცხადებლის ვინაობა, კატეგორია და მისამართი	აბონენტის ნომერი	განაცხადის სახე (საჩივარი ან მოთხოვნა)	განცხადებლის შინაარსი ან კატეგორია*	განცხადებაზე რეაგირების ფორმა		წერილობითი რეაგირებისას პასუხის		შემსრულებლის (ან შემსრულებელთა ჯგუფის) ვინაობა	განმცხადებლისათვის განსაზღვრული სამუშაოები			განცხადების შემოწმების (საბოლოო) შედეგი		
ნომერი და თარიღი	ფორმა წერილობითი, ზეპირი (მათ შორის ტელეფონით)					წერილობითი, ზეპირი (მათ შორის ტელეფონით)	თარიღი და ნომერი	გაგზავნის თარიღი	ნომერი		გეგმიური დასრულების თარიღი	ფაქტობრივი დასრულების თარიღი	შეუსრულებლობის მიზეზები (ფორსმაჟორი, გარე ან შიდა მიზეზები)	დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზი

შენიშვნა: ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.

\* - მოთხოვნილი მომსახურების დასახელება (განაცხადის კატეგორია):

I. ახალი მომხმარებლის არსებულ გამანაწილებლის ქსელზე მიერთება და ელექტრომომარაგება;

II. მომხმარებლის განცხადების საფუძველზე ძაბვის ხარისხის შემოწმება;

III. აღრიცხვის ხელსაწყოთა შემოწმება;

IV. დარიცხული თანხის ან/და კვტ სთ-ის დაზუსტება;

V. ინფორმაციის მიწოდების მოთხოვნა;

VI. განაწილების ლიცენზიატის წარმომადგენლებთან შეხვედრა;

VII. ელექტროენერგიის ტარიფები და მომსახურების ფასები;

VIII. ელექტროენერგიის ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან გადახრა (ცვალებადობა);

IX. ელექტროენერგიის ქსელის დაზიანება;

X. ელექტროენერგიის სიხშირის გადახრა (ცვალებადობა);

XI. მომხმარებლად რეგისტრაცია;

XII. აბონენტად აყვანა;

XIII. სხვა მოთხოვნები.

ნაწ. I სახალი მომხმარებლის 0,4 კვ ძაბვის ქსელზე მიერთების აღრიცხვის ჟურნალი

[illegible]

ნაწ. II ახალი მომხმარებლის 6 (10) კვ ძაბვის და ზევით ქსელზე მიერთების აღრიცხვის ჟურნალი

ახალი მომხმარებლის ს 6(10)კვ მაგვის და ზევით ქსელზე მიერთების განცხადება			განცხადებით მოთხოვნილი ელექტროენერგიით მომარაგების პირობები	ქსელზე მიერთების ტექნიკური პირობების					ახალი ობიექტის გამანაწილებლის ქსელზე მიერთების შედეგად			ახალი მომხმარებლისათვის (ან მომხმარებლებისათვის) ქსელზე მიერთებისა და ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების თარიღი	განცხადების განხილვის მიმდინარეობა			შენიშვნა		
შემოსვლის თარიღი, ნომერი	განმცხადებლის ვინაობა	გადამცხადებელს პასუხისმგებელი პირის სრული რეკვიზიტები	არსებულ გამანაწილებელ ქსელთან სამშენებლო - საპროექტო დოკუმენტაციით მოთხოვნილი მისაერთებელი სიმძლავრე (კვტ)	წლის განმავლობაში ელ. მოხმარების სავარაუდო რაოდენობა (კვტ სთ )	გაცემის თარიღი და რეგისტრაციის ნომერი	მიერთების წერტილი	მიერთების მაგვის საფასური	არსებულ გამანაწილებელ ქსელზე სამშენებლო-საპროექტო დოკუმენტაციით დადგენილი განსაზღვრული მისაერთებელი სიმძლავრე (კვტ)	მომხმარებელთა (აბონენტთა) რაოდენობა	საყოფაცხოვრებო	არასაყოფაცხოვრებო		დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზი			

შენიშვნა : ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.

არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლების მიერ ელექტროენერგიის მოხმარების წესების დაცვის შემოწმების  
ჟურნალი

დანართი 2.3

	შემოწმების თარიღი და დრო		შემოწმებული არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებლის დასახელება, კატეგორია და აბონენტის ნომერი	გამოვლენილ ი დარღვევების არსი	აქტის შედგენის თარიღი და ნომერი	გაითიშა (დაილუქა) თუ არა დანადგარი (მინაერთი)	დარღვევის გამოსწორებაზე მიცემული დრო	გადამოწმების შედეგები				საბოლოო შედეგი (ხარვეზების გამოსწორების შემდეგ აღდგა ელექტროენერ გიის მიწოდება და როდის)
	გეგმიური	არაგეგმიური						დარღვევის გადამოწმების თარიღი	გამოსწორდა	არ გამოსწორდა	არასაყოფაცხოვრ ებო მომხმარებელს შეუწყდა ელექტროენერგი ის მიწოდება და როდის	

შენიშვნა: ავსებს განაწილების ლიცენზიატი დამტკიცებული წლიური გეგმის მიხედვით.

ინფორმაცია			გავრცელების ზონა (ობიექტის ან ქსელის დასახელება და მისამართი)	ელექტრული ძაბვის დასაშვები ნორმებიდან			ელექტრული სიხშირის დასაშვები ნორმებიდან			მაბვისა და სიხშირის გადახრის (ცვალებადობის) გამოწვევი მიზეზები და გარემოებები
რეგისტრაციის ნომერი	თარიღი და დრო	წყარო*		გადახრა (ცვალება დობა)**	ძაბვის გადახრის (ცვალებადობის) სიდიდე (+/- ვ)	აღდგენა***	გადახრა (ცვალება დობა)**	სიხშირის გადახრის (ცვალებადობის) სიდიდე (+/- ჰც)	აღდგენა***	

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი დამტკიცებული ოპერატიული მომსახურების წლიური გეგმის მიხედვით.

2. განმარტებები:

\* - მომხმარებელი ან მომსახურე პერსონალი;

\*\* - გადახრის თარიღი და დრო;

\*\*\* - აღდგენის თარიღი და დრო.

წყვეტის საიდენტიფიკაციო ნომერი	წყვეტის წარმოქმნის ადგილი	წყვეტის რეგისტრაციის საშუალება (მეთოდი)	წყვეტის ტიპი (გეგმიური, არაგეგმიური)	ინფორმაცია გეგმიურ წყვეტასთან დაკავშირებით მომხმარებელთა ინფორმირების თაობაზე	წყვეტის მიზეზი (ფორსმაჟორი, გარე, შიდა)	წყვეტის დასაწყისის თარიღი, საათი, წუთი	წყვეტის შედეგად გათიშული მძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა და წუსხა *	მძ-ის ყოველი მომხმარებლის გათიშვის ხანგრძლივობა (წუთი)*	წყვეტის შედეგად გათიშული სძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა და წუსხა *	წყვეტის შედეგად გათიშული სძ-ის ტრანსფორმატორების რაოდენობა*	დძ-ის ქსელებში წყვეტის შედეგად გათიშული დძ-ის ხაზების რაოდენობა*	წყვეტის შედეგად გათიშული დძ-ის მომხმარებელთა რაოდენობა *	ელექტროენერგიის ავარიების, მომარაგების შეწყვეტის გამომწვევი მიზეზები და გარემოებები	წყვეტის შედეგად გათიშული ყველა მომხმარებლისათვის ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენის თარიღი, საათი, წუთი

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი:

2. მოცემული რეესტრის წარმოებისას იხელმძღვანელებთ კომისიის 2009 წლის 4 ივნისის 9 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციით“.

3. განმარტება:

\* - ეს გრაფები უნდა იქნეს დაჯგუფებული მომხმარებელთა განსახლების სიმჭიდროვის დონეების მიხედვით.

წყვეტის საიდენტიფიკაციო ნომერი	წყვეტის ძაბვის დონე (კვ)	წყვეტის რეგისტრაციის საშუალება (მეთოდი)	წყვეტის ტიპი (გეგმიური, არაგეგმიური)	წყვეტის მიზეზი (ფორსმაჟორი, გარე, შიდა)	წყვეტის თარიღი, დრო

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.
2. მოცემული რეესტრის წარმოებისას იხელმძღვანელებს კომისიის 2009 წლის 4 ივნისის 9 დადგენილებით „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციით“.



ელექტრომომარაგების წყვეტების აღრიცხვის ჟურნალი

დანართი 2.7

ID	რეგისტრაციის საშუალება	წყვეტის ძაბვის დონე	ეგზ-ის დასახელება	მიზეზი	დაწყების თარიღი და დრო	დასრულების თარიღი და დრო	წყვეტის ტიპი	გამორთული მომხმარებელი	მიუწოდებელი ელექტროენერგია ENS	SAIDI ქალაქი	SAIDI დაბა	SAIDI სოფ.	SAIFI ქალაქი	SAIFI დაბა	SAIFI სოფ.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.

2. მოცემული რეესტრის წარმოებისას იხელმძღვანელებთ კომისიის 2009 წლის 4 ივნისის 9 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელთა ელექტრომომარაგების საიმედოობის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციით“.

განაწილების ლიცენზიატის ქსელის მეშვეობით მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან საცალო მომხმარებლისათვის  
ელექტროენერგიის მიწოდების ჟურნალი

დანართი 2.8

ნაწილი I

ელექტროენერგიის გატარების შესახებ განაწილების ლიცენზიატთან მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურიდან შესული განცხადების ნომერი და თარიღი	მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური		მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და განაწილების ლიცენზიატს შორის ელექტროენერგიის გატარებაზე გაფორმებული ხელშეკრულების ნომერი და თარიღი	განაწილების ლიცენზიატის მიერ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურისათვის ელექტროენერგიის გატარების დაწყების თარიღი	დაბალანსების წყაროები (განაწილების ქსელში შესაბამისი მოცულობის ელექტროენერგიის მიუწოდებლობის შემთხვევაში)	დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზები
	ვინაობა	საკონტაქტო რეკვიზიტები						

ნაწილი II

საცალო მომხმარებლისათვის მიწოდებული-მომხმარებელი ელექტროენერგიის რაოდენობა							
საცალო მომხმარებლის მიერ მოხმარებული (ადრიცხული) ელექტროენერგია (კვტ სთ)	მათ შორის				სიმძლავრის სასისტემო რეზერვი (კვტ)		
	მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ		განაწილების ლიცენზიატის მიერ შევსება		საპროგნოზო მოხმარება		ფაქტობრივი
	კვტ სთ	%	კვტ სთ	%	თვეში (კვტ სთ)	10%	

შენიშვნა: ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.

საცალო მომხმარებლის კუთვნილი 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურების (მინი ელექტროსადგურების) აღრიცხვის  
ჟურნალი

დანართი 2.9

გამანაწილებლის ქსელში ელექტროენერგიის მიწოდებაზე საცალო მომხმარებლის განაცხადის შემოსვლის თარიღი და საიდენტიფიკაციო ნომერი	განმცხადებლის სააბონენტო ნომერი	მინი ელექტროსადგურის * საიდენტიფიკაციო რეკვიზიტები და სიმძლავრე	ქსელზე მიერთების თარიღი

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.

2. განმარტება:

\* - 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური.

დანართი 2.10

შენიშვნა:

1. ავსებს განაწილების ლიცენზიატი.
2. განმარტება:

\* - 100 კვტ-მდე მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური.

მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურსა და საცალო მომხმარებელს შორის ელექტროენერგიის ნასყიდობაზე განცხადებისა და ხელშეკრულების სარეგისტრაციო ჟურნალი

დანართი 2.11

განცხადების რეგისტრაციის ნომერი და თარიღი	საცალო მომხმარებლის განცხადება						ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების პირობები							მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ საცალო მომხმარებლის მომარაგებისა და მასთან გაფორმებული ელექტროენერგიის ნასყიდობის ხელშეკრულების ასლის განაწილების ლიცენზიატთან წერილის გაგზავნის ნომერი, თარიღი
	საიდენტიფიკაციო რეკვიზიტები		რეაგირების შედეგი											
	სახელი	მისამართი და საკონტაქტო რეკვიზიტები	განხილვის პერიოდი	დაკმაყოფილდა	არ დაკმაყოფილდა	დაუკმაყოფილებლობის მიზეზი	დადების თარიღი	მოქმედების პერიოდი	ელექტროენერგიის ფასი (ბეთრი (კვტსთ))	მოთხოვნილი სიმძლავრე (კვტ)	ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყების თარიღი	შეწყვეტის თარიღი	შეწყვეტის მიზეზები	

შენიშვნა: ავსებს მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური საცალო მომხმარებელზე ელექტროენერგიის რეალიზაციის შემთხვევაში.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის

დადგენილება N 14

2010 წლის 12 აგვისტო ქ. ქუთაისი

ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ასევე სასმელი წყლის უკანონო მოხმარებისა და წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობისათვის ადმინისტრაციული სახდელის დადებისა და იძულებით აღსრულების წესების დამტკიცების შესახებ

საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 313-ე მუხლის მე-8 ნაწილის, "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონის მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის და საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 61-ე მუხლის საფუძველზე,

ვადგენთ:

მუხლი 1. დამტკიცდეს თანდართული "ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ასევე სასმელი წყლის უკანონო მოხმარებისა და წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობისათვის ადმინისტრაციული სახდელის დადებისა და იძულებით აღსრულების წესები".

მუხლი 2. დამტკიცდეს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> და 149-ე მუხლებით გათვალისწინებულ ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევებზე შესადგენი ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმის ფორმა (დანართი N1).

მუხლი 3. დამტკიცდეს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> და 149-ე მუხლებით გათვალისწინებული ადმინისტრაციული სამართალდარღვევების ჩადენისათვის გაფრთხილების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილების ფორმა (დანართი 2).

მუხლი 4. დამტკიცდეს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> და 149-ე მუხლებით გათვალისწინებული ადმინისტრაციული სამართალდარღვევების განმეორებით ჩადენისათვის დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილების ფორმა (დანართი 3).

მუხლი 5. დამტკიცდეს გამოსაყენებლად უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის (ოქმის) ჩამოწერის აქტი (დანართი 4).

მუხლი 6. ამ დადგენილების ამოქმედებიდან 1 თვის ვადაში საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> და 149-ე მუხლებით გათვალისწინებულ სამართალდარღვევებზე ოქმის შედგენის და ადმინისტრაციული სახდელის დადების უფლების მქონე სუბიექტებმა უზრუნველყონ ადმინისტრაციული სამართალდარღვევათა ოქმის აღრიცხვის და რეგისტრაციის ჟურნალების შექმნა.

მუხლი 7. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს "ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების შესახებ ოქმის შედგენის წესის დამტკიცების შესახებ" საქართველოს ენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2005 წლის 30 მარტის N3 დადგენილება.

მუხლი 8. დადგენილება ძალაშია 2010 წლის 1 სექტემბრიდან.

კომისიის თავმჯდომარე

გ. ჩალაგაშვილი

ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ასევე სასმელი წყლის უკანონო მოხმარებისა და წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობისათვის ადმინისტრაციული სახდელის დადებისა და იძულებით აღსრულების წესები

## თავი I. ზოგადი დებულებანი

### მუხლი 1. ზოგადი დებულებები

1. ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ასევე სასმელი წყლის უკანონო მოხმარებისა და წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობისათვის ადმინისტრაციული სახდელის დადებისა და იძულებით აღსრულების წესები (შემდგომში "წესები") არეგულირებს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> და 149-ე მუხლებით გათვალისწინებულ ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევებთან დაკავშირებული ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმების შედგენასთან, აღრიცხვა-ანგარიშგებასა და შესაბამისი საწარმოების მიერ ადმინისტრაციული სახდელის დადებასთან დაკავშირებულ საკითხებს.
2. საწარმო ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმების (შემდგომში "ოქმი/ოქმები") გამოყენებასა და აღრიცხვა-ანგარიშგებას ახორციელებს „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ“ საქართველოს კანონისა და ამ წესების საფუძველზე.
3. ამ წესებით დადგენილი მოთხოვნები სავალდებულოა ყველა იმ პირისათვის, რომლებიც მონაწილეობენ ადმინისტრაციული სახდელის დადებაში.

### მუხლი 2. ტერმინთა განმარტება

1. ამ წესებში გამოყენებულ ტერმინებს გააჩნიათ შემდეგი მნიშვნელობა:

- ა) საწარმო – ელექტროენერგიის წარმოების, გადაცემის ან განაწილების ლიცენზიატი, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური, ბუნებრივი გაზის (აირის) ტრანსპორტირების ან განაწილების ლიცენზიატი, აგრეთვე, სასმელი წყლის მიმწოდებელი კომპანია.
- ბ) რეგისტრაციის ჟურნალი – საწარმოში არსებული რეესტრის ფორმა, რომელშიც აისახება სრული ინფორმაცია ოქმების შედგენასთან დაკავშირებით, მათ შორის, გაფრთხილებულ პირთა მონაცემები, დაჯარიმებულ პირთა მონაცემები, ოქმების და დადგენილებების მონაცემები.
- გ) აღრიცხვის ჟურნალი – საქართველოს ფინანსთა მინისტრის 2005 წლის 2 აგვისტოს NN669 ბრძანებით დამტკიცებული მკაცრი აღრიცხვის ფორმების რეგისტრაციის ჟურნალი.
- დ) დადგენილება – ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმის საფუძველზე უფლებამოსილი პირის მიერ სამართალდამრღვევი პირის მიმართ გამოცემული დადგენილება გაფრთხილების ან დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ. დადგენილება, როგორც შესაბამისი კანონმდებლობის საფუძველზე საჯარო უფლებამოსილების განხორციელებისას გამოცემული აქტი, წარმოადგენს ინდივიდუალურ ადმინისტრაციულ-სამართლებრივ აქტს და მისი გამოცემის წესი, ისევე როგორც მისი რეკვიზიტები, უნდა აკმაყოფილებდეს საქართველოს კანონმდებლობით დადგენილ მოთხოვნებს.

2. ამ წესებში გამოყენებულ სხვა ტერმინებს აქვს იგივე მნიშვნელობა, რაც დადგენილია საქართველოს



ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსით და "ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ" საქართველოს კანონით.

### მუხლი 3. საწარმოს ვალდებულებები

1. საწარმო ვალდებულია ამ წესების თანახმად აწარმოოს აღრიცხვის ჟურნალი, რომელიც უნდა აიკინძოს, გადაინომროს და დადასტურდეს საწარმოს ხელმძღვანელის ხელმოწერით. საწარმო ვალდებულია კომისიის მოთხოვნის შემთხვევაში უმოკლეს ვადაში წარადგინოს მისი დამოწმებული ასლი კომისიაში.
2. საწარმოს მიერ ამ წესებით დადგენილი მოთხოვნების დარღვევით პირის დაჯარიმების შემთხვევაში, პირს ჯარიმის სახით გადახდილი თანხა დაუბრუნდება კანონმდებლობით დადგენილი წესით.
3. საწარმო ვალდებულია, წერილობით წარუდგინოს კომისიას იმ პირის/პირების ნუსხა, რომელთაც გააჩნიათ ადმინისტრაციული სახდელის დადების უფლებამოსილება, აგრეთვე იმ ბრძანების ასლი, რომლის საფუძველზეც მოხდა ამ პირის/პირების უფლებამოსილების განსაზღვრა.
4. საწარმო ვალდებულია, შეინახოს ყველა გამოყენებული, გაუქმებული და გამოუყენებელი ოქმები და დადგენილებები, არანაკლებ 3 წლის ვადით.
5. საწარმო ვალდებულია ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა ოქმის შედგენისას და დადგენილების გამოტანისას გაითვალისწინოს საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 270-ე მუხლის მე-2 ნაწილის მოთხოვნა.

### თავი II. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმის შედგენის წესი

#### მუხლი 4. ოქმის შედგენის საფუძველი

1. ამ წესების შესაბამისად, ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმი დგება საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> მუხლით გათვალისწინებული სამართალდარღვევის – ელექტროენერგიის წარმოების ლიცენზიატის, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის, გადაცემის ან განაწილების ქსელიდან ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) ტრანსპორტირების სისტემიდან ან განაწილების ქსელიდან ბუნებრივი გაზის (აირის) დატაცების, ელექტროენერგიის ან ბუნებრივი გაზის (აირის) აღრიცხვის გარეშე ან აღრიცხვის წესების დარღვევით მოხმარების, აგრეთვე, 149-ე მუხლით გათვალისწინებული სამართალდარღვევის – სასმელი წყლის უკანონო მოხმარების ან წყალარინების ქსელით უკანონო სარგებლობის ფაქტზე.
2. დაუშვებელია ოქმის შედგენა, თუ ადგილი არ ჰქონია საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 96<sup>1</sup> ან 149-ე მუხლით გათვალისწინებულ ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევას.

#### მუხლი 5. ოქმის შედგენის უფლებამოსილების მინიჭება

1. ოქმის შედგენაზე უფლებამოსილი პირი განისაზღვრება საწარმოს ხელმძღვანელის მიერ შესაბამისი უფლებამოსილების მინიჭებით.

2. ოქმის შედგენის უფლებამოსილების მინიჭება ხორციელდება სათანადო ბრძანების გამოცემით, ან შესაბამისი რწმუნებულების (მინდობილობის) გაცემით, რომელიც დამტკიცებული უნდა იყოს საწარმოს ხელმძღვანელის ხელმოწერითა.

3. ოქმის შედგენის უფლებამოსილების მინიჭება უნდა განხორციელდეს შეზღუდული ვადით და იგი არ უნდა აღემატებოდეს 6 თვეს.

4. დაუშვებელია ოქმის შედგენის უფლებამოსილების მინიჭება განუსაზღვრელ პირთა ჯგუფისათვის.

#### მუხლი 6. ოქმის შევსება და წარმოება

1. ოქმი ივსება ლურჯი ან შავი კალმით. ოქმში ყველა ჩანაწერი კეთდება გარკვევით. ოქმში დაუშვებელია ტექსტის გადახზვა, გადაფხევა, გადაშლა და ა. შ. ოქმის დაზიანების ან მასში არასწორი მონაცემების შეტანის შემთხვევაში ივსება ახალი ოქმი, ხოლო ძველი დაიხაზება ჯვარედინად, რომელსაც ოქმის შემსვები მოხსენებითი ბარათით, გაუქმების მიზეზების მითითებით აბარებს ოქმის გამცემს.

2. ოქმში აღინიშნება:

ა) ოქმის შედგენის თარიღი და ადგილი;

ბ) ოქმის შემდგენი პირის სამუშაო ადგილი, თანამდებობა, სახელი, მამის სახელი და გვარი;

გ) მონაცემები დამრღვევის შესახებ – სახელი, გვარი, მისამართი, აბონენტის ნომერი, იურიდიული პირის შემთხვევაში – სახელი, იურიდიული ან/და ფაქტობრივი მისამართი, საგადასახადო საიდენტიფიკაციო ნომერი (სსნ), აბონენტის ნომერი; (26.08.2010 N 19) .

დ) ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩადენის ადგილი, დრო და არსი;

ე) ნორმატიული აქტი, რომელიც ითვალისწინებს პასუხისმგებლობას ამ სამართალდარღვევისათვის;

ვ) მოწმეთა ან/და დაზარალებულთა სახელები, გვარები და მისამართები, მათი არსებობის შემთხვევაში;

ზ) დამრღვევის ახსნა-განმარტება;

თ) საქმის გადასაწყვეტად საჭირო სხვა ცნობები.

3. ოქმს ხელს აწერს მისი შემდგენი და ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩამდენი. თუ არიან მოწმეები და დაზარალებულები, ოქმს ხელი შეიძლება მოაწერონ ამ პირებმაც.

4. იმ შემთხვევაში, თუ სამართალდამრღვევი უარს იტყვის ოქმის ხელმოწერაზე, ოქმში კეთდება სათანადო ჩანაწერი. სამართალდარღვევის ჩამდენს უფლება აქვს წარმოადგინოს ოქმისათვის დასართავი ახსნა-განმარტებები და შენიშვნები ოქმის შინაარსის გამო, აგრეთვე ჩამოაყალიბოს მის ხელმოწერაზე უარის ოქმის მოტივები. ოქმის შედგენისას დამრღვევს უნდა განემარტოს მისთვის ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის 252-ე მუხლით გათვალისწინებული უფლებები და მოვალეობანი, რაც აღინიშნება ოქმში.

5. ოქმი დგება ორ ეგზემპლარად, რომელთაც გააჩნიათ თანაბარი იურიდიული ძალა. შედგენილი ოქმის ერთი ეგზემპლარი დამრღვევ პირს გადაეცემა პირადად ან გაეგზავნება დაზღვეული ფოსტით, რაზედაც ოქმში კეთდება სათანადო ჩანაწერი. ოქმის მე-2 ეგზემპლარი რჩება საწარმოს.

#### მუხლი 7. დამატებითი მტკიცებულებები

1. ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსით გათვალისწინებული სამართალდარღვევის ფაქტის გამოვლენისას დამატებითი მტკიცებულების სახით შესაძლებელია გადაღებულ იქნეს ფოტო ან/და ვიდეოფირები.

2. ფოტო ან/და ვიდეოფირები გადაღებულ უნდა იქნეს იმ სახით, რომ შესაძლებელი იყოს მათი გადაღების პერიოდის იდენტიფიცირება.

#### მუხლი 8. ოქმის რეგისტრაცია

1. უფლებამოსილი პირის მიერ შედგენილი ოქმი შედგენიდან არაუგვიანეს მეორე სამუშაო დღისა რეგისტრირებული უნდა იყოს აღრიცხვისა და რეგისტრაციის ჟურნალებში.

2. აღრიცხვის ჟურნალის წარმოებისა და დალუქვის წესი განისაზღვრება საწარმოს ხელმძღვანელის მიერ. ამასთან, აღრიცხვისა და რეგისტრაციის ჟურნალების წარმოების წესი უნდა ითვალისწინებდეს ისეთი სახის პროცედურებს, რომ გამორიცხული იყოს მათში შეტანილი მონაცემების თვითნებური ცვლილება. რეგისტრაციის ჟურნალში არსებული ინფორმაცია თავმოყრილ უნდა იქნეს საწარმოს ცენტრალურ ოფისში ელექტრონული სახით.

3. რეგისტრაციის ჟურნალში შეიტანება შემდეგი ინფორმაცია:

- ა) ფიზიკური პირის შემთხვევაში – სახელი, გვარი, მისამართი და აბონენტის ნომერი; იურიდიული პირის შემთხვევაში სახელი, იურიდიული ან/და ფაქტობრივი მისამართი, საგადასახადო საიდენტიფიკაციო ნომერი (სსნ) და აბონენტის ნომერი; (26.08.2010 N 19).
- ბ) ოქმის ნომერი, შედგენის თარიღი, მიზეზი და ადგილი, ასევე შემდგენის სახელი, მამის სახელი, გვარი, სამუშაო ადგილი, თანამდებობა და რწმუნებულების ნომერი;
- გ) დადგენილების ნომერი, თარიღი და გამომცემი პირის სახელი და გვარი.

#### თავი III. ადმინისტრაციული სახდელის დადების წესი

##### მუხლი 9. ადმინისტრაციული სახდელის დადება

1. ადმინისტრაციული სახდელის დადება ოქმის საფუძველზე ხდება გაფრთხილების ან დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილებით.

2. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის გამოვლენისას საწარმოს უფლებამოსილი პირი ადგენს ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმს და საქმის განხილვის შემდეგ, ადმინისტრაციული სახდელის დადებაზე უფლებამოსილი პირის მიერ გამოიცემა გაფრთხილების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება, რომლის ერთი ეგზემპლარიც გადაეცემა ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩამდენს.

3. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის განმეორებითი გამოვლენის შემთხვევაში საწარმოს უფლებამოსილი პირი ადგენს ოქმს და საქმის განხილვის შემდეგ ადმინისტრაციული სახდელის დადებაზე უფლებამოსილი პირის მიერ გამოიცემა დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება, რომლის ერთი ეგზემპლარიც გადაეცემა ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ჩამდენს.

4. ამ მუხლის მე-3 პუნქტში მოყვანილი გარემოება ხორციელდება იმ შემთხვევაში, თუ გაფრთხილების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების დღიდან 1 წლის განმავლობაში ხელმეორედ გამოვლინდა ადმინისტრაციული დარღვევა. ამ ვადის გასვლის შემთხვევაში პირი აღარ ითვლება ადმინისტრაციულ სახდელდადებულად და სამართალდარღვევის გამოვლენის შემთხვევაში პირის მიმართ უნდა იქნეს გამოყენებული ამ მუხლის მე-2 პუნქტით გათვალისწინებული ღონისძიება.

5. საწარმომ უნდა უზრუნველყოს ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილების გამოცემა ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის შესაბამისად.

6. დადგენილება ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ გამოცემიდან 3სამუშაო დღის ვადაში უნდა ჩაბარდეს ან გაეგზავნოს დაზღვეული ფოსტით პირს, რომლის მიმართაც არის გამოტანილი დადგენილება.

#### მუხლი 10. ადმინისტრაციული სახდელის დადებაზე უფლებამოსილი პირის განსაზღვრა

1. ადმინისტრაციული სახდელის დადებაზე უფლებამოსილი პირი განისაზღვრება საწარმოს ხელმძღვანელის მიერ, ბრძანების საფუძველზე.

#### მუხლი 11. გასაჩივრების წესი

1. ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება შეიძლება გასაჩივრდეს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიაში.

2. პირი, რომლის მიმართაც იქნა მიღებული ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება, უფლებამოსილია იგი გაასაჩივროს კომისიაში პირდაპირი წესით (თვითონ შეიტანოს საჩივარი) ან დადგენილების გამოცემი საწარმოს მეშვეობით.

3. საწარმოში საჩივრის შეტანის შემთხვევაში, საწარმო ვალდებულია კომისიას გადაუგზავნოს საჩივარი და მის ხელთ არსებული სრული დოკუმენტაცია, არა უგვიანეს 10 დღისა.

4. საჩივრის მიღების შემთხვევაში კომისიაში იწყება ადმინისტრაციული წარმოება, რომლის შესახებაც ინფორმაცია ქვეყნდება კომისიის ოფიციალურ ვებგვერდზე ([www.gnerc.org](http://www.gnerc.org)).

5. კომისიაში ადმინისტრაციული წარმოების დაწყება შეაჩერებს ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილების, ოქმის და დარიცხვის აქტის მოქმედებას საკითხის საბოლოო გადაწყვეტამდე.

6. ადმინისტრაციული წარმოების დაწყების თაობაზე კომისიის მიერ ნებისმიერი ფორმით ინფორმაციის მიწოდებისთანავე საწარმო ვალდებულია დავის საბოლოო გადაწყვეტამდე (მიმდინარე დავალიანების გადახდის პირობით) არ შეუწყვიტოს მომსახურება პირს, რომლის მიმართაც იქნა მიღებული ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება, ხოლო იმ შემთხვევაში როდესაც უკვე შეწყვეტილია მომსახურება, აღუდგინოს იგი არა უგვიანეს 1 სამუშაო დღისა.

7. საკითხის ობიექტურად გადაწყვეტის უზრუნველსაყოფად კომისია უფლებამოსილია მოითხოვოს საჭირო ინფორმაცია ადმინისტრაციული წარმოების ნებისმიერ ეტაპზე.

8. კომისიას საჩივრის განხილვისას გამოაქვს ერთ-ერთი შემდეგი გადაწყვეტილება:

- ა) დადგენილების უცვლელად დატოვებისა და საჩივრის დაუკმაყოფილებლად დატოვების შესახებ;
- ბ) დადგენილების გაუქმებისა და საქმის ხელახალი განხილვისათვის დაბრუნების შესახებ;
- გ) დადგენილების გაუქმებისა და საქმის შეწყვეტის შესახებ.

9. თუ დადგენილება გამოტანილია არაუფლებამოსილი პირის მიერ, მაშინ ასეთი დადგენილება გაუქმდება და საქმე განსახილველად დაუბრუნდება შესაბამის საწარმოს.

10. კომისია საჩივარს განიხილავს მისი მიღებიდან 30 დღის ვადაში.

11. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის საქმეზე მიღებული დადგენილების გაუქმება საქმის შეწყვეტით გამოიწვევს დადგენილებით დაკისრებული ფულადი თანხების დაბრუნებას და ამ დადგენილებასთან დაკავშირებული შეზღუდვების გაუქმებას.

12. კომისია უფლებამოსილია, დადგენილების გაუქმების ან უცვლელად დატოვების მიუხედავად, იმსჯელოს საწარმოს მიერ მის სასარგებლოდ პირზე დარიცხული თანხის საფუძვლიანობაზე და მიიღოს შესაბამისი გადაწყვეტილება.

#### მუხლი 12. დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილების იძულებით აღსრულების წესი

1. ფიზიკური პირისთვის დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შემთხვევაში საწარმო დამოუკიდებლად ახორციელებს დაჯარიმების შესახებ დადგენილების აღსრულებას.

2. საწარმო ვალდებულია დაჯარიმებულ ფიზიკურ პირს შეუწყვიტოს მომსახურება, ამ უკანასკნელის მიერ ჯარიმის გადახდამდე. ფიზიკურ პირს უნდა განემარტოს თუ როგორ და სად შეიძლება ჯარიმის გადახდა.

3. დაჯარიმებულ ფიზიკურ პირს, დადგენილების გასაჩივრების ვადის გასვლიდან უნდა განესაზღვროს ერთთვიანი ვადა ჯარიმის ნებაყოფლობით გადასახდელად.

4. ფიზიკურ პირს ჯარიმის გადახდის დამადასტურებელი საბუთის საწარმოში წარდგენის შემდეგ უნდა აღუდგეს მომსახურება არა უგვიანეს მეორე დღისა, თუ პირს არ გააჩნია საწარმოს მიმართ სხვა დავალიანება.

5. დაჯარიმებული პირის მიერ დაჯარიმებიდან 2 თვის შემდეგ, ჯარიმის გადაუხდელობის შემთხვევაში დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება იძულებით აღსასრულებლად მიექცევა "სააღსრულებო წარმოებათა შესახებ" საქართველოს კანონით დადგენილი წესით. (26.08.2010 N 19).

6. ამ მუხლის მე-2 პუნქტით გათვალისწინებული ღონისძიების გატარების შეუძლებლობების შემთხვევაში დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ დადგენილება იძულებით აღსასრულებლად მიექცევა "სააღსრულებო წარმოებათა შესახებ" საქართველოს კანონით დადგენილი წესით.

#### თავი IV. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის ოქმის დამზადება და აღრიცხვა-ანგარიშგება

##### მუხლი 13. ოქმების მომარაგება, გადაცემა და დაბრუნება

1. ოქმების მომარაგებას საწარმო ახორციელებს დამოუკიდებლად.

2. ოქმების შეკვეთას საწარმო აწარმოებს „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ" საქართველოს კანონის თანახმად, კანონმდებლობის შესაბამისად შერჩეულ პოლიგრაფიულ საწარმოში.

3. ოქმის ფორმების პოლიგრაფიული საწარმოდან გამოტანის უფლება აქვს საწარმოს მიერ სათანადო მინდობილობით აღჭურვილ პირს.

4. ოქმის ბლანკების შენახვაზე პასუხისმგებელი პირის/პირების მიერ ოქმების გაცემა, დაბრუნება და გაუქმება აღირიცხება აღრიცხვის ჟურნალში.

#### მუხლი 14. ოქმის ფორმა და მისი აღწერილობა

1. ოქმის ფორმა უნდა აკმაყოფილდეს შემდეგ მოთხოვნებს:

- ა) "მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ" საქართველოს კანონის მე-3 მუხლის "ბ" პუნქტით განსაზღვრულ პირობებს;
- ბ) ოქმზე პოლიგრაფიული წესით აღნიშნული უნდა იყოს დამკვეთისა და დამამზადებლის სახელი ინიციალებით, რეგისტრაციის ნომერი, ინდივიდუალური ნომერი (არანაკლებ 6 ციფრისა), სერია, აგრეთვე ფინანსთა სამინისტროს ინიციალები – "სფს";
- გ) ოქმის ფორმა უნდა დამზადდეს A4 ფორმატის წყლის ნიშნთან ქაღალდზე;
- დ) მისი ზედაპირი დაფარული უნდა იყოს დამცავი (გილოშერული) ბადით;

#### მუხლი 15. ოქმების შენახვა

1. ოქმების შენახვა ხორციელდება „მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შესახებ" საქართველოს კანონის მე-8 მუხლის მე-5, მე-6 და მე-7 პუნქტების შესაბამისად.

2. ოქმების ბლანკები შენახულ უნდა იქნეს ცეცხლგამძლე სეიფში.

#### მუხლი 16. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა.

1. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა შეიძლება:

- ა) შევსების დროს დაშვებული შეცდომების გამო;
- ბ) ოქმების ფიზიკური დაზიანების გამო.

2. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ჩამოწერა უნდა მოხდეს ჩამოწერის აქტის მიხედვით. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების ექსკლუზიური ნუმერაცია შეტანილ უნდა იქნეს მკაცრი აღრიცხვის ფორმების (დოკუმენტების) ჩამოწერის აქტში.

3. საწარმოს ხელმძღვანელი ნიშნავს გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმების ჩამოწერაზე პასუხისმგებელ პირებს.

4. გამოსაყენებლად უვარგისი ოქმის/ოქმების უტილიზაცია ხორციელდება მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად.

ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის  
ოქმი N

----- 20 წ.

-----  
(შედგენის ადგილი)

1. შემდგენი -----

(თანადებობა, სახელი, მამის სახელი, გვარი)

2. დარღვევის ადგილი, დრო, არსი -----

-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----  
-----

3. დამრღვევი: -----

(იურიდიული/ფიზიკური პირი, მისამართი, ტელეფონი, აბონენტის ნომერი)

4. დამრღვევის ახსნა-განმარტება -----

-----  
-----  
-----  
-----  
-----

5. მოწმე(ები), დაზარალებული(ები): -----

(გვარი, სახელი, მისამართი)

6. კვალიფიკაცია: საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის მუხლი

7. საქმის გადასაწყვეტად საჭირო სხვა ცნობები: -----

ადმინისტრაციულ სამართალდამრღვევს უფლება აქვს გაეცნოს საქმის მასალებს, მისცეს ახსნა-განმარტებანი, წარადგინოს მტკიცებულებანი, განაცხადოს შუამდგომლობანი, საქმის განხილვისას ისარგებლოს ადვოკატის იურიდიული დახმარებით, გამოვიდეს მშობლიურ ენაზე და თუ არ იცის მიმდინარე წარმოების ენა, ისარგებლოს თარჯიმნის მომსახურებით გაასაჩივროს საქმის გამო მიღებული დადგენილება. ადმინისტრაციული სამართალდარღვევის საქმე განიხილება იმ პირის თანდასწრებით, რომელიც მიცემულია ადმინისტრაციულ პასუხისმგებში. ამ პირის დაუსწრებლად საქმე შეიძლება განხილულ იქნეს მხოლოდ ისეთ შემთხვევაში, როცა არის ცნობა მისთვის საქმის განხილვის ადგილისა

და დროის დროული შეტყობინების შესახებ და მისგან არ შემოსულა შუამდგომლობა საქმის განხილვის გადადების თაობაზე.

ოქმის შემდგენი: /-----/  
(ხელმოწერა)

მოწმე: /-----/  
(ხელმოწერა)

ოქმის შემდგენი: /----- /  
(ხელმოწერა)

დამრღვევი: / ----- /  
(ხელმოწერა)

მოწმე: /-----/  
(ხელმოწერა)

შენიშვნა: -----  
-----  
-----  
-----



დადგენილება N  
გაფრთხილების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ

----- 20 წ. -----  
ადგილი

1. დადგენილების გამომტანი ორგანო (თანამდებობის პირი):

-----

2. საქმის განხილვის თარიღი:-----

3. ცნობები პირის შესახებ, რომლის მიმართ განიხილება საქმე:

-----

4. საქმის განხილვისას დადგინდა შემდეგი გარემოებები:

-----

-----

5. ზემოაღნიშნულის საფუძველზე ვიხელმძღვანელებ რა საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის ----- მუხლით

და ვ ა დ გ ი ნ ე:

6. ----- დაედოს ადმინისტრაციული სახდელი – გაფრთხილება  
(სამართალდარღვევის ჩამდენი პირის დასახელება)

7. იგივე ქმედება, ჩადენილი განმეორებით, გამოიწვევს ფიზიკური პირის დაჯარიმებას 100 ლარის ოდენობით, იურიდიული პირისა და დაწესებულების დაჯარიმებას – 15000 ლარის ოდენობით.

8. სპეციალური საექსპერტო დაწესებულებისა (ექსპერტისა) და თარჯიმნისათვის ასანაზღაურებელი მომსახურების ხარჯების კომპენსაციის საკითხი:-----

-----

9. დადგენილება შეიძლება გასაჩივრდეს მისი გამოტანიდან 10 დღის ვადაში საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიაში.

უფლებამოსილი პირის ხელმოწერა: -----

დადგენილება N  
დაჯარიმების სახით ადმინისტრაციული სახდელის დადების შესახებ

----- 20 წ. -----  
ადგილი

1. დადგენილების გამომტანი ორგანო (თანამდებობის პირი):

-----

2. საქმის განხილვის თარიღი:-----

3. ცნობები პირის შესახებ, რომლის მიმართ განიხილება საქმე:

-----

4. საქმის განხილვისას დადგინდა შემდეგი გარემოებები:

-----

-----

5. ზემოაღნიშნულის საფუძველზე ვიხელმძღვანელებ რა საქართველოს ადმინისტრაციულ სამართალდარღვევათა კოდექსის ----- მუხლით

და ვ ა დ გ ი ნ ე:

6. ----- დაედოს ადმინისტრაციული სახდელი – ჯარიმა–ოდენობით  
(სამართალდარღვევის ჩამდენი პირის დასახელება)

7. სპეციალური საექსპერტო დაწესებულებისა (ექსპერტისა) და თარჯიმნისათვის ასანაზღაურებელი მომსახურების ხარჯების კომპენსაციის საკითხი:-----

-----

8. დადგენილება შეიძლება გასაჩივრდეს მისი გამოტანიდან 10 დღის ვადაში საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიაში.

უფლებამოსილი პირის ხელმოწერა: -----

მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის აქტი N

„---“ ----- 20 წელი

გამოსაყენებლად მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ჩამოწერის შესახებ

N	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სახე	რაოდენობა	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სტამბური ნომერი	მკაცრი აღრიცხვის ფორმის სარეგისტრაციო ნომერი
1				
2				
3				

კომისია ხელმოწერით ვადასტურებთ აქტის მიხედვით წარმოდგენილი გამოსაყენებლად უვარგისი მკაცრი აღრიცხვის ფორმის ნიმუშების ჩამოწერის სისწორეს

საექსპერტო კომისიის თავმჯდომარე

წევრები:

მდივანი:

მკაცრი აღრიცხვის ფორმების შენახვა-გაცემაზე პასუხისმგებელი პირი.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება 8  
2011 წლის 8 ივნისი ქ. ქუთაისი

ელექტროენერგიის ტარიფების დადგენის მეთოდოლოგიის  
დამტკიცების შესახებ

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს მე-5 მუხლის პირველი პუნქტისა და 43-ე მუხლის საფუძველზე,

ვადგენთ:

მუხლი 1. დამტკიცდეს „ელექტროენერგიის ტარიფების დადგენის მეთოდოლოგია“

მუხლი 2. ამ დადგენილების გამოქვეყნებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს „ელექტროენერგიის ტარიფების მეთოდოლოგიის. დადგენის წესების და პროცედურების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ელექტროენერგეტიკის მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის (სემეკ) 1998 წლის 1 ივლისის 3 დადგენილება.

მუხლი 3. ეს დადგენილება ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

თავმჯდომარე  
კომისიის წევრი  
კომისიის წევრი  
კომისიის წევრი

გ. ჩალაგაშვილი  
ი. ქავთარაძე  
ზ. გაბელაია  
ს. მესხი

# ელექტროენერგიის ტარიფების დადგენის მეთოდოლოგია

## თავი I. ზოგადი დებულებები

### მუხლი 1. მიზანი

ელექტროენერგიის ტარიფების გაანგარიშების მეთოდოლოგიის (შემდგომში – მეთოდოლოგია) მიზანია „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მოთხოვნათა შესაბამისად ელექტროენერგიის ტარიფების დადგენის წესისა და პრინციპების განსაზღვრა, რომელიც გამოიყენება ელექტროენერგიის წარმოების, გადაცემის, დისპეტჩერიზაციის, განაწილების, გატარების, იმპორტის, მოხმარების, სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების, გარანტირებული სიმძლავრის წყაროსათვის ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფებისა და გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის დადგენისას.

### მუხლი 2. მეთოდოლოგიური საფუძვლები

1. ამ მეთოდოლოგიით ტარიფების დადგენა ხდება საერთაშორისო პრაქტიკაში მიღებული ზღვრული ფასების მეთოდოლოგიის პრინციპების შესაბამისად, რომელიც უზრუნველყოფს საწარმოს ფუნქციონირების ეფექტიანობის ზრდის სტიმულირებას, საწარმოს ხარჯების ოპტიმიზაციით.
2. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია (შემდგომში – კომისია) ელექტროენერგეტიკულ სექტორში ადგენს სხვადასხვა სახის ტარიფებს, ელექტროენერგეტიკული სექტორის სტაბილურობისა და მისი ტექნიკურ-ეკონომიკური მაჩვენებლებიდან გამომდინარე. შესაბამისად, კომისია უფლებამოსილია, ელექტროენერგეტიკულ სექტორში შექმნილი ვითარების გათვალისწინებით, ამ მეთოდოლოგიის და მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად, დაადგინოს ზღვრული, დიფერენცირებული ან/და ფიქსირებული ტარიფები.
3. კომისიის მიერ დადგენილი ყველა ტარიფი გაანგარიშებულია დამატებული ღირებულების გადასახადის (დღგ) გარეშე, რომელსაც ანგარიშსწორებისას ემატება დამატებული ღირებულების გადასახადი საქართველოს საგადასახადო კოდექსით დადგენილი განაკვეთების შესაბამისად.
4. კომისია განსაზღვრავს ტარიფის რეგულირების პერიოდებს, რომლის შესაბამისადაც ადგენს ტარიფებს და რომელშიც აისახება წინა პერიოდში დამდგარი ფაქტობრივი გარემოებები ამ მეთოდოლოგიის პირობების შესაბამისად.

### მუხლი 3. განმარტებები

წინამდებარე მეთოდოლოგიაში გამოყენებულ ტერმინებს აქვს იგივე მნიშვნელობა, როგორც განსაზღვრულია „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონით. მეთოდოლოგიაში გამოყენებულ სხვა ტერმინებს აქვთ შემდეგი მნიშვნელობა:

- ა) საწარმო – კვალიფიციური საწარმოები, გადაცემისა და დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტები, რომელთაც ამ მეთოდოლოგიის საფუძველზე უდგინდებათ შესაბამისი რეგულირებადი საქმიანობის ტარიფი;
- ბ) რეგულირებადი საქმიანობა – ელექტროენერგეტიკის სფეროში მოქმედი საწარმოების საქმიანობა, რომელიც რეგულირდება კომისიის მიერ, «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის შესაბამისად;

- გ) ტარიფის რეგულირების პერიოდი ( $t$ ) – ტარიფის მოქმედების პერიოდი, რომელიც დგინდება კომისიის მიერ;
- დ) საბაზისო წელი – ტარიფის რეგულირების პერიოდის პირველი წელი;
- ე) ტარიფი – ფასების განაკვეთების სისტემა, რომლის მიხედვითაც ხორციელდება ანგარიშსწორება.;
- ვ) ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი – წარმოების ლიცენზიანტების და მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურების მიერ წარმოებული ელექტროენერგიის გასაყიდი ფასი;
- ზ) ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ტარიფი - დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიერ გაწეული მომსახურების ფასი;
- თ) ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფი – გადაცემის ლიცენზიანტის მიერ ელექტროენერგიის გადაცემაზე გაწეული მომსახურების ფასი;
- ი) ელექტროენერგიის განაწილების ტარიფი – განაწილების ლიცენზიანტის მიერ გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით, მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის განაწილებაზე გაწეული მომსახურების ფასი;
- კ) ელექტროენერგიის გატარების ტარიფი – განაწილების ლიცენზიანტის მიერ გამანაწილებელი ქსელის მეშვეობით, სხვისი კუთვნილი ელექტროენერგიის გატარებაზე გაწეული მომსახურების ფასი;
- ლ) ელექტროენერგიის მოხმარების ტარიფი – მომხმარებლის მიერ მოხმარებული ელექტროენერგიის ფასი;
- მ) ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგი – ელექტროენერგიის დასაშვები ტექნოლოგიური ხარჯი, რომელიც წარმოიშობა გადამცემი ან გამანაწილებელი ქსელით ელექტროენერგიის ტრანსპორტირებისას;
- ნ) ელექტროენერგიის ფაქტობრივი დანაკარგი- შესაბამის გადაცემის ან განაწილების ქსელში მიღებულ და გაცემულ ელექტროენერგიებს შორის სხვაობა, რომელიც გამოითვლება აღრიცხვის ხელსაწყოთა ჩვენებების მიხედვით;
- ო) ელექტროენერგიის ზენორმატიული დანაკარგი – დადებითი სხვაობა შესაბამის გადამცემ ან გამანაწილებელ ქსელში არსებულ ფაქტობრივ დანაკარგსა და კომისიის მიერ დადგენილ ელექტროენერგიის ნორმატიულ დანაკარგს შორის;
- პ) ძირითადი აქტივები – შესაბამის რეგულირებად საქმიანობაში გამოყენებული საწარმოო აქტივები, მათ შორის ნაგებობები, მანქანა-დანადგარები, მოწყობილობები და სხვა საშუალებები, რომლებიც საწარმოს ბალანსზეა და გამოიყენება ერთ წელზე მეტი ხნის განმავლობაში მისი ექსპლუატაციის პროცესში;
- ჟ) საბრუნავი აქტივები – ნაღდი ფულადი სახსრებისა და მიმდინარე აქტივების სიდიდე, რომელიც საჭიროა მიმდინარე საოპერაციო ხარჯების დასაფინანსებლად ერთწლიან პერიოდზე;
- რ) გონივრული ხარჯები – უმცირესი ღირებულების პრინციპის შესაბამისად გაწეული რაციონალური ხარჯი, რომელიც აუცილებელია საწარმოს ნორმალური ფუნქციონირებისათვის;
- ს) წმინდა მოგება – საწარმოს მუშაობის შედეგად მიღებული მოგების ის ნაწილი, რომელიც რჩება საწარმოს მოგების გადასახადის გადახდის შემდეგ;
- ტ) მოთხოვნილი შემოსავალი ( $RR_t$ ) – საწარმოს მიერ სატარიფო განაცხადით წარმოდგენილი და კომისიის მიერ დადასტურებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირების პერიოდისთვის ( $t$ ), რომელიც საჭიროა საწარმოს ეფექტიანი ფუნქციონირებისათვის და მოიცავს გონივრულ ხარჯებს და მიზანშეწონილ მოგებას;
- უ) კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი ( $RR$ ) – საწარმოს წინა ( $t-1$ ) რეგულირებადი პერიოდის ფაქტობრივი ფინანსური მონაცემების საფუძველზე დაკორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი ( $t$ ) რეგულირებადი პერიოდისთვის;
- ფ) ამორტიზაცია – ძირითადი აქტივების ცვეთის თანხის თანდათან გადატანა ამ საშუალებებით წარმოებული პროდუქციის თვითღირებულებაში;
- ქ) რეგულირებადი აქტივის ბაზა – საწარმოს რეგულირებად საქმიანობაში გამოყენებული ძირითადი აქტივების ღირებულება, რომელიც უშუალო კავშირშია შესაბამის რეგულირებად საქმიანობასთან (პროდუქციის წარმოებასთან ან/და მომსახურების გაწევასთან);
- ღ) გადასახადები – უპირობო ფულადი შენატანი ბიუჯეტში, რომელსაც იხდის გადასახადის გადამხდელი, გადახდის აუცილებელი, არაეკვივალენტური და უსასყიდლო ხასიათიდან გამომდინარე;

ყ) კაპიტალის ღირებულების საშუალო შეწონილი (WACC) – კაპიტალის ღირებულება, რომელიც იანგარიშება კაპიტალის (საკუთარი და მოზიდული) სტრუქტურის მიხედვით.

#### მუხლი 4. ძირითადი პრინციპები

1. წინამდებარე მეთოდოლოგია და მის საფუძველზე დადგენილი ტარიფები:

ა) იცავს მომხმარებელს მონოპოლიური ფასებისაგან;

ბ) სტიმულს აძლევს საწარმოს გაზარდოს ეფექტიანობა საკუთარი ხარჯების ოპტიმიზაციის საფუძველზე (იმის გათვალისწინებით, რომ ოპტიმიზაციამ არ უნდა გამოიწვიოს საწარმოს მომსახურების ხარისხისა და ტექნიკური მდგომარეობის გაუარესება);

გ) შესაძლებლობას აძლევს საწარმოებს უზრუნველყონ განხორციელებული ინვესტიციის უკუგება გონივრულ ვადებში, დაფარონ თავიანთი მიმდინარე ხარჯები, რომლებიც მოიცავს ეკონომიკურად გამართლებულ ფასად შემენილ საწვავის ღირებულებას, საექსპლუატაციო ხარჯებს, მიმდინარე და კაპიტალური რემონტის ხარჯებს, შრომის ანაზღაურებას, საბრუნავი კაპიტალის სახით და ინვესტიციისთვის აღებული სესხის პროცენტის გადასახადს, რეგულირებისა და სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების საფასურს და სხვა დანახარჯებს. ტარიფი უნდა ითვალისწინებდეს კაპიტალდაბანდებაზე ამონაგებისა და ამორტიზაციის (ცვეთის) კეთილგონივრულ და სამართლიან დონეს (განაკვეთს), რომელიც საკმარისი უნდა იყოს რეაბილიტაციისა და განვითარების მიზნით ინვესტიციის მოსაზიდად;

დ) ხელს უწყობს საწარმოების ფინანსური ამონაგების ზრდას ექსპლუატაციისა და მართვის ეფექტიანობის გაზრდის გზით, მომსახურებაზე ხარჯების შემცირებით, იმის გათვალისწინებით, რომ საწარმო აკმაყოფილებს კანონმდებლობის ან/და სალიცენზიო პირობების მოთხოვნებს მომსახურების ხარისხზე;

ე) ხელს უწყობს ეკონომიკური ეფექტიანობის ზრდას ელექტროენერგეტიკის დარგში მოკლე და გრძელვადიანი ზღვრული ფასების დადგენით და ფასთა დინამიკის პროგნოზირებით, ელექტროენერგიის წარმოების შესაძლო სიჭარბის ან უკმარისობის გათვალისწინებით;

ვ) ითვალისწინებს სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითად მიმართულებებს ელექტროენერგიის მომხმარებელთა კატეგორიების პრიორიტეტების მიმართ;

ზ) ითვალისწინებს სახელმწიფო პოლიტიკას სატარიფო შეღავათების სფეროში, იმის გათვალისწინებით, რომ დაუშვებელია მომხმარებელთა რომელიმე კატეგორიის სატარიფო შეღავათების სუბსიდირება ლიცენზიანტის, იმპორტიორის, სისტემის კომერციული ოპერატორის ან მომხმარებელთა სხვა კატეგორიის ხარჯზე;

თ) ასახავს მომხმარებელთა სხვადასხვა კატეგორიის მომსახურების განსხვავებულ ღირებულებას;

ი) საწარმოების მიერ გაწეული მომსახურების ხარჯები იფარება მომხმარებელთა თითოეული კატეგორიისაგან მიღებული თანხებით, ამ კატეგორიის მომსახურებაზე გაწეული ხარჯების პროპორციულად.

2. კომისია ვალდებულია, საქართველოს ენერგეტიკულ სექტორში სახელმწიფო პოლიტიკის ძირითადი მიმართულებებისა და მათ საფუძველზე მიღებული ნორმატიული აქტების შესაბამისად, დაადგინოს ტარიფები ან/და შეიტანოს ცვლილებები მოქმედ ტარიფებში ამ მეთოდოლოგიის და «ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ» საქართველოს კანონის შესაბამისად. კომისია ასევე უფლებამოსილია, გაითვალისწინოს სახელმწიფოს მიერ დადებული გარიგებები და სხვა შესაბამისი სამართლებრივი აქტები.

3. ტარიფის გაანგარიშებისას კომისია ხელმძღვანელობს ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) საპროგნოზო ბალანსებით.

4. კომისია უფლებამოსილია, მოახდინოს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროსთვის დადგენილი გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფის კორექტირება, თუ რეგულირების პერიოდის განმავლობაში შეიცვალა საქართველოს მთავრობის დადგენილებით დამტკიცებული სიმძლავრის სასისტემო რეჟერვის მოცულობა და პერიოდი.

### მუხლი 5. რეგულირების პერიოდი

ამ მეთოდოლოგიის შესაბამისად, კომისიის მიერ ტარიფები დგინდება რეგულირების პერიოდებზე. კომისია უფლებამოსილია, ტარიფის რეგულირების პერიოდი დაადგინოს კონკრეტულ საწარმოზე ინდივიდუალურად ამ საწარმოს მოთხოვნის საფუძველზე ან საკუთარი ინიციატივით.

### თავი II. მოთხოვნილი შემოსავლის გაანგარიშება

#### მუხლი 6. მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის

საანგარიშო წლის განმავლობაში მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისათვის იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$RR_t = C + D + Tax + P ,$$

სადაც

$RR_t$  – მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისათვის (ლარი);

$C$  - საოპერაციო ხარჯები (ლარი);

$D$  - ამორტიზაცია (ლარი);

$Tax$  გადასახადები (ლარი);

$P$  - ამონაგები ძირითად აქტივებზე (ლარი).

#### მუხლი 7. საოპერაციო ხარჯები

1. ტარიფის გაანგარიშებისას გაითვალისწინება მხოლოდ ის გონივრული საოპერაციო ხარჯები, რომელიც დასაბუთებულია და უზრუნველყოფს წლის განმავლობაში საწარმოსათვის მოთხოვნილი შემოსავლის მიღებას.

2. მოთხოვნილმა შემოსავალმა უნდა უზრუნველყოს საწარმოსათვის ამ საქმიანობაზე გასაწევი ხარჯების ანაზღაურება, მათ შორის:

ა) ექსპლუატაცია და მომსახურება;

ბ) ადმინისტრაციული და საერთო.

3. საწარმოს მიერ რეგულირებად პერიოდზე კომისიაში წარდგენილი ბიზნეს-გეგმებისა და საინვესტიციო პროგრამების საფუძველზე, საოპერაციო ხარჯებში შეიტანება ძირითადი აქტივების რემონტზე გასაწევი ხარჯების ის ნაწილი, რომელიც იქნება დასაბუთებული და კომისიის მიერ გონივრულ ხარჯად იქნება მიჩნეული.

4. მოთხოვნილი შემოსავალი უზრუნველყოფს, აგრეთვე, ახალი მომხმარებლის მიერთების საფასურით შექმნილი ძირითადი აქტივების მომსახურების, მათ შორის, რემონტის, შენახვა-ექსპლუატაციისა და სხვა ხარჯების ანაზღაურებას.



5. თუ საწარმოს ამ მეთოდოლოგიით განსაზღვრულ შესაბამის რეგულირებად საქმიანობაზე დადგენილი აქვს ტარიფი და, ამავე დროს, იგი ეწევა ამ რეგულირებადი საქმიანობიდან განსხვავებულ სხვა ეკონომიკურ საქმიანობას, მაშინ სხვა საქმიანობასთან დაკავშირებული ხარჯები და გაწეული ინვესტიციები არ იქნება გათვალისწინებული ტარიფის გაანგარიშებისას.

#### მუხლი 8. ამორტიზაცია

1. ბუღალტრული აღრიცხვის საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისად საწარმო უფლებამოსილია, გამოიყენოს ამორტიზაციის დარიცხვის სხვადასხვა მეთოდი. ამასთან, ტარიფის გაანგარიშებისას კომისიას შეუძლია, გამოიყენოს განსხვავებული, საქართველოს კანონმდებლობით დაშვებული ამორტიზაციის დარიცხვის სხვა მეთოდი, სამომხმარებლო ბაზარზე ფასების სტაბილურობის შენარჩუნების მიზნით.

2. ძირითადი აქტივის ის ნაწილი, რომელიც შექმნილია მომხმარებლის ფინანსური წყაროებით, არ შედის რეგულირებად აქტივის ბაზაში. ასეთი აქტივები საწარმოს მიერ უნდა აღირიცხოს განცალკევებულად.

#### მუხლი 9. ამონაგები ძირითად აქტივებზე

ძირითად აქტივებზე ამონაგების დადგენა ხდება რეგულირებადი აქტივის ბაზის მიმართ და გამოითვლება შემდეგი ფორმულით:

$$P = RAB * WACC,$$

სადაც

$P$  – ამონაგები ძირითად აქტივებზე; (ლარი);

$RAB$  – რეგულირებადი აქტივის ბაზის საშუალო წლიური ღირებულება (ლარი);

$WACC$  – კაპიტალის ღირებულების საშუალო შეწონილი (%).

#### მუხლი 10. რეგულირებადი აქტივის ბაზა

1. რეგულირებადი აქტივის ბაზის ღირებულება გამოითვლება ფორმულით:

$$RAB = A + \bar{I} - D - G,$$

სადაც

$RAB$  – რეგულირებადი აქტივის ბაზის ღირებულება რეგულირების პერიოდის თითოეული წლისთვის ან ტარიფის რეგულირების პერიოდის საბაზისო წლისთვის (ლარი);

$A$  – რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებული ძირითადი აქტივის ღირებულება (ლარი);

$I$  – საწარმოს ძირითადი აქტივის რეაბილიტაცია-აღდგენისთვის განხორციელებული ან კომისიასთან შეთანხმებული განსახორციელებელი ინვესტიციების ღირებულება შესაბამისი ტარიფის რეგულირების პერიოდისთვის (ლარი);

$D$  – ამორტიზაცია (ლარი);

$G$  – ძირითადი აქტივის ის ღირებულება, რომელიც შექმნილია მომხმარებლების ფინანსური წყაროებით (ლარი).

2. ინვესტიციის მოცულობა რეგულირებად აქტივის ბაზაში აისახება მისი ფაქტობრივი განხორციელების შემდეგ, თუ იგი განხორციელდა უმცირესი ღირებულების პრინციპის შესაბამისად. ამასთან, ინვესტიცია,

რომელიც განხორციელდა არარეგულირებად საქმიანობაში გამოყენებულ ძირითად აქტივში, გათვალისწინებული არ იქნება რეგულირებადი აქტივის ბაზაში.

3. რეგულირებადი აქტივის ბაზაში განსახორციელებელი (დაგეგმილი) ინვესტიციების წინასწარ ასახვა შესაძლებელია დასაბუთებული საინვესტიციო პროგრამის(ბიზნესგეგმა, დაფინანსების წყაროები, ტექნიკურ-ეკონომიკური პარამეტრები და სხვა ინფორმაცია) კომისიასთან წინასწარ შეთანხმების შემდეგ, ხოლო საინვესტიციო ვალდებულებების განსაზღვრულ ვადაში შეუსრულებლობის შემთხვევაში, მოხდება ტარიფის კორექტირება ამ მეთოდოლოგიის პირობების შესაბამისად.

4. ძირითადი აქტივი, რომელიც ტარიფის რეგულირების პერიოდის განმავლობაში არ გამოიყენება საწარმოს რეგულირებად საქმიანობაში, ტარიფის დადგენის მიზნებისთვის გათვალისწინებული არ იქნება რეგულირებადი აქტივის ბაზაში.

#### მუხლი 11. კაპიტალის ღირებულების საშუალო შეწონილი (WACC)

1. კაპიტალის ღირებულების საშუალო შეწონილი გაიანგარიშება შემდეგი ფორმულის შესაბამისად:

$$WACC = R_e * \frac{E_q}{E_q + D_b} + R_d * \frac{D_b}{E_q + D_b} * (1 - \tau),$$

სადაც

$R_e$  - წმინდა მოგების წლიური ნორმა საკუთარ კაპიტალზე (%);

$R_d$  - სესხის პროცენტი (%);

$E_q$  - საკუთარი კაპიტალის ღირებულება (ლარი);

$D_b$  - ნასესხები კაპიტალის ღირებულება (ლარი);

$\tau$  - მოგების გადასახადი (%).

2. წმინდა მოგების წლიური ნორმის ( $R_e$ ) სიდიდის ქვედა ზღვარს საკუთარ კაპიტალზე ადგენს კომისია და ის ტოლია კომერციული ბანკების დეპოზიტებზე დადგენილი საშუალო წლიური საპროცენტო განაკვეთისა.

3. საწარმოსათვის წმინდა მოგების წლიური ნორმის სიდიდის დადგენა ასევე შესაძლებელია შედარებითი ანალიზის მეთოდით.

#### მუხლი 12. ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგი

1. გადამცემი და გამანაწილებელი ქსელის ძაბვის თითოეულ დონეზე (საფეხურზე) ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგის სიდიდეს ადგენს კომისია. ნორმატიული დანაკარგის ღირებულება გათვალისწინებულ იქნება შესაბამის ტარიფში იმ შემთხვევაში, თუ ეს მომსახურება მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად ითვალისწინებს ასეთ ხარჯს.

2. იმ შემთხვევაში, როდესაც გადამცემის ან განაწილების ქსელში ფაქტობრივად მიღებული დანაკარგი მეტია ნორმატიულ დანაკარგზე, მაშინ სხვაობით მიღებული ზენორმატიული დანაკარგი არ იქნება გათვალისწინებული ტარიფის გაანგარიშებისას (არ აუნაზღაურდება აღნიშნული ქსელის მფლობელ საწარმოს).

3. როდესაც გადაცემის ან გამანაწილებელი ქსელით, გადაცემის, განაწილების ან გატარების მომსახურება ითვალისწინებს ნორმატიული დანაკარგის შევსების ვალდებულებას, გადაცემის ან გამანაწილებელ ქსელში არსებული ნორმატიული დანაკარგის შევსების ხარჯი გამოითვლება ფორმულით:

$$C_{\text{danak}} = V_{\text{saS}} * E_{\text{danak}} ,$$

სადაც

$C_{\text{დანაკ}}$  – გამანაწილებელ ქსელში არსებული ნორმატიული დანაკარგების ღირებულება (ლარი);

$V_{\text{საშ}}$  – მომსახურების გამწევი ლიცენზიანტის მიერ ნორმატიული დანაკარგის შესავსებად გამოყენებული ერთეული ელექტროენერგიის ღირებულება (თეთრი/კვტსთ);

$E_{\text{დანაკ}}$  – ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგის რაოდენობა (კვტსთ).

### მუხლი 13. ელექტროენერგიის ღირებულება

ამ მეთოდოლოგიის მიზნებისთვის ელექტროენერგიის ღირებულება (q) განისაზღვრება განაწილების ლიცენზიანტის მიერ სახელშეკრულებო ურთიერთობის საფუძველზე შეძენილი ელექტროენერგიის საშუალო ღირებულებას დამატებული ის ხარჯები, რომლებიც მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად დარიცხულ იქნება ამ ელექტროენერგიის მიღებისთვის.

### მუხლი 14. მოთხოვნილი შემოსავლის კორექტირება

1. კომისიის მიერ შესაბამის რეგულირებად საქმიანობაზე ტარიფის გაანგარიშებისას გამოიყენება მოთხოვნილი შემოსავალი. მოთხოვნილი შემოსავალი (RR) მიიღება მოთხოვნილი შემოსავლის რეგულირების პერიოდისთვის  $RR_t$  -ის კორექტირებით.

2. მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის ( $RR_t$ ) კორექტირებისას გაითვალისწინება წინა რეგულირების პერიოდის განმავლობაში სამომხმარებლო ფასების ინდექსის ცვლილებით მიღებული ფაქტობრივი მონაცემები და გამოითვლება შემდეგი ფორმულით:

$$RR = RR_t * (1 + CPI_{t-1}) ,$$

სადაც

$RR$  – კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის (ლარი);

$RR_t$  – მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირების პერიოდისთვის (ლარი);

$CPI_{t-1}$  – საქართველოს სტატისტიკის ეროვნული სამსახურის მიერ გამოქვეყნებული სამომხმარებლო ფასების ინდექსი  $t-1$  რეგულირებადი პერიოდისათვის.

3. კომისია უფლებამოსილია განახორციელოს საპროგნოზო ტარიფის კორექტირება საწარმოს წინა რეგულირების პერიოდის ფაქტობრივი ფინანსური მონაცემების საფუძველზე და ასევე მოახდინოს შემოსავლის იმ ნაწილის ინდექსაცია, რომელიც უზრუნველყოფს უცხოური ვალუტით გაწეული ხარჯების ანაზღაურებას.

4. სამომხმარებლო ფასების ინდექსის ( $CPI_{t-1}$ ) ფაქტორით შესწორება  $t$  რეგულირებად პერიოდზე განხორციელდება კომისიის მიერ ინდივიდუალურად.

5. კომისია უფლებამოსილია, გამოიყენოს ინდექსაციის განსხვავებული მეთოდი, გარდა იმ შემთხვევებისა, თუ ამ მეთოდის ან პრინციპის გამოყენება ტარიფს უფრო მეტად ზრდის, ვიდრე მეთოდოლოგიაში გამოყენებული კორექტირების ფაქტორით მიღებული კომბინაცია.

### თავი III. ტარიფების გაანგარიშება

#### მუხლი 15. ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი

ტარიფის რეგულირების პერიოდისათვის ელექტროსადგურის წარმოების ტარიფის გასაანგარიშებლად საწარმოს კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის იყოფა ელექტროსადგურის სალტედან გაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე და იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$T_{\text{war}} = \frac{RR}{E_{\text{gac}}} \text{ (თეთრი/კვტსთ),}$$

სადაც

$T_{\text{war}}$  - ელექტროსადგურის სალტედან გაცემული ელექტროენერგიის ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$RR$  - კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის (ლარი);

$E_{\text{gac}}$  - ელექტროსადგურის სალტედან გაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტსთ).

#### მუხლი 16. გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი

1. გარანტირებული სიმძლავრის წყაროსათვის (წარმოების ლიცენზიანტისთვის) დგინდება ორგანაკვეთიანი ტარიფი, რომელიც შედგება გარანტირებული სიმძლავრის საფასურისა და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფისაგან.

2. გარანტირებული სიმძლავრის საფასური და გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი გაანგარიშდება იმავე პრინციპებით და შეიცავს იმავე კომპონენტებს, როგორც ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი ამ მუხლში მოცემული პირობების გათვალისწინებით.

3. გარანტირებული სიმძლავრის საფასური უზრუნველყოფს გარანტირებული სიმძლავრის წყაროსთვის (შესაბამისი ელექტროენერგიის მწარმოებლის) მუდმივი (ფიქსირებული) ხარჯების ანაზღაურებას, რომლებიც მოიცავს სადგურის მზადყოფნის უზრუნველყოფასთან დაკავშირებულ ხარჯებს, მიმდინარე და კაპიტალურ რემონტის ხარჯებს, შრომის ანაზღაურებას, საბრუნავი კაპიტალის სახით და ინვესტიციისთვის აღებული სესხის პროცენტის გადასახადს, რეგულირებისა და სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების საფასურს, გადასახადებს და სხვა ფიქსირებულ ხარჯებს, რომლებიც არ არის დაკავშირებული უშუალოდ ელექტროენერგიის წარმოებასთან, აგრეთვე მოიცავს კაპიტალდაბანდებებზე და ამორტიზაციის(ცვეთის) კეთილგონივრულ და სამართლიან დონეს (განაკვეთს).

4. გარანტირებული სიმძლავრის საფასური განისაზღვრება თითოეული გარანტირებული სიმძლავრის წყაროსთვის ყოველდღიურ განაკვეთზე(ბაზისზე).

5.. გარანტირებული სიმძლავრის საფასური გაიანგარიშება ფორმულით:

$$Q = \frac{C_{\text{mud}} + P}{N},$$

სადაც

$Q$  - გარანტირებული სიმძლავრის საფასური (ლარი/დღე);

$C_{\text{mud}}$  - მუდმივი ხარჯები (ლარი);

$P$  - წმინდა მოგება (ლარი);

$N$  - დღეების რაოდენობა გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს მზადყოფნის პერიოდზე წლის განმავლობაში (საბაზისო განაკვეთი).

6. გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფში აისახება უშუალოდ ელექტროენერგიის წარმოებასთან დაკავშირებული ხარჯები, „ელექტროენერგიისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონითა და ამ მეთოდოლოგიით გათვალისწინებული წესით, გარდა გარანტირებული სიმძლავრის საფასურში ასახული ხარჯებისა.

7. გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი გაიანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$T_{\text{gar}} = \frac{C_{\text{cvi}}}{E_{\text{gac}}} \text{ (თეთრი/კვტსთ), } .$$

სადაც

$T_{\text{gar}}$  - გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ელექტროენერგიის წარმოების ტარიფი; (თეთრი/კვტსთ)

$C_{\text{cvi}}$  - გარანტირებული სიმძლავრის წყაროს ცვლადი ხარჯები (ლარი);

$E_{\text{gac}}$  - ელექტროსადგურის სალტედან გაცემული ელექტროენერგია (კვტსთ).

### მუხლი 17. ელექტროენერგიის გადაცემის ტარიფი

1. გადაცემის ტარიფის გასაანგარიშებლად გადაცემის ლიცენზიანტის მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისათვის იყოფა სისტემათაშორისი ელექტროგადამცემი ხაზით ექსპორტირებული და გადამცემი ქსელის საშუალებით მიწოდების პუნქტებში გადაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე და გამოითვლება ფორმულით:

$$T_{\text{gad}} = \frac{RR}{E_{\text{gad}}} \text{ (თეთრი/კვტსთ.),}$$

სადაც

$T_{gad}$  – გადაცემის ლიცენზიანტის მიერ გაწეული მომსახურების ფასი (თეთრი/კვტსთ);

$RR$  – კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის ნორმატიული დანაკარგის გარეშე (ლარი);

$E_{gad}$  – სისტემათაშორისი ელექტროგადამცემი ხაზით ექსპორტირებული და გადამცემი ქსელის საშუალებით მიწოდების პუნქტებში გადაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობა (თეთრი/კვტ.სთ).

2. ამ მუხლის პირველი პუნქტით გათვალისწინებული კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავლის გაანგარიშებისას კომისია უფლებამოსილია, გაითვალისწინოს გადაცემის ლიცენზიანტის მიერ საქართველოს ტერიტორიის გავლით ელექტროენერგიის ტრანზიტიდან მიღებული შემოსავლები.

3. გადაცემის ტარიფი დგინდება ძაბვების მიხედვით, შესაბამის ძაბვის საფეხურზე გადაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობის მიხედვით.

### მუხლი 18. ელექტროენერგიის დისპეტჩერიზაციის ტარიფი

დისპეტჩერიზაციის ტარიფი უდრის დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისათვის გაყოფილი კვალიფიციური საწარმოების მიერ მიწოდების პუნქტებში მიღებული(აღრიცხული) ელექტროენერგიის რაოდენობაზე და გამოითვლება შემდეგი ფორმულით:

$$T_{disp} = \frac{RR}{E_{disp}} \quad (\text{თეთრი/კვტსთ}),$$

სადაც

$T_{disp}$  – დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიერ გაწეული მომსახურების ტარიფი (თეთრი/კვტ.სთ);

$RR$  – კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის (ლარი);

$E_{disp}$  – კვალიფიციური საწარმოების მიერ მიწოდების პუნქტებში მიღებული(აღრიცხული) ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტსთ).

### მუხლი 19. განაწილების და გატარების ტარიფები

1. განაწილების ლიცენზიანტისათვის განაწილების საქმიანობაზე დგინდება ელექტროენერგიის განაწილების და გატარების ტარიფები. ამასთან, ელექტროენერგიის გატარების ტარიფები დგინდება ელექტროენერგიის მომხმარებლებისათვის იმ პირობების გათვალისწინებით, რომლებიც დადგენილია ამ მომხმარებლების მომსახურებაზე საქართველოში მოქმედი კანონმდებლობით.

2. განაწილების და გატარების ტარიფები გამოითვლება ამ მეთოდოლოგიისა და ამ მუხლში მოცემული პრინციპების გათვალისწინებით:

ა) განაწილების ლიცენზიანტის მიერ ელექტროენერგიის განაწილებისა და გატარების მომსახურებაზე ტარიფები იანგარიშება შემდეგი ფორმულით:

$$T = T_{saS} + \frac{C_{danak}}{E} \quad (\text{თეთრი/კვტსთ}),$$

სადაც

$T_{saS}$  - განაწილების საქმიანობის (განაწილების და გატარების მომსახურების) საშუალო ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$C_{danak}$  - გამანაწილებელ ქსელში არსებული ნორმატიული დანაკარგების ღირებულება (ლარი);

$E$  - ელექტროენერგიის რაოდენობა, რომელიც არის:

ა.ა) საცალო მომხმარებლებისათვის განაწილებისა და გატარების ტარიფების გაანგარიშებისას - საცალო მომხმარებლებისათვის გატარებული და განაწილებული ელექტროენერგიის ჯამი (კვტსთ);

ა.ბ) კვალიფიციური საწარმოებისთვის გატარების ტარიფის გაანგარიშებისას - კვალიფიციური საწარმოებისთვის გატარებული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტს);

ბ) განაწილების საქმიანობის საშუალო ტარიფი ( $T_{საშ}$ ) იანგარიშება განაწილების და გატარების მომსახურებიდან მისაღები მთლიანი კორექტირებული საპროგნოზო მოთხოვნილი შემოსავლის (ნორმატიული დანაკარგის გარეშე) ფარდობით გამანაწილებელი ქსელით განაწილებული და გატარებული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე:

$$T_{saS} = \frac{RR}{E} \quad (\text{თეთრი/კვტსთ}),$$

სადაც

$T_{საშ}$  - განაწილების საქმიანობის საშუალო ტარიფი (განაწილების და გატარების მომსახურების საშუალო ტარიფი);

$RR$  - განაწილების საქმიანობიდან (განაწილების და გატარების მომსახურებიდან) მისაღები კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის (ნორმატიული დანაკარგების გარეშე) (ლარი);

$E$  - განაწილების ლიცენზიანტის მიერ გამანაწილებელი ქსელიდან გაცემული ელექტროენერგიის რაოდენობა (განაწილებული და გატარებული ელექტროენერგიის ჯამური რაოდენობა) (კვტსთ);

გ) გამანაწილებელ ქსელში არსებული ნორმატიული დანაკარგების ( $C_{დანაკ}$ ) ღირებულება გამოითვლება:

გ.ა) თუ მომსახურების პირობა ითვალისწინებს ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგის შევსებას (შესყიდვის ხარჯს):

$$C_{danak} = V_{saS} * E_{danak},$$

სადაც

$V_{საშ}$  - გამანაწილებელ ქსელში მიღებული ერთეული ელექტროენერგიის ღირებულება (თეთრი/კვტსთ);

$E_{danak}$  - ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგის რაოდენობა (კვტსთ).

გ.ბ) როდესაც მომსახურების პირობა არ ითვალისწინებს ელექტროენერგიის ნორმატიული დანაკარგის შევსებას (შესყიდვის ხარჯს), ასეთ შემთხვევაში  $C_{დანაკ} = 0$ .

3. განაწილების ტარიფი შეიცავს განაწილების ლიცენზიანტის მიერ განაწილების მომსახურებისას წარმოქმნილი ნორმატიული დანაკარგის შესყიდვის ხარჯს. გატარების შესაბამის ტარიფში ნორმატიული დანაკარგის შევსებით გამოწვეული ხარჯის ასახვა მოხდება მხოლოდ იმ შემთხვევაში, თუ მომხმარებელთა შესაბამისი კატეგორიის მომსახურების პირობა ითვალისწინებს ნორმატიული დანაკარგის შევსებას განაწილების ლიცენზიანტის მიერ.

4.. განაწილების და გატარების ტარიფები დგინდება შესაბამის ძაბვის საფეხურებისთვის.

## მუხლი 20. ელექტროენერგიის იმპორტის ტარიფი

ელექტროენერგიის იმპორტისას კვალიფიციური საწარმოსთვის იმპორტის ზღვრული ტარიფი (ზედა ზღვარი) განისაზღვრება ელექტროენერგიის იმპორტის განხორციელების მიზნით დადებული ელექტროენერგიის იმპორტის შესახებ ხელშეკრულების საფუძველზე და გამოითვლება შემდეგი ფორმულით:

$$T = (T_{\text{imp}} * E + U_{\text{sab}} + U_{\text{oms}} + U_{\text{reg}}) / E ,$$

სადაც

$T$  - ელექტროენერგიის იმპორტის ზღვრული ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$T_{\text{imp}}$  - შესაბამისი იმპორტის ხელშეკრულებით განსაზღვრული ელექტროენერგიის ფასი საზღვრამდე ან ელექტროენერგიის გაცვლის კოეფიციენტი საქართველოს საზღვარზე (თეთრი/კვტსთ);

$E$  - ფაქტობრივად იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტსთ);

$U_{\text{sab}}$  - საბაჟო მოსაკრებელი (ლარი);

$U_{\text{reg}}$  - კომისიის რეგულირების საფასური (ლარი);

$U_{\text{oms}}$  - ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების საფასური (ხოლო ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მიერ განხორციელებული იმპორტის შემთხვევაში  $U_{\text{oms}}=0$ ) (ლარი).

## მუხლი 21. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი

1. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი განისაზღვრება იმ მომსახურებაზე, რომელზეც მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად კვალიფიციური საწარმოები ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორს უხდიან მომსახურების საფასურს:

$$T_{\text{esko}} = \frac{RR}{E} \quad (\text{თეთრი/კვტსთ}),$$

სადაც

$T_{\text{esko}}$  - ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$RR$  - კორექტირებული მოთხოვნილი შემოსავალი რეგულირებადი პერიოდისთვის (ლარი);

$E$  - ელექტროენერგიის რაოდენობა, რომელზეც ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მიერ საანგარიშო წლის განმავლობაში კვალიფიციური საწარმოებისთვის განხორციელდება მომსახურება (კვტსთ).

2. კომისია უფლებამოსილია, ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორისათვის წმინდა მოგების განაკვეთი დაადგინოს გაწეული ხარჯების მიმართ ამ მეთოდოლოგიის პირობების გათვალისწინებით

3. ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მიერ იმპორტ-ექსპორტის საქმიანობიდან მიღებული შემოსავლები არ გაითვალისწინება ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორის მომსახურების ტარიფის გაანგარიშებისას.



## თავი IV. მოხმარების ტარიფი

### მუხლი 22. მოხმარების ტარიფი

1. ელექტროენერგიის მოხმარების ტარიფი გამოითვლება ამ მეთოდოლოგიისა და ამ მუხლში მოცემული პრინციპების გათვალისწინებით:

$$T_{\text{სამომხ}} = T_{\text{გან}} + V_{\text{saS}} ,$$

სადაც

$T_{\text{სამომხ}}$  - ელექტროენერგიის მოხმარების ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$T_{\text{გან}}$  - განაწილების ტარიფი (თეთრი/კვტსთ);

$V_{\text{saS}}$  - გამანაწილებელ ქსელში მიღებული ერთეული ელექტროენერგიის ღირებულება (თეთრი/კვტსთ);

$$V_{\text{saS}} = \frac{q}{E} ,$$

სადაც

$q$  - გამანაწილებელ ქსელში მიღებული ელექტროენერგიის ღირებულება (ლარი);

$E$  - განაწილების ლიცენზიანტის მიერ გამანაწილებელი ქსელიდან განაწილებული ელექტროენერგიის რაოდენობა (კვტსთ).

2. მოხმარების ტარიფი დგინდება ძაბვის საფეხურების მიხედვით.

## თავი V. ტარიფების დადგენისა და განაცხადის წარდგენის პროცედურები

### მუხლი 23. აღრიცხვა-ანგარიშგება

1. საწარმო ვალდებულია, ბუღალტრული აღრიცხვა და ფინანსური ანგარიშგება აწარმოოს ბუღალტრული აღრიცხვის საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისად.

2. თუ საწარმო ეწევა ერთზე მეტ რეგულირებად საქმიანობას და, ამასთან, ეწევა არარეგულირებად საქმიანობასაც, იგი ვალდებულია, თითოეულ რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებული შემოსავლების, ხარჯებისა და საფინანსო შედეგების აღრიცხვა აწარმოოს განცალკევებულად.

3. თუ წარმოების ლიცენზიანტი ფლობს ორ ან მეტ ელექტროსადგურს, წარმოების ტარიფის დადგენა შესაძლებელია თითოეული ელექტროსადგურისათვის ცალ-ცალკე და იგი ვალდებულია, ტარიფის დასადგენად ამ მეთოდოლოგიით დადგენილი დოკუმენტაცია, წარმოადგინოს თითოეული ელექტროსადგურისათვის.

4. საწარმომ მომხმარებლის ფინანსური წყაროებით შექმნილი ძირითადი აქტივების ღირებულების შესახებ ინფორმაცია უნდა წარმოადგინოს განცალკევებულად, ამ მეთოდოლოგიის პირობების შესაბამისად.

### მუხლი 24. ტარიფის დასადგენად წარსადგენი დოკუმენტაცია

1. ყოველი რეგულირებადი პერიოდისათვის ტარიფის დადგენის მიზნით საწარმომ დადგენილი წესით უნდა მიმართოს კომისიას სატარიფო განაცხადით.

2. სატარიფო განაცხადი უნდა იყოს წარმოდგენილი კომისიის მიერ შემუშავებული და დამტკიცებული ფორმის შესაბამისად, წერილობითი ფორმით შედგენილი და უნდა შეიცავდეს საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებულ რეკვიზიტებს.
3. სატარიფო განაცხადში დამატებით მოცემული უნდა იყოს: მომსახურების სახე, საწარმოს მისამართი, საბანკო რეკვიზიტები (მომსახურე ბანკის დასახელება, მისამართი, ანგარიშის ნომერი და კოდი).
4. სატარიფო განაცხადთან ერთად ფინანსური ანგარიშგების საერთაშორისო სტანდარტების შესაბამისად, ასევე, წარმოდგენილი უნდა იყოს შემდეგი სახის დოკუმენტაცია:
  - ა) საბუღალტრო ბალანსი;
  - ბ) მოგება-ზარალის ანგარიშგება;
  - გ) ფულადი სახსრების მოძრაობის ანგარიშგება.
5. სატარიფო განაცხადს თანდართულ დოკუმენტაციასთან ერთად უნდა დაერთოს აუდიტორული დასკვნა აღნიშნული ინფორმაციის სისწორის შესახებ.
6. კომისია უფლებამოსილია, განმცხადებელს მოსთხოვოს სხვა დამატებითი ინფორმაციის წარმოდგენა, რომელსაც იგი საჭიროდ მიიჩნევს.
7. ამ მეთოდოლოგიის 23-ე მუხლის მე-2 პუნქტით განსაზღვრულ გარემოებებზე საწარმომ ტარიფის დასადგენად უნდა წარმოადგინოს ამ მუხლის მე-4, მე-5 და მე-6 პუნქტით განსაზღვრული დოკუმენტაცია.
8. სატარიფო განაცხადისა და მასზე დართული მასალების სისწორეზე პასუხისმგებლობა ეკისრება სატარიფო განაცხადის წარმომდგენს.
9. სატარიფო განაცხადი არ მიიღება, თუ საწარმოს მიერ დარღვეულია რეგულირებად საქმიანობასთან დაკავშირებული შემოსავლების, ხარჯებისა და საფინანსო შედეგების აღრიცხვის წარმოების წესი და სატარიფო განაცხადი არ არის წარმოდგენილი ამ მუხლით დადგენილი ფორმის შესაბამისად.

## მუხლი 25. ტარიფის გადახედვის პირობები

1. კომისია უფლებამოსილია, ცალკეულ შემთხვევებში, რეგულირების პერიოდის ვადის განმავლობაში გადახედოს და დაადგინოს შესაბამისი ტარიფი კორექტირებული მონაცემების საფუძველზე. კორექტირების პირობებს განსაზღვრავს კომისია.
2. საწარმოს მხრიდან წარმოდგენილი ანგარიში ფაქტობრივად გაწეული მომსახურების ხარჯების თაობაზე უნდა მოიცავდეს სრულ კალენდარულ წელს.
3. სატარიფო განაცხადი უნდა შეესაბამებოდეს ამ მეთოდოლოგიით განსაზღვრულ პირობებს.
4. ამ მეთოდოლოგიის პირობების შესაბამისად, პირველი რეგულირების პერიოდის საბაზისო წლისთვის ტარიფის გაანგარიშებისას არ გაითვალისწინება ამ მეთოდოლოგიით განსაზღვრული ინდექსაციის და კორექტირების ფაქტორები.

## მუხლი 26. ტარიფის დადგენის ვადები და პროცედურები

1. მოქმედი კანონმდებლობისა და ამ მეთოდოლოგიის მოთხოვნების შესაბამისად, ტარიფი მტკიცდება კომისიის მიერ სატარიფო განაცხადის განხილვის საფუძველზე. კომისია უფლებამოსილია, საკუთარი ინიციატივით მოსთხოვოს საწარმოს სატარიფო განაცხადის წარმოდგენა, დადგენილი ტარიფის გადახედვის მიზნით.
2. კომისიის აპარატი სატარიფო განაცხადის სისრულეს იხილავს სატარიფო განაცხადის წარდგენიდან 3 სამუშაო დღის განმავლობაში.
3. თუ კომისია წარმოდგენილ სატარიფო განაცხადს მიიჩნევს არასრულყოფილად, წარმომდგენს განუსაზღვრავს ვადას ხარვეზის აღმოსაფხვრელად. განმცხადებლის მიერ აღნიშნული ვადის დარღვევის შემთხვევაში, კომისია ვალდებულია, უარი განაცხადოს სატარიფო განაცხადის განხილვაზე, სანამ არ იქნება აღმოფხვრილი აღნიშნული ხარვეზი.
4. სატარიფო განაცხადის დროულად წარმოდგენილობის ან/და ხარვეზის დროულად გამოუსწორებლობის შემთხვევაში, კომისიის მიერ შეიძლება გამოყენებულ იქნეს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები.
5. სატარიფო განაცხადის მიღების შემთხვევაში, იწყება მისი განხილვა. ყველა დაინტერესებული პირი უფლებამოსილია, გაეცნოს კომისიაში წარმოდგენილ მასალებს და აღნიშნულთან დაკავშირებით კომისიას წარუდგინოს საკუთარი მოსაზრებები.
6. სატარიფო განაცხადთან დაკავშირებით საკუთარი მოსაზრებები წარდგენილი უნდა იყოს წერილობითი ფორმით და უნდა შეიცავდეს დასაბუთებულ არგუმენტაციას. წარმოდგენილი მოსაზრებების ასლი უნდა გაეგზავნოს განმცხადებელს, რომელსაც 15 დღის ვადაში შეუძლია მიმართოს დაინტერესებულ პირს და საჭიროების შემთხვევაში მოითხოვოს სათანადო განმარტებები. ამასთან, კომისია უფლებამოსილია, განმცხადებელს მოსთხოვოს წერილობითი ფორმით შემოსულ მოსაზრებებზე დასაბუთებული განმარტების კომისიაში წარმოდგენა.
7. სატარიფო განაცხადის განხილვისას, საბოლოო გადაწყვეტილების მიღებამდე კომისია უფლებამოსილია, მოაწყოს შეხვედრები ან/და საჯარო სხდომები აღნიშნულ სატარიფო განაცხადთან დაკავშირებით.
8. განმცხადებელს 7 სამუშაო დღით ადრე უნდა ეცნობოს სატარიფო განაცხადის საჯარო სხდომაზე განხილვის დრო და ადგილი.
9. სატარიფო განაცხადის განხილვაში მონაწილე დაინტერესებული პირები უფლებამოსილნი არიან, მიმართონ კომისიას და მოითხოვონ სატარიფო განაცხადთან დაკავშირებული კომისიის მიერ მიღებული ამა თუ იმ გადაწყვეტილების შეცვლა შემდეგი მოსაზრებებით:
  - ა) გადაწყვეტილების მიღებისას გამოყენებული ფაქტებისა და მონაცემების უზუსტობის გამოვლენის გამო;
  - ბ) მოქმედ კანონმდებლობასა და სხვა ნორმატიულ აქტებთან მიღებული გადაწყვეტილების შეუსაბამობის გამო.
10. საწარმოს მიერ სატარიფო განაცხადი კომისიაში წარდგენილი უნდა იყოს ტარიფის რეგულირების პერიოდის დასრულებამდე არა უგვიანეს 150 დღისა.

11. კომისია უფლებამოსილია სატარიფო განაცხადი განიხილოს 150 დღის განმავლობაში და მიიღოს საბოლოო გადაწყვეტილება შემდეგზე:

ა) დააკმაყოფილოს მოთხოვნა და დაადგინოს ტარიფი;

ბ) განუცხადოს დასაბუთებული უარი ტარიფის დადგენაზე.

#### თავი VI. გარდამავალი დებულებები

#### მუხლი 27. გარდამავალი დებულება

ამ მეთოდოლოგიით განსაზღვრული პირობები არ ვრცელდება იმ საწარმოებზე (ტარიფის მოქმედების ვადის დასრულებამდე), რომელთაც გრძელვადიანი ტარიფები დადგენილი აქვთ სახელმწიფოს მიერ დადებული გარიგებების საფუძველზე.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების  
მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის  
დადგენილება 6  
2012 წლის 5 ივლისი ქ. ქუთაისი

**„ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაწეული  
მომსახურების კომერციული ხარისხის წესების“ დამტკიცების შესახებ**

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლის პირველი პუნქტისა და 36-ე მუხლის მე-3 პუნქტის „დ“ ქვეპუნქტის საფუძველზე, კომისიამ

დაადგინა:

1. დამტკიცდეს „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის წესები“.
2. ამ დადგენილების ამოქმედებისთანავე ძალადაკარგულად გამოცხადდეს „ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის მაჩვენებელთა მონიტორინგის ინსტრუქციის“ დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2009 წლის 1 აპრილის 3 დადგენილება (სსმ III, 08.04.2009წ., 44, მუხ.496).
3. ეს დადგენილება ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

თავმჯდომარე

კომისიის წევრი

გ. ჩალაგაშვილი

მ. ნადირაძე  
ზ. გაბელაია  
გ. შონია

ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის მიერ გაწეული  
მომსახურების კომერციული ხარისხის წესები

თავი I  
ზოგადი დებულებები

მუხლი 1. წესების მიზანი

1. ელექტროენერგიის განაწილების ლიცენზიატის (შემდგომში – ლიცენზიატი) მიერ გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის წესების (შემდგომში – წესები) მიზანს წარმოადგენს ლიცენზიატის მიერ მომხმარებლისთვის გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის გაუმჯობესება ამ წესებში ჩამოყალიბებული სტანდარტების შესაბამისად.
2. ეს წესები ადგენს ერთიან მოთხოვნებს შემდეგ საკითხებში:
  - ა) მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნები და კრიტერიუმები;
  - ბ) ლიცენზიატის მიერ ამ წესებით დადგენილი სტანდარტების შესაბამისად გაუწეველი მომსახურების კომპენსირების წესი და ოდენობა;
  - გ) ლიცენზიატის მიერ მომხმარებლისთვის გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის შესახებ ინფორმაციის აღრიცხვა;
  - დ) ლიცენზიატის მიერ მომხმარებლებისათვის გაწეული მომსახურების კომერციული ხარისხის შესახებ ინფორმაციის წარდგენა საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიაში (შემდგომში – კომისია).
3. წესების მოქმედება ვრცელდება ელექტროენერგიის განაწილების ყველა ლიცენზიატზე.

მუხლი 2. ძირითადი პრინციპები

1. ლიცენზიატი ვალდებულია, გაუწიოს ამ წესებით გათვალისწინებული სტანდარტების შესაბამისი მომსახურება ყველა კატეგორიის მომხმარებელს.
2. ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს თავის მომსახურების ცენტრებში შესაბამისი მატერიალურ-ტექნიკური ბაზის შექმნა, რათა ჯეროვნად მოხდეს ამ წესებით გათვალისწინებული მომსახურების კრიტერიუმების დაკმაყოფილება.
3. მომხმარებელს უნდა შეეძლოს წერილობითი ფორმით მიმართოს ლიცენზიატს მისი ნებისმიერი მომსახურების ცენტრის საშუალებით, ხოლო თუ მიმართვა მოიცავს ამ წესებით გათვალისწინებული მომსახურების გაწევის მოთხოვნას, იგი დაუყოვნებლივ უნდა გატარდეს ელექტრონულ ჟურნალში, ამ წესების შესაბამისად.
4. ლიცენზიატი ვალდებულია, ხელი შეუწყოს კომისიას ელექტრონული ჟურნალებისა და საჭირო პროგრამული უზრუნველყოფის დანერგვასა და ჯეროვან მუშაობაში.
5. ის მომხმარებელი, რომელიც მოითხოვს ლიცენზიატისგან რაიმე სახის მომსახურების გაწევას, ვალდებულია, ხელი არ შეუშალოს ლიცენზიატის წარმომადგენლებს თავიანთი უფლებამოსილების განხორციელებაში, ხოლო საჭიროების შემთხვევაში, აღმოუჩინოს მათ სათანადო დახმარება.

### მუხლი 3. ტერმინთა განმარტებები

1. წესებში გამოყენებულ ტერმინებს აქვთ იგივე მნიშვნელობა, რაც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონში.
2. წესებში გამოყენებულ სხვა ტერმინებს გააჩნია შემდეგი მნიშვნელობა:
  - ა) მომსახურების კომერციული ხარისხი – მომსახურების ხარისხის არატექნიკური საკითხები, რომელიც განსაზღვრავს ლიცენზიატის ურთიერთობას მომხმარებელთან;
  - ბ) მომსახურების კომერციული ხარისხის სტანდარტები – მომსახურების კომერციული ხარისხის მაჩვენებლები, რომელიც შეესაბამება მომხმარებელთა მომსახურების ხარისხის მინიმალურ დონეს და რომლის უზრუნველყოფა ლიცენზიატის ვალდებულებაა;
  - გ) მარტივი სამუშაოს შესრულება – ისეთი სამუშაოს შესრულება, რომელიც იფარგლება მომხმარებლების გამანაწილებელ ქსელთან მიერთების წერტილში საჭირო სამუშაოებით, აღრიცხვის საშუალებების ჩათვლით;
  - დ) რთული სამუშაოს შესრულება – ისეთი სამუშაოს შესრულება, რომელიც არ განეკუთვნება მარტივი სამუშაოს კატეგორიას ან/და ითხოვს საპროექტო-სახარჯთაღრიცხვო დოკუმენტაციის შედგენას;
  - ე) მომხმარებლის ქსელში ჩართვა – მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის მიწოდების დაწყება აღრიცხვის ხელსაწყოების მეშვეობით;
  - ვ) ფორს-მაჟორი (დაუძლეველი ძალა) – ისეთი მოვლენა ან გარემოება, რომელსაც ლიცენზიატი ვერ აკონტროლებს და ვერ ასრულებს თავის მოვალეობებს;
  - ზ) ქოლ-ცენტრი (24-საათიანი სატელეფონო ცხელი ხაზი) – მომხმარებელთა სატელეფონო მომსახურების უზრუნველსაყოფად ლიცენზიატის პერსონალითა და სათანადო მოწყობილობებით (პროგრამული უზრუნველყოფით) აღჭურვილი საკომუნიკაციო პუნქტი;
  - თ) მაღალი ძაბვა (მძ) – ძაბვის დონე 35 კვ და 110 კვ (ამ წესების მიზნებისთვის);
  - ი) საშუალო ძაბვა (სძ) – ძაბვის დონე 1 კვ და < 35 კვ (ამ წესების მიზნებისთვის);
  - კ) დაბალი ძაბვა (დძ) – ძაბვის დონე < 1 კვ (ამ წესების მიზნებისთვის 380/220ვ);
  - ლ) ელექტრომომარაგების წყვეტა/შეწყვეტა – პირობა (მდგომარეობა), რომლის დროსაც ძაბვა მომხმარებლის მიერთების წერტილებში ნომინალური ძაბვის 1%-ზე დაბალია;
  - მ) გეგმური შეწყვეტა (შეწყვეტა წინასწარი შეტყობინებით) – ელექტრომომარაგების წყვეტა, რომლის შესახებაც მომხმარებლები წინასწარ არიან ინფორმირებული;
  - ნ) არაგეგმური (შემთხვევითი) წყვეტა – ელექტრომომარაგების წყვეტა, რის შესახებაც მომხმარებლები წინასწარ არ არიან ინფორმირებულნი;
  - ო) წყვეტის დასაწყისი – ლიცენზიატის პერსონალისგან ან მომხმარებლისგან ელექტრომომარაგების წყვეტის შესახებ პირველი შეტყობინების შემოსვლის დრო;
  - პ) წყვეტის დასასრული – მომხმარებლისთვის ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენის დრო;
  - ჟ) მომხმარებლის კატეგორია – დაბალი ძაბვის საყოფაცხოვრებო მომხმარებელი, დაბალი ძაბვის არასაყოფაცხოვრებო მომხმარებელი, საშუალო ძაბვის მომხმარებელი, მაღალი ძაბვის მომხმარებელი;
  - რ) შიდა მიზეზები – ელექტროენერგიის წყვეტა, რომელზეც პასუხისმგებლობა ეკისრება ლიცენზიატს და რომელიც არ არის განპირობებული ფორსმაჟორული (დაუძლეველი ძალით) და გარე მიზეზებით;
  - ს) გარე მიზეზები – ელექტროენერგიის მიწოდების წყვეტა ლიცენზიატისგან დამოუკიდებელი მიზეზით;
  - ტ) კომპენსაცია მომსახურების გაუწევლობის შემთხვევაში – კომპენსაცია, რომელიც უნდა აუნაზღაუროს ლიცენზიატმა მომხმარებელს მომსახურების კომერციული ხარისხის გარანტირებული სტანდარტის შეუსრულებლობის შემთხვევაში. კომპენსაციის სიდიდე კომისიის მიერ განისაზღვრება პირობითად, ამ წესების მე-5 მუხლის პირველი პუნქტით გათვალისწინებული ცხრილის შესამაბისად;
  - უ) ელექტრონული ჟურნალი (რეესტრი) – კომისიის მიერ შემუშავებული პროგრამული უზრუნველყოფა, რომლის მეშვეობითაც მოხდება ანგარიშგება ამ წესებით გათვალისწინებულ მომსახურების შესრულებასთან დაკავშირებით და რომლის მეშვეობითაც კომისია რეალური დროის რეჟიმში განახორციელებს კონტროლს ლიცენზიატის მიერ ამ წესების მოთხოვნების შესრულებაზე.

თავი II  
ლიცენზიატის მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნები

მუხლი 4. მომსახურების კომერციული ხარისხის სტანდარტები

1. მომსახურების კომერციული ხარისხის სტანდარტებია:

ა) საერთო სტანდარტი;

ბ) გარანტირებული სტანდარტი.

2. მომსახურების კომერციული ხარისხის საერთო სტანდარტი წარმოადგენს მომსახურების ისეთ სახეს, რომლის შესრულებაც არ არის დამოკიდებული ერთი კონკრეტული მომხმარებლის მიმართ გაწეულ მომსახურებაზე და რომლის შეუსრულებლობის შემთხვევაში ლიცენზიატი არ უნაზღაურებს მომხმარებელს კომპენსაციას. საერთო სტანდარტის შესრულება განისაზღვრება კალენდარული წლის განმავლობაში მომხმარებელთა განუსაზღვრელი რაოდენობისთვის გაწეული მომსახურების პროცენტული მაჩვენებლით.

3. საერთო სტანდარტით გათვალისწინებული მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში კომისია უფლებამოსილია ლიცენზიატის მიმართ გამოიყენოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები.

4. საერთო სტანდარტით გათვალისწინებული თითოეული მომსახურების შეფასება ხდება ერთმანეთისგან დამოუკიდებლად.

5. მომსახურების კომერციული ხარისხის გარანტირებულ სტანდარტში შედის ყველა ის მომსახურება, რომელიც უნდა გაუწიოს ლიცენზიატმა მომხმარებელს ინდივიდუალურად.

მუხლი 5. მოთხოვნები მომსახურებაზე

1. ლიცენზიატმა მომხმარებლებს უნდა გაუწიოს მომსახურება, რომლის ხარისხის მინიმალური დონე და ამ მომსახურების გაუწევლობისთვის კომპენსაციაც განისაზღვრება ცხრილ 1-ში:



## მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნები

საერთო სტანდარტი				
საერთო სტანდარტი		მომსახურება	ხარისხის სტანდარტი	
	1	მომხმარებელთა ინფორმირება ელექტრომომარაგების გეგმური შეწყვეტის თარიღისა და ხანგრძლივობის თაობაზე	არა უმეტეს 5 და არანაკლებ 2 დღისა	სტანდარტის შესასრულებლად გამორთვების საერთო რაოდენობიდან 100% უნდა იყოს დროულად ინფორმირებული
	2	არაგეგმიური წყვეტის გამო გამორთული მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების აღდგენა	მარტივი სამუშაოსთვის არაუმეტეს 6 საათისა	სტანდარტის შესასრულებლად გამორთული მომხმარებლის 80%-ს ელექტროენერგიის მიწოდება უნდა აღუდგეს დროულად.
	2		თუ წყვეტის აღმოფხვრა საჭიროებს რთული სამუშაოების შესრულებას, ლიცენზიატი ვალდებულია, აცნობოს ამის შესახებ კომისიას და მიუთითოს გათიშვის ზუსტი მიზეზი და ელექტრომომარაგების აღდგენის სავარაუდო დრო.	
	3	ქოლ-ცენტრის ოპერატორის პასუხის გაცემის დრო სატელეფონო ზარზე	ქოლ-ცენტრის ოპერატორმა შემოსულ ზარს უნდა უპასუხოს არაუგვიანეს 30 წამისა	სტანდარტის შესასრულებლად შემოსული ზარების 80%-ს პასუხი უნდა გაეცეს
გარანტირებული სტანდარტი				
		მომსახურება	ხარისხის სტანდარტი	კომპენსაციის ოდენობა
გარანტირებული სტანდარტი	4	მომხმარებელი ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობისთვის გათიშულ მომხმარებელთა გამანაწილებელ ქსელში ჩართვა	დავალიანების გადახდის ასახვიდან, მომხმარებლის მიერ ამ დავალიანების გადახდის დამადასტურებელი ქვითრის წარდგენიდან ან ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის დავალიანების ეტაპობრივ გადახდაზე შეთანხმებიდან არა უმეტეს 8 საათისა	საყოფაცხ. მომხმარებელი - დაბალი ძაბვა 20 ლარი არასაყოფაცხ. მომხმარებელი - დაბალი ძაბვა 30 ლარი საშუალო ძაბვა - 40 ლარი მაღალი ძაბვა - 50 ლარი (ყოველ გადაცილებულ დღეზე)
	5	მომხმარებელთა წერილობით მიმართვებზე დასაბუთებული პასუხის გაცემა	არა უმეტეს 10 დღისა	საყოფაცხ. მომხმარებელი - 30 ლარი არასაყოფაცხ. მომხმარებელი - (ყოველ გადაცილებულ დღეზე)
	6	მომხმარებლის მიმართვის საფუძველზე ძაბვის ხარისხის ანდა აღრიცხვის ხელსაწყოების ადგილზე შემოწმება	შემოწმება და წერილობითი პასუხი არა უმეტეს 10 სამუშაო დღისა	საყოფაცხ. მომხმარებელი - დაბალი ძაბვა 10 ლარი არასაყოფაცხ. მომხმარებელი - დაბალი ძაბვა 20 ლარი საშუალო ძაბვა - 30 ლარი მაღალი ძაბვა - 40 ლარი (ყოველ გადაცილებულ დღეზე)
	7	აბონენტად დარეგისტრირება და ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველყოფა	განაცხადის მიღებიდან არა უმეტეს 5 სამუშაო დღისა	საყოფაცხ. მომხმარებელი - 20 ლარი არასაყოფაცხ. მომხმარებელი - 40 ლარი (ყოველ გადაცილებულ დღეზე)
	8	გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთება	კომისიის მიერ დადგენილი პაკეტით განსაზღვრული ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდი - ვადა	გამანაწილებელ ქსელზე მიერთების საფასურის 50% (ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდის - ვადის ყოველ გადაცილებაზე)

2. მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნები განიმარტება შემდეგნაირად:

ა) მომხმარებელთა ინფორმირება ელექტრომომარაგების გეგმური წყვეტის თარიღისა და ხანგრძლივობის თაობაზე (საერთო სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, საზოგადოებრივი მაუწყებლის საშუალებით აცნობოს მომხმარებლებს დაგეგმილი სარემონტო სამუშაოების შესახებ, არა უმეტეს 5 და არანაკლებ 2 დღით ადრე სამუშაოების დაწყებამდე. ლიცენზიატი ვალდებულია, ზუსტად მიუთითოს სამუშაოების დაწყების დრო და ხანგრძლივობა;

ბ) არაგეგმური წყვეტის გამო გამორთული მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების აღდგენა (საერთო სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ელექტროენერგიის არაგეგმური წყვეტის აღმოფხვრა არა უმეტეს 6 სამუშაო საათისა, ხოლო თუ აღნიშნული საჭიროებს რთული სამუშაოების შესრულებას, ლიცენზიატი ვალდებულია, აცნობოს ამის შესახებ როგორც კომისიას, ასევე ქსელიდან გამორთულ მომხმარებლებს და მიუთითოს გათიშვის ზუსტი მიზეზი და ელექტრომომარაგების აღდგენის სავარაუდო დრო;

გ) ქოლ-ცენტრის ოპერატორის პასუხის გაცემის დრო სატელეფონო ზარზე (საერთო სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ქოლ-ცენტრში მომხმარებლის შემომავალ ზარზე პასუხი მისი დაფიქსირებიდან 30 წამის განმავლობაში;

დ) მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობისთვის გათიშულ მომხმარებელთა გამანაწილებელ ქსელში ჩართვა (გარანტირებული სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს გადაუხდელობისთვის გათიშული მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების აღდგენა დავალიანების გადახდის ასახვიდან, ან მომხმარებლის მიერ ამ დავალიანების გადახდის დამადასტურებელი ქვითრის წარდგენიდან ან ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის დავალიანების ეტაპობრივ გადახდაზე შეთანხმებიდან არა უმეტეს 8 საათისა;

ე) მომხმარებელთა წერილობით მიმართევებზე დასაბუთებული პასუხი (გარანტირებული სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, მომხმარებლის წერილობით მიმართვაზე გასცეს დასაბუთებული პასუხი წერილობითი ფორმით, მიმართვის მიღებიდან არა უმეტეს 10 დღისა. ამასთან, ლიცენზიატი არ არის ვალდებული, უპასუხოს ისეთი სახის წერილებს, რომელთა შინაარსიც არ არის პირდაპირ კავშირში ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის არსებულ ურთიერთობასთან;

ვ) მომხმარებლის მიმართვის საფუძველზე ძაბვის ხარისხის ან/და აღრიცხვის ხელსაწყოების ადგილზე შემოწმება (გარანტირებული სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ძაბვის ხარისხის ან/და აღრიცხვის ხელსაწყოების ადგილზე შემოწმება მომხმარებლის მიმართვიდან არა უმეტეს 10 სამუშაო დღისა. ამასთან, თუ მომსახურების გასაწევად საჭიროა მომხმარებლის მფლობელობაში არსებულ ტერიტორიაზე შესვლა, მომხმარებელი ვალდებულია, უზრუნველყოს ლიცენზიატის წარმომადგენლების დაშვება თავის მფლობელობაში არსებულ ტერიტორიაზე წინასწარ განსაზღვრულ დროის მონაკვეთში;

ზ) აბონენტად დარეგისტრირება და ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველყოფა (გარანტირებული სტანდარტი) – აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადის მიღებიდან არა უგვიანეს ხუთი სამუშაო დღისა ლიცენზიატი ვალდებულია, დაარეგისტრიროს მომხმარებელი აბონენტად და უზრუნველყოს მისი ელექტროენერგიით მომარაგება. ეს სტანდარტი ვრცელდება მხოლოდ იმ საცხოვრებელი ბინის, საწარმოს ან სხვა ობიექტის ელექტროენერგიით მომარაგებაზე, რომელზეც ხდება (ან ხდებოდა) მოქმედი კანონმდებლობის შესაბამისად მისი ელექტროენერგიით მომარაგება;

თ) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთება (გარანტირებული სტანდარტი) – ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ახალი მომხმარებლის გამანაწილებელ ქსელზე მიერთება და ელექტროენერგიით უზრუნველყოფის დაწყება ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდში, რაც განსაზღვრულია კომისიის მიერ დადგენილი შეთავაზებული პაკეტით, რომელიც მომხმარებელმა უნდა მიუთითოს გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ განაცხადში.

## მუხლი 6. მომსახურების კომერციული ხარისხის კრიტერიუმები

მომსახურების კომერციული ხარისხის კრიტერიუმებია:

- ა) ელექტრომომარაგების გეგმური შეწყვეტის თაობაზე მომხმარებელთა ინფორმირებისათვის საჭირო დრო აითვლება ელექტრომომარაგების მოსალოდნელი გეგმური წყვეტის შესახებ მომხმარებლების ინფორმირების თარიღიდან ელექტრომომარაგების ფაქტობრივი შეწყვეტის თარიღამდე;
- ბ) ელექტროენერგიით მომარაგების არაგეგმური წყვეტის გამო მარტივი სამუშაოს შესრულებისთვის საჭირო დრო აითვლება წყვეტის დაფიქსირებიდან (გამოვლენიდან) ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენამდე;
- გ) ქოლ-ცენტრის ოპერატორის პასუხის დრო, წამებში განსაზღვრული, აითვლება ქოლ-ცენტრში მომხმარებლის შემოძვარი ზარის დაფიქსირებიდან ოპერატორისაგან პასუხის მიღებამდე;
- დ) იმ მომხმარებლის ქსელში ჩასართავად საჭირო დრო, რომელიც გაითიშა მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობის გამო, აითვლება მომხმარებლის მიერ ლიცენზიატთან სრული ანგარიშსწორებიდან, მომხმარებლის მიერ ამ დავალიანების გადახდის დამადასტურებელი ქვითრის წარდგენიდან ან ეტაპობრივად გადახდის გრაფიკის ხელშეკრულების გაფორმების თარიღიდან ელექტროენერგიის მიწოდების აღდგენის თარიღამდე;
- ე) მომხმარებლის წერილობით მიმართვაზე დასაბუთებული პასუხის გასაცემად საჭირო დრო აითვლება მომხმარებლის მხრიდან წერილობითი მიმართვის თარიღიდან მისთვის დასაბუთებული პასუხის გაგზავნის თარიღამდე;
- ვ) მომხმარებლის მიმართვის საფუძველზე აღრიცხვის ხელსაწყოების ან/და ძაბვის ხარისხის შემოწმებისთვის საჭირო დრო აითვლება მომხმარებლის მიმართვის თარიღიდან მომხმარებლისთვის შემოწმების შედეგის წარდგენის თარიღამდე;
- ზ) აბონენტად დარეგისტრირებისა და ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველსაყოფად საჭირო დრო აითვლება აბონენტად დარეგისტრირების მსურველის განაცხადის წარდგენიდან მომხმარებლის ელექტროენერგიით უზრუნველყოფის თარიღამდე;
- თ) ლიცენზიატის მიერ გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთებისთვის საჭირო დრო აითვლება გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ განაცხადის მიღებიდან ახალი მომხმარებლის (ან მომხმარებლების) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყებამდე.

## მუხლი 7. მომსახურების შეუსრულებლობის კლასიფიცირება

1. ლიცენზიატის მხრიდან მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნების შეუსრულებლობის შემთხვევაში, შეუსრულებლობის მიზეზები კლასიფიცირდება შემდეგი სახით:
  - ა) გარე მიზეზები, მათ შორის: ფორსმაჟორი (დაუძლეველი ძალა), მესამე პირის მიზეზით, მომხმარებლის (აბონენტის) მიზეზით;
  - ბ) შიდა მიზეზები.

2. იმ შემთხვევაში, თუ ელექტრონული ჟურნალის შევსებისას ლიცენზიატი მიუთითებს ამ მუხლის პირველი პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებულ მომსახურების კომერციული ხარისხის მოთხოვნების შეუსრულებლობის მიზეზებს, მან ეს უნდა დაადასტუროს შესაბამის ელექტრონულ ჟურნალში ატვირთული დოკუმენტაციით.

## მუხლი 8. გაუწეველი მომსახურების კომპენსირების წესი

1. ამ წესებით დადგენილი გარანტირებული სტანდარტის რომელიმე მომსახურების შიდა მიზეზებით შეუსრულებლობის შემთხვევაში ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ წესების მიხედვით უზრუნველყოს მომხმარებლისთვის გაუწეველი მომსახურებისთვის განსაზღვრული კომპენსაციის გადახდა.

2. ლიცენზიატის მხრიდან კომპენსაცია გაიცემა მხოლოდ ამ წესებით პირდაპირ გათვალისწინებული შემთხვევაში.
3. გარანტირებული სტანდარტით გათვალისწინებული მომსახურების მოთხოვნების დარღვევისას კომპენსირება ხდება პირდაპირი წესით იმ მომხმარებელზე, რომლის მიმართაც დაფიქსირდა დარღვევა.
4. ამ წესების მე-5 მუხლის პირველ პუნქტში მოცემული ცხრილით გათვალისწინებულ გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მომსახურების სტანდარტის შეუსრულებლობის შემთხვევაში კომპენსაცია იანგარიშება შემდეგნაირად:
  - ა) კომისიის მიერ დადგენილი პაკეტით განსაზღვრული ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდის – ვადის პირველივე გადაცდენაზე მიერთების საფასური მცირდება 50%-ით;
  - ბ) იმავე ვადის ხელმოწერის შემთხვევაში, თუ ისევ არ იქნება დასრულებული ქსელზე მიერთების სამუშაოები, მიერთების საფასური ნულდება, შესაბამისად, მიერთების მსურველს უნდა დაუბრუნდეს წინასწარ გადახდილი მიერთების საფასურის 50%;
  - გ) ქსელზე მიერთების უზრუნველყოფის პერიოდის – ვადის მესამედ და მეტჯერ გადაცდენის შემთხვევაში ლიცენზიატი ვალდებულია, ყოველ გადაცდენაზე კომპენსაციის სახით გადაუხადოს მიერთების მსურველს მიერთების საფასურის 50%, ამ მუხლის მე-5 პუნქტით დადგენილი წესის შესაბამისად.
5. გარანტირებული სტანდარტით გათვალისწინებული კომპენსაცია მომხმარებელს უნდა დაერიცხოს მის სააბონენტო ბარათზე კრედიტის სახით შემდგომი ანგარიშსწორებისთვის. ამასთან, კომპენსაცია უნდა აისახოს მომხმარებლის ბარათზე მომსახურების შესრულებიდან არა უგვიანეს მეათე დღისა.
6. დაუშვებელია ამ წესებით გათვალისწინებული კომპენსაციის ანაზღაურების წესის გარდა სხვა წესის გამოყენება ან ლიცენზიატსა და მომხმარებელს შორის კომპენსაციის ოდენობის ეტაპობრივ გადახდაზე შეთანხმება.
7. ამ მუხლით განსაზღვრულ ვადაში მომხმარებლის სააბონენტო ბარათზე კომპენსაციის ოდენობის არასახვის ან დაგვიანებით ასახვის შემთხვევაში კომისია უფლებამოსილია ლიცენზიატის მიმართ გამოიყენოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები.
8. გარანტირებული სტანდარტით გათვალისწინებული მომსახურების შეუსრულებლობისას, ლიცენზიატის მიერ კომპენსაციის სახით გაწეული ხარჯი არ იქნება გათვალისწინებული მის მიერ მოთხოვნილ შემოსავალში განაწილების ტარიფის გაანგარიშებისას.
9. გარანტირებული სტანდარტით გათვალისწინებული მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში კომისია უფლებამოსილია, ლიცენზიატის მიმართ გამოიყენოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ზომები, მიუხედავად იმისა, გადაუხადა თუ არა ლიცენზიატმა მომხმარებელს აღნიშნული სტანდარტის დარღვევისთვის გათვალისწინებული კომპენსაცია. (26.09.2012 N 18).

### თავი III

მომსახურების კომერციული ხარისხის თაობაზე ინფორმაციის აღრიცხვის მოთხოვნები

#### მუხლი 9. ანგარიშგება

1. ლიცენზიატი ვალდებულია, აწარმოოს ამ წესებით განსაზღვრული ელექტრონული ჟურნალები.
2. ელექტრონული ჟურნალების იწარმოება შემდეგი მომსახურებების მიხედვით:

- ა) მომხმარებელთა ინფორმირება ელექტრომომარაგების გეგმური წყვეტის თარიღისა და ხანგრძლივობის თაობაზე;
- ბ) არაგეგმური წყვეტის გამო გამორთული მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების აღდგენა;
- გ) მომხმარებელი ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობისთვის გათიშულ მომხმარებელთა გამანაწილებელ ქსელში ჩართვა;
- დ) მომხმარებელთა წერილობით მიმართებებზე დასაბუთებული პასუხი;
- ე) მომხმარებლის მიმართვის საფუძველზე ძაბვის ხარისხის ან/და აღრიცხვის ხელსაწყოების ადგილზე შემოწმება;
- ვ) აბონენტად დარეგისტრირება და ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველყოფა;
- ზ) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთება.

3. ელექტრონულ ჟურნალში შესაბამისი ინფორმაციის შეყვანა უნდა მოხდეს დაუყოვნებლივ, როგორც კი წარმოიშობა ამ წესებით განსაზღვრული მომსახურების გაწევის აუცილებლობა.

4. ლიცენზიატი ვალდებულია, ელექტრონული ჟურნალები აწარმოოს ერთმანეთისგან განცალკევებულად.

5. ელექტრონული ჟურნალების შევსებისას არასრული ინფორმაციის შეყვანის ან ინფორმაციის დაგვიანებით შეყვანის შემთხვევა ჩაითვლება ამ წესების დარღვევად.

6. ლიცენზიატს ელექტრონული ჟურნალების წარმოებისთვის აუცილებელი პროგრამით უზრუნველყოფს კომისია, ხოლო ლიცენზიატი ვალდებულია, ამ წესებით გათვალისწინებული საქმიანობის განხორციელებისას გამოიყენოს მხოლოდ კომისიის მიერ შემუშავებული ელექტრონული ჟურნალები (ლიცენზიატი უფლებამოსილია, გამოიყენოს სხვა ტიპის ჟურნალები მხოლოდ საკუთარი მოხმარებისთვის).

7. მხოლოდ კომისია არის უფლებამოსილი, განახორციელოს ცვლილებები მის მიერ შემუშავებულ პროგრამაში. შესაბამისად, დაუშვებელია ლიცენზიატის მხრიდან რაიმე სახის ცვლილების შეტანა ან ასეთის მცდელობა პროგრამის მუშაობაში.

8. ელექტრონული ჟურნალების მონაცემთა ბაზა (სერვერი) ინახება კომისიაში.

#### მუხლი 10. ელექტრონული ჟურნალების აღწერილობა

1. ელექტრონული ჟურნალი მომხმარებელთა ინფორმირების შესახებ ელექტრომომარაგების გეგმური წყვეტის თარიღისა და ხანგრძლივობის თაობაზე.

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

- ა.ა) გათიშვის არეალი;
- ა.ბ) წყვეტის მიზეზი (გარე/შიდა);
- ა.გ) გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობა;
- ა.დ) წყვეტის დაწყების თარიღი;
- ა.ე) ინფორმაციის გავრცელების ბოლო ვადა;
- ა.ვ) ინფორმაციის გავრცელების ფაქტობრივი დრო;
- ა.ზ) დროულად ინფორმირებულ მომხმარებელთა რაოდენობა;
- ა.თ) დროულად ინფორმირებულ მომხმარებელთა პროცენტული მაჩვენებელი;
- ა.ი) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ.
- ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები/ინფორმაცია:

ბ.ა) ლიცენზიატის მიერ დამტკიცებული ფორმა გეგმური გათიშვის შესახებ, გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობის მითითებით;

ბ.ბ) სადისპეტჩერო ჟურნალის ის ნაწილი, სადაც მითითებულია კონკრეტული წყვეტის დასაწყისი და დასასრული;

ბ.გ) იმ სატელევიზიო საინფორმაციო გამოშვების ფრაგმენტი, რომლითაც მოხდა მოსახლეობის ინფორმირება.

2. ელექტრონული ჟურნალი არაგეგმური წყვეტის გამო გამორთული მომხმარებლისთვის ელექტრომომარაგების აღდგენის შესახებ.

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

ა.ა) გამორთული ქვესადგურის, სექციის, ფიდერის არეალი;

ა.ბ) წყვეტის მიზეზი (გარე/შიდა);

ა.გ) წყვეტის ტიპი (მარტივი/რთული);

ა.დ) გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობა;

ა.ე) წყვეტის დაწყების თარიღი, დრო;

ა.ვ) წყვეტის დასრულების ბოლო ვადა;

ა.ზ) წყვეტის დასრულების ფაქტობრივი დრო;

ა.თ) დროულად ჩართულ მომხმარებელთა რაოდენობა;

ა.ი) დროულად ჩართულ მომხმარებელთა პროცენტული მაჩვენებელი;

ა.კ) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ.

ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს სადისპეტჩერო ჟურნალის ის ნაწილი, სადაც დაფიქსირებული იქნება გამორთვის არეალი, წყვეტის მიზეზი, გამორთულ მომხმარებელთა რაოდენობა, წყვეტის დაწყების და დასრულების დრო.

3. ელექტრონული ჟურნალი მოხმარებული ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობისთვის გათიშულ მომხმარებელთა გამანაწილებელ ქსელში ჩართვის შესახებ:

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

ა.ა) აბონენტის სახელი, გვარი ან იურიდიული პირის შემთხვევაში მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება;

ა.ბ) აბონენტის მისამართი;

ა.გ) აბონენტის ნომერი;

ა.დ) დავალიანების დაფარვის თარიღი;

ა.ე) მომხმარებლის ქსელში ჩართვის ბოლო ვადა;

ა.ვ) მომხმარებლის ქსელში ჩართვის ფაქტობრივი ვადა;

ა.ზ) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ;

ა.თ) კომპენსაციის ოდენობა მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში;

ა.ი) კომპენსაციის დაფარვის ბოლო ვადა;

ა.კ) კომპენსაციის დაფარვის ფაქტობრივი ვადა.

ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები:

ბ.ა) დავალიანების დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი (ზუსტი თარიღისა და დროს მითითებით);

ბ.ბ) მომხმარებლის ქსელში ჩართვის დამადასტურებელი დოკუმენტი (ზუსტი თარიღისა და დროს მითითებით);

ბ.გ) კომპენსაციის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი – მომხმარებლის სააბონენტო ბარათის ბრუნვის ისტორია.

4. ელექტრონული ჟურნალი მომხმარებელთა წერილობით მიმართვებზე დასაბუთებული პასუხის გაცემის შესახებ.

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

ა.ა) აბონენტის სახელი, გვარი ან იურიდიული პირის შემთხვევაში – მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება;

ა.ბ) აბონენტის მისამართი;

ა.გ) აბონენტის ნომერი;

ა.დ) მიმართვის შემოსვლის თარიღი;

ა.ე) პასუხის გაცემის ბოლო ვადა;

ა.ვ) პასუხის გაცემის ფაქტობრივი ვადა;

ა.ზ) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ;

ა.თ) კომპენსაციის ოდენობა მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში;

ა.ი) კომპენსაციის დაფარვის ბოლო ვადა;

ა.კ) კომპენსაციის დაფარვის ფაქტობრივი ვადა.

ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები:

ბ.ა) მომხმარებლის მიმართვა;

ბ.ბ) ლიცენზიატის პასუხი;

ბ.გ) კომპენსაციის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი – მომხმარებლის სააბონენტო ბარათის ბრუნვის ისტორია.

5. ელექტრონული ჟურნალი მომხმარებლის მიმართვის საფუძველზე ძაბვის ხარისხის ან/და აღრიცხვის ხელსაწყოების ადგილზე შემოწმების შესახებ.

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

ა.ა) აბონენტის სახელი, გვარი ან იურიდიული პირის შემთხვევაში მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება;

ა.ბ) აბონენტის მისამართი;

ა.გ) აბონენტის ნომერი;

ა.დ) მომხმარებლის კატეგორია: საყოფაცხოვრებო, არასაყოფაცხოვრებო: დმ., სმ., მმ;

ა.ე) მიმართვის შემოსვლის თარიღი;

ა.ვ) პასუხის გაცემის (სამუშაოს შესრულების) ბოლო ვადა;

ა.ზ) პასუხის გაცემის (სამუშაოს შესრულების) ფაქტობრივი ვადა;

ა.თ) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ;

ა.ი) კომპენსაციის ოდენობა მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში;

ა.კ) კომპენსაციის დაფარვის ბოლო ვადა;

ა.ლ) კომპენსაციის დაფარვის ფაქტობრივი ვადა.

ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები:

ბ.ა) მომხმარებლის მიმართვა;

ბ.ბ) ლიცენზიატის პასუხი;

ბ.გ) კომპენსაციის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი – მომხმარებლის სააბონენტო ბარათის ბრუნვის ისტორია.

6. ელექტრონული ჟურნალი აბონენტად დარეგისტრირებისა და ელექტროენერგიით მომარაგების უზრუნველყოფის შესახებ.

ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:

ა.ა) განმცხადებლის სახელი, გვარი ან იურიდიული პირის შემთხვევაში მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება;

ა.ბ) მისამართი, სადაც უნდა მოხდეს ელექტროენერგიით მომარაგება;

ა.გ) მომხმარებლის კატეგორია: საყოფაცხოვრებო, არასაყოფაცხოვრებო;

ა.დ) განაცხადის შემოსვლის თარიღი;

ა.ე) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების ბოლო ვადა;

ა.ვ) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების ფაქტობრივი ვადა;

- ა.ზ) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ;
- ა.თ) კომპენსაციის ოდენობა მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში;
- ა.ი) კომპენსაციის დაფარვის ბოლო ვადა;
- ა.კ) კომპენსაციის დაფარვის ფაქტობრივი ვადა.
- ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები:
  - ბ.ა) განმცხადებლის მიმართვა;
  - ბ.ბ) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების დამადასტურებელი დოკუმენტი;
  - ბ.გ) კომპენსაციის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი – მომხმარებლის სააბონენტო ბარათის ბრუნვის ისტორია.

7. ელექტრონული ჟურნალი გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების შესახებ:

- ა) ელექტრონულ ჟურნალში მოცემულია შემდეგი ინფორმაცია:
  - ა.ა) განმცხადებლის სახელი, გვარი ან იურიდიული პირის შემთხვევაში მისი სახელი (სახელწოდება), ან სხვა პირის შემთხვევაში – მისი სახელწოდება;
  - ა.ბ) მისამართი, სადაც უნდა მოხდეს ელექტროენერგიით მომარაგება;
  - ა.გ) მოთხოვნილი ძაბვის საფეხური 0.220კვ, 0.380კვ, 6–10კვ;
  - ა.დ) მოთხოვნილი პაკეტის ღირებულება;
  - ა.ე) მოთხოვნილი სიმძლავრე კვტ;
  - ა.ვ) განაცხადის შემოსვლის თარიღი;
  - ა.ზ) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების ბოლო ვადა;
  - ა.თ) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების ფაქტობრივი ვადა;
  - ა.ი) დასკვნა მომსახურების შესრულება/არშესრულების შესახებ;
  - ა.კ) კომპენსაციის ოდენობა მომსახურების შეუსრულებლობის შემთხვევაში;
  - ა.ლ) კომპენსაციის დაფარვის ბოლო ვადა;
  - ა.მ) კომპენსაციის დაფარვის ვადა – ფაქტობრივი მონაცემები.
- ბ) ასევე ელექტრონულ ჟურნალში უნდა აიტვირთოს შემდეგი დოკუმენტები:
  - ბ.ა) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების მოთხოვნის შესახებ განაცხადი;
  - ბ.ბ) ელექტროენერგიით მომარაგების დაწყების დამადასტურებელი დოკუმენტი;
  - ბ.გ) კომპენსაციის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) დაფარვის დამადასტურებელი დოკუმენტი – მომხმარებლის სააბონენტო ბარათის ბრუნვის ისტორია.

## მუხლი 11. ქოლ-ცენტრი

1. ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ამ წესებით გათვალისწინებული ქოლ-ცენტრის მუშაობა 24-საათიან რეჟიმში.
2. ქოლ-ცენტრის ოპერატორებს ხელი უნდა მიუწვდებოდეთ ყველა იმ ინფორმაციაზე, რაც შეიძლება დასჭირდეს მომხმარებელს, მათ შორის:
  - ა) წყვეტის (გეგმური, არაგეგმური) არსებობის შემთხვევაში – მისი მიზეზი და სავარაუდო ხანგრძლივობა;
  - ბ) მომხმარებლის დავალიანების ოდენობა როგორც მიმდინარე, ისე დაგროვილი და გადახდის ბოლო ვადა;
  - გ) მომხმარებელი ელექტროენერგიის საფასურის გადაუხდელობისთვის გათიშული მომხმარებლის მხრიდან დავალიანების დაფარვის შემთხვევაში გამანაწილებელ ქსელში ჩართვის ზუსტი დრო;
  - დ) დაგროვილი დავალიანების გადანაწილების პირობები;
  - ე) აბონენტად რეგისტრაციის შესახებ განაცხადის წარდგენის წესი და პირობები;
  - ვ) გამანაწილებელ ქსელზე ახალი მომხმარებლის მიერთების წესი და პირობები;
  - ზ) ლიცენზიატის მიერ მომხმარებელზე ადმინისტრაციული სახდელის დადების შემთხვევაში, მისი გასაჩივრების წესი და ვადა.



2. ლიცენზიატის ქოლ-ცენტრი აღჭურვილი უნდა იყოს შემდეგი პროგრამული უზრუნველყოფით:
- ა) იმ შემთხვევაში, თუ ყველა ოპერატორი დაკავებულია და შემოდის მომხმარებლის ზარი, პროგრამამ უნდა უზრუნველყოს მომხმარებლის ზარის გადაყვანა ლოდინის რეჟიმში;
  - ბ) ლოდინის რეჟიმში მყოფ მომხმარებელს ქოლ-ცენტრის პროგრამამ ავტომატურად უნდა მიაწოდოს ინფორმაცია, თუ მერამდენა იგი რიგში, ასევე ლოდინის სავარაუდო პერიოდი;
  - დ) ყოველ შემომავალ ზარს ქოლ-ცენტრის პროგრამამ უნდა მიაწოდოს უნიკალური კოდი.
3. ქოლ-ცენტრს უნდა გააჩნდეს თავისი სერვერი, სადაც შეინახება (დაარქივდება) შემდეგი ინფორმაცია:
- ა) კალენდარული წლის განმავლობაში შემომავალი ზარების რაოდენობა;
  - ბ) კალენდარული წლის განმავლობაში ყოველ შემომავალ ზარზე პასუხის გაცემის დრო და საუბრის ხანგრძლივობა;
  - გ) კალენდარული წლის განმავლობაში ქოლ-ცენტრში შემოსული ყველა ზარი (საუბარი).
4. ლიცენზიატი ვალდებულია, ყოველი კვარტალის დამთავრებიდან ერთი თვის განმავლობაში მიაწოდოს კომისიას ამ მუხლის მე-3 პუნქტის „ა“ და „ბ“ ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული ინფორმაცია.
5. კომისია უფლებამოსილია, გამოითხოვოს ლიცენზიატის სერვერზე შენახული (დაარქივებული) ნებისმიერი ინფორმაცია.

## მუხლი 12. გარდამავალი დებულებები

1. კომისია უფლებამოსილია, შერჩევითი წესით შეამოწმოს ლიცენზიატის მიერ გაწეული მომსახურების შესაბამისობა ამ წესებთან.
2. ლიცენზიატი ვალდებულია, უზრუნველყოს ამ წესების შესაბამისი ქოლ-ცენტრის (ქოლ-ცენტრის პროგრამული უზრუნველყოფის) მუშაობის დაწყება არა უგვიანეს 2012 წლის 1 ოქტომბრისა.
3. ლიცენზიატი არ არის ვალდებული, აცნობოს მოსახლეობას ელექტრომომარაგების იმ გეგმური წყვეტის შესახებ, რომელიც აუცილებელია მოსახლეობის ინდივიდუალური გამრიცხველიანების სამუშაოების შესრულებისას, თუ ეს წყვეტა არ იქნება 1 საათზე მეტი ხანგრძლივობისა.
4. საერთო სტანდარტით გათვალისწინებული მომსახურების შეფასება ამ წესებთან მიმართებაში დაიწყება 2013 წლის პირველი იანვრიდან.