

ბრძანება №1-1/239  
2024 წლის 24 ივნისი

ქ. თბილისი

„ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებაში ცვლილებების შეტანის თაობაზე

„ნორმატიული აქტების შესახებ“ საქართველოს ორგანული კანონის მე-20 მუხლის მე-4 პუნქტის თანახმად, ვბრძანებ:

**მუხლი 1**

„ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერჯეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებულ „ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ბაზრის წესებში“ ([www.matsne.gov.ge](http://www.matsne.gov.ge), სსმ, №117, 31/08/2006, სარეგისტრაციო კოდი: 300.300.000.22.025.009.162) შეტანილ იქნეს ცვლილება:

**1. პირველ მუხლს დაემატოს შემდეგი შინაარსის „ე<sup>1</sup>“ და „ე<sup>2</sup>“ პუნქტები:**

„ე<sup>1</sup>) ელექტროენერჯის ბირჟაზე ელექტროენერჯის ნავაჭრი მოცულობების ელექტროენერჯით საბითუმო ვაჭრობაში ასახვის, მათ შორის ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საბითუმო ყიდვა-გაყიდვის ერთიან ბაზაში ასახვის პრინციპებს;

ე<sup>2</sup>) საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის №246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ბაზრის მოდელის კონცეფციით“ განსაზღვრული საკითხების შესრულების წესს;“.

**2. მე-2 მუხლის:**

**ა) პირველი პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„1. წინამდებარე წესებში გამოყენებულ ტერმინებს გააჩნიათ იგივე მნიშვნელობა, რაც „ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონსა და საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის №246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ბაზრის მოდელის კონცეფციაში.“;

**ბ) მე-2 პუნქტს დაემატოს შემდეგი შინაარსის 3<sup>14</sup> – 3<sup>21</sup> ქვეპუნქტები:**

3<sup>14</sup>) ელექტროენერჯის ბირჟა – ელექტროენერჯის დღით ადრე და დღიური ბაზარი;

3<sup>15</sup>) ბირჟის ოპერატორი – კომისიის მიერ ლიცენზირებული საწარმო, რომელიც უზრუნველყოფს ელექტროენერჯის ბირჟის ოპერირებას;

3<sup>16</sup>) კონცეფცია – საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის №246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერჯის ბაზრის მოდელის კონცეფცია“;

3<sup>17</sup>) ელექტროენერჯის დღით ადრე და დღიური ბაზრის წესები – საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დამტკიცებული „ელექტროენერჯის დღით ადრე და დღიური ბაზრების წესები“;

3<sup>18</sup>) ნავაჭრი მოცულობა – ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ან გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობა;



3 ) განაწილების ლიცენზიატი – ელექტროენერჯის გამანაწილებელი სისტემის ოპერატორი;

3<sup>20</sup>) დერეგულირებული ელექტროსადგური – საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილედ რეგისტრირებული წარმოების ლიცენზიატი, რომელსაც საქართველოს ენერჯეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ დადგენილი არ აქვს ელექტროენერჯის წარმოების ტარიფი, ასევე ამ წესების 36<sup>1</sup> და 36<sup>2</sup> მუხლებით განსაზღვრული ელექტროსადგურები;

3<sup>21</sup>) უნიკალური ნომერი – საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილედ რეგისტრირებული სუბიექტის უნიკალური ნომერი, რომელსაც ანიჭებს ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი თითოეული საქმიანობის/ სტატუსის მიხედვით ცალ-ცალკე.“.

### 3. მე-3 მუხლის:

ა) პირველი პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„1. საქართველოს ერთიან ელექტროენერჯეტიკულ სისტემაში ელექტროენერჯითა და გარანტირებული სიმძლავრით ვაჭრობა ნებადართულია მხოლოდ იმ საწარმოებს შორის, რომლებიც „ელექტროენერჯეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონისა და ამ წესების შესაბამისად რეგისტრირებულნი არიან კვალიფიციურ საწარმოდ. ელექტროენერჯით საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეობის უფლება ასევე აქვს დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტს, ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერჯის შესყიდვის ნაწილში, ასევე განაწილების ლიცენზიატს განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერჯის შესყიდვის ნაწილში და ბირჟის ოპერატორს ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული და გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობებს შორის სხვაობის ნაწილში.“;

ბ) მე-2 პუნქტს დაემატოს შემდეგი შინაარსის „ა<sup>1</sup>“ ქვეპუნქტი:

„ა<sup>1</sup>) ბირჟის ოპერატორი;“

გ) 7<sup>3</sup> პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„7<sup>3</sup>. წინამდებარე მუხლის 7<sup>1</sup> პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი 3 სამუშაო დღის ვადაში იხილავს წარმოდგენილი დოკუმენტაციის შესაბამისობას ამ წესების მოთხოვნებთან. წარმოდგენილი დოკუმენტაციის ამ წესების მოთხოვნებთან შეუსაბამობის შემთხვევაში, დოკუმენტაციის წარმოდგენიდან არაუგვიანეს 3 სამუშაო დღისა, ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი წერილობითი ფორმით აცნობებს უარს მაძიებელს საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში შეყვანაზე, შესაბამისი მიზეზის მითითებით. წარმოდგენილი დოკუმენტაციის ამ მუხლით დადგენილ მოთხოვნებთან შესაბამისობის შემთხვევაში, მაძიებლის საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილედ რეგისტრაცია და უნიკალური ნომრის მინიჭება ხორციელდება ელექტროსადგურზე/პირდაპირი მომხმარებლის ელექტრომეურნეობაზე შესაბამისი უფლების ახალი მფლობელის სახელზე შესაბამის ორგანოში რეგისტრაციის დღიდან, ხოლო ლიცენზიატის შემთხვევაში – მაძიებლის სახელზე ლიცენზიის გაცემის თაობაზე კომისიის გადაწყვეტილების ამოქმედების დღიდან.“;

დ) 8<sup>1</sup> პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„8<sup>1</sup>. იმპორტიორად, ექსპორტიორად, ელექტროენერჯის საბითუმო მიმწოდებლად, უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებლად, თავისუფალ მიმწოდებლად, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერჯის მიმწოდებლად და ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებლად რეგისტრაციის მაძიებლის შემთხვევაში ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი 3 სამუშაო დღის ვადაში ამოწმებს წარმოდგენილი დოკუმენტაციისა და ფაქტობრივი მდგომარეობის შესაბამისობას ამ წესების მოთხოვნებთან. წარმოდგენილი დოკუმენტაციის ამ წესების მოთხოვნებთან შეუსაბამობის შემთხვევაში, დოკუმენტაციის წარმოდგენიდან არაუგვიანეს 3 სამუშაო დღისა, წერილობითი ფორმით აცნობებს უარს მაძიებელს საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში შეყვანაზე შესაბამისი



მიზნების მითითებით. იმ შემთხვევაში, თუ წარმოდგენილი დოკუმენტაცია შეესაბამება ფაქტობრივ მდგომარეობას, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს მაძიებელი შეჰყავს საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში და ანიჭებს უნიკალურ ნომერს განაცხადის შემოტანიდან არაუგვიანეს 5 სამუშაო დღისა.“;

**ე) მე-10 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„10. იმ შემთხვევაში, თუ აღრიცხვის კვანძების შემოწმების აქტით დადასტურდა ელექტროენერჯის აღრიცხვის კვანძის გამართულობა, სისტემის კომერციულ ოპერატორს მაძიებელი შეჰყავს საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში და ანიჭებს უნიკალურ ნომერს, აღრიცხვის კვანძების შემოწმების აქტის შედგენიდან არაუგვიანეს 5 სამუშაო დღისა.“;

**ვ) მე-13 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„13. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია პირის საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში ჩანაწერის შეტანიდან 24 საათის განმავლობაში, აცნობოს ამის შესახებ შესაბამის კვალიფიციურ საწარმოს, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტს, იმ კვალიფიციურ საწარმოს ან გადაცემის ლიცენზიანტს, რომლის მფლობელობაში არსებულ ელექტრულ ქსელზეც არის მიერთებული საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში შეყვანილი პირის მფლობელობაში არსებული ელექტრული ქსელი, ასევე ბირჟის ოპერატორს, თუ რეესტრში შეყვანილი პირი წარმოადგენს „ელექტროენერჯის გარანტირებული შესყიდვის შესახებ“ ხელშეკრულების მქონე მწარმოებელს, ცნობაში ეს საგანგებოდ უნდა აღინიშნოს. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი, ასევე ვალდებულია ბირჟის ოპერატორს მიაწოდოს კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 და მე-7 პუნქტებით განსაზღვრული საბითუმო ბაზრის მონაწილისთვის მინიჭებული უნიკალური ნომერი.“.

**4. მე-4 მუხლის:**

**ა) პირველი პუნქტის „ზ“ ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„ზ) საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილის განცხადება საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილის რეგისტრაციის გაუქმების შესახებ – იმ საანგარიშო პერიოდის მომდევნო თვის პირველი რიცხვიდან, მაგრამ არაუადრეს 3 (სამი) სამუშაო დღისა, როდესაც განცხადება წარედგინა სისტემის კომერციულ ოპერატორს;“;

**ბ) მე-3 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„3. სისტემის კომერციული ოპერატორი ვალდებულია პირის საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილეთა რეესტრში რეგისტრაციის გაუქმების ჩანაწერის გაკეთებიდან არაუგვიანეს მომდევნო სამუშაო დღისა აცნობოს ამის შესახებ პირს, რომელსაც გაუუქმდა საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილის რეგისტრაცია (გარდა ამ მუხლის პირველი პუნქტის „ბ“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებული შემთხვევისა) და დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტს, ასევე იმ კვალიფიციურ საწარმოს ან გადაცემის ლიცენზიანტს, რომლის მფლობელობაში არსებულ ელექტრულ ქსელზეც არის მიერთებული პირი, რომელსაც გაუუქმდა საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილედ რეგისტრაცია, ასევე ბირჟის ოპერატორს.“.

**5. მე-5 მუხლს დაემატოს შემდეგი შინაარსის მე-6 პუნქტი:**

„6. ბირჟის ოპერატორი ვალდებულია არაუგვიანეს ვაჭრობის დასრულების მომდევნო სამუშაო დღისა მიაწოდოს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს ინფორმაცია, ელექტროენერჯის ბირჟაზე ყოველი გასული დღის ვაჭრობის შედეგების შესახებ ამ წესების მე-3 მუხლის მე-2 პუნქტით განსაზღვრული პირების უნიკალური ნომრის მიხედვით ელექტროენერჯის ნავაჭრი მოცულობების მითითებით. ვაჭრობის შედეგები ასევე უნდა მიეწოდოს გადამცემი სისტემის ოპერატორს, მასთან შეთანხმებული ფორმით“.

**6. 8<sup>1</sup> მუხლის:**

**ა) პირველი და მე-2 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**



„1. იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერჯის მყიდველის მიერ მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და მის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის სხვაობა ნაკლებია პირდაპირი ხელშეკრულების (პირდაპირი ხელშეკრულებების) საფუძველზე შესასყიდი ელექტროენერჯის რაოდენობაზე, ელექტროენერჯის გამყიდველი (ელექტროენერჯის საბითუმო მიმწოდებლისა და ბირჟის ოპერატორის გარდა) სუბიექტი (სუბიექტები) ითვლება მიერთებულად სათანადო წესით დარეგისტრირებული პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებთან და წარმოადგენს ამ ელექტროენერჯის (საბალანსო ელექტროენერჯის) გამყიდველს სისტემის კომერციულ ოპერატორზე.

2. იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერჯის გამყიდველის მიერ გამომუშავებული (სალტზე გაცემული) ელექტროენერჯის რაოდენობასა და მის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის სხვაობა ნაკლებია პირდაპირი ხელშეკრულების (პირდაპირი ხელშეკრულებების) საფუძველზე მისაწოდებელი (გასაყიდი) ელექტროენერჯის რაოდენობაზე, ელექტროენერჯის მყიდველი სუბიექტი (სუბიექტები) (ელექტროენერჯის საბითუმო მიმწოდებლისა და ბირჟის ოპერატორის გარდა) ითვლება მიერთებულად სათანადო წესით დარეგისტრირებული პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებთან და წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯის მყიდველს სისტემის კომერციული ოპერატორისგან.“;

### **ბ) დაემატოს შემდეგი შინაარსის 2<sup>3</sup> და 2<sup>4</sup> პუნქტები შემდეგი რედაქციით:**

„2<sup>3</sup>. იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერჯის ბირჟაზე შემსყიდველი სუბიექტების მიერ შესყიდული ელექტროენერჯია (ჯამურად) ნაკლებია გამყიდველი სუბიექტების მიერ გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობაზე (ჯამურად), შესყიდული და გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობებს შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯის ნაწილში ბირჟის ოპერატორი ითვლება მიერთებულად სათანადო წესით დარეგისტრირებული პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებთან და წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯის გამყიდველს სისტემის კომერციულ ოპერატორზე.

2<sup>4</sup>. იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში, ელექტროენერჯის ბირჟაზე, გამყიდველი სუბიექტების მიერ გაყიდული ელექტროენერჯია (ჯამურად) ნაკლებია, შემსყიდველი სუბიექტების მიერ შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობაზე (ჯამურად), გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობებს შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯის ნაწილში ბირჟის ოპერატორი ითვლება მიერთებულად სათანადო წესით დარეგისტრირებული პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებთან და წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯის მყიდველს სისტემის კომერციული ოპერატორისგან.“;

### **გ) დაემატოს შემდეგი შინაარსის მე-4 პუნქტი:**

„4. ელექტროენერჯის ნასყიდობის შესახებ პირდაპირი ხელშეკრულებით შესყიდული/გაყიდული ფაქტობრივი მოცულობა(ები)ა დგინდება მყიდველის/გამყიდველის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე ფაქტობრივად ნავაჭრი მოცულობა(ები)ის (ასეთის არსებობის შემთხვევაში) პრიორიტეტულობის გათვალისწინებით;“.

### **7. დაემატოს შემდეგი შინაარსის 10<sup>2</sup> მუხლი:**

„მუხლი 10<sup>2</sup>. კონცეფციით განსაზღვრული ელექტროენერჯის ბირჟაზე ვაჭრობის უფლებამოსილების მქონე საბითუმო ბაზრის მონაწილეები

1. ელექტროენერჯის ბირჟაზე ელექტროენერჯის გამყიდველებს წარმოადგენენ კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული საბითუმო ბაზრის მონაწილეები.

2. ელექტროენერჯის ბირჟაზე ელექტროენერჯის მყიდველებს წარმოადგენენ კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საბითუმო ბაზრის მონაწილეები.

### **8. მე-13 მუხლის:**



ა) მე-4 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4. სისტემის კომერციული ოპერატორი კვალიფიციური საწარმოებისაგან – ელექტროენერჯის მწარმოებლებისაგან და იმპორტიორებისაგან, აგრეთვე კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საბითუმო ბაზრის მონაწილისგან და ენერგეტიკული ბირჟისგან სტანდარტული პირობებით სავალდებულო წესით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში:

ა) ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) მწარმოებელი კვალიფიციური საწარმოს (გარდა ამ პუნქტის „გ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრული მწარმოებელი კვალიფიციური საწარმოსა) მიერ სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და მის მიერ პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ბ) იმპორტიორის მიერ იმპორტირებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და მის მიერ იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

გ) კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრულ საწარმოს მიერ, ერთი მხრივ, სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და მეორეს მხრივ, მის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობის ჯამს შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

დ) პირდაპირი მომხმარებლის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტობრივად მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ე) უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებლის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტობრივად მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ვ) საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერჯის მიმწოდებლის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტობრივად მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ზ) თავისუფალი მიმწოდებლის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტობრივად მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

თ) ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებლის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტობრივად მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ი) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის მიერ კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 პუნქტის „ვ.ა“ ქვეპუნქტით განსაზღვრული მიზნებისათვის ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ამ წესების 23-ე მუხლის 3<sup>1</sup> პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

კ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის მიერ კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 პუნქტის „ვ.ბ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრული მიზნებისათვის ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამურ რაოდენობასა და ამ წესების 23-ე მუხლის 3<sup>1</sup> პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების შესაბამისი ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია);

ლ) განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის



ჯამურ რაოდენობასა და ამ წესების 23-ე მუხლის 3<sup>2</sup> პუნქტის შესაბამისად გაანგარიშებული გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგის შესატყვისი ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებით სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერჯია).“;

**ბ) დამატოს შემდეგი შინაარსის 5<sup>7</sup> პუნქტი:**

„5<sup>7</sup>. ელექტროსადგურის მიერ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერჯის ბირჟაზე ელექტროენერჯის შესყიდვის შემთხვევაში, შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობა წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას, რომელსაც ელექტროსადგური სტანდარტული პირობებით სავალდებულოდ ყიდის ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორზე.“;

**გ) დამატოს შემდეგი შინაარსის 5<sup>8</sup> პუნქტი:**

„5<sup>8</sup>. ამ წესების 8<sup>1</sup> მუხლის 2<sup>3</sup> პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ბირჟის ოპერატორის მიერ გაყიდული ელექტროენერჯია წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.“.

**დ) მე-8 – მე-11 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„8. ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საანგარიშო პერიოდში ამ მუხლის მე-4, მე-5, 5<sup>1</sup>, 5<sup>2</sup>, 5<sup>4</sup>, 5<sup>5</sup>, 5<sup>6</sup>, 5<sup>7</sup> და 5<sup>8</sup> პუნქტების საფუძველზე შესყიდული, ასევე ამ მუხლის მე-6 პუნქტით გათვალისწინებული საბალანსო ელექტროენერჯია ელექტროენერჯის მყიდველ კვალიფიციურ საწარმოებზე იყიდება პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებით.

9. კვალიფიციური საწარმოები – პირდაპირი მომხმარებლები, უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი, თავისუფალი მიმწოდებელი, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერჯის მიმწოდებელი და ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდიან მათ მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას. ამ პუნქტის მიზნებისათვის, პირდაპირ მომხმარებელს, მხოლოდ ელექტროენერჯის შესყიდვის ნაწილში, ასევე წარმოადგენს ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) მწარმოებელი, რომელიც საბალანსო ელექტროენერჯიას შეისყიდის ელექტროენერჯის საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად.

9<sup>1</sup>. ექსპორტიორი კვალიფიციური საწარმო ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში ექსპორტირებული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და ექსპორტის პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.

10. დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში 23-ე მუხლის 3<sup>1</sup> პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერჯის რაოდენობასა და ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.

10<sup>1</sup>. განაწილების ლიცენზიატი გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში 23-ე მუხლის 3<sup>2</sup> პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერჯის რაოდენობასა და ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.



11. დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში 23-ე მუხლის 3<sup>1</sup> პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერჯის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის, ელექტროენერჯის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.“;

#### ე) დამატოს შემდეგი შინაარსის მე-12 – მე-14 პუნქტები:

„12. კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული ელექტროენერჯის მწარმოებელი კვალიფიციური საწარმო ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერჯის რაოდენობასა და სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერჯის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.

13. კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული კვალიფიციური საწარმო, ელექტროენერჯის ბირჟაზე ელექტროენერჯის გაყიდვის შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით სავალდებულოდ შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერჯის შესატყვის ელექტროენერჯიას, რომელიც წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას. აღნიშნული ელექტროენერჯის შესყიდვის მიზნისათვის პირდაპირი მომხმარებელი არ წარმოადგენს ელექტროენერჯის საბოლოო მომხმარებელს.

14. ამ წესების 8<sup>1</sup> მუხლის 2<sup>4</sup> პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ბირჟის ოპერატორის მიერ შესყიდული ელექტროენერჯია წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერჯიას.“.

#### 9. მე-14 მუხლის:

##### ა) მე-3 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი მე-13 მუხლის მე-9, მე-10, 10<sup>1</sup>, მე-11 და მე-14 პუნქტებით გათვალისწინებულ საწარმოებზე საბალანსო ელექტროენერჯიას ყიდის საანგარიშო პერიოდში ამ მუხლის პირველი, 1<sup>1</sup>, 1<sup>2</sup>, 1<sup>4</sup>, 2<sup>1</sup>, 2<sup>2</sup>, 3<sup>6</sup> და 3<sup>7</sup> პუნქტების საფუძველზე შესყიდული და მე-2 პუნქტით გათვალისწინებული საბალანსო ელექტროენერჯის საშუალო შეწონილი ფასით, რომლის ფორმირებაშიც არ მონაწილეობს ამ მუხლის მე-4, მე-5 და მე-6 პუნქტებით გათვალისწინებული საბალანსო ელექტროენერჯის რაოდენობა და ღირებულება.“;

##### ბ) 3<sup>1</sup> და 3<sup>2</sup> პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3<sup>1</sup>. ამ წესების მე-13 მუხლის მე-9, მე-10, 10<sup>1</sup>, მე-11 და მე-14 პუნქტებით გათვალისწინებულ საწარმოებზე გასაყიდი საბალანსო ელექტროენერჯის ამ მუხლის მე-3 პუნქტის შესაბამისად ფასის ფორმირებაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ითვალისწინებს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ ელექტროენერჯის იმპორტის განხორციელების შედეგად (ელექტროენერჯის იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებით გაყიდული ელექტროენერჯის გარდა) წარმოქმნილი საკურსო სხვაობის შემოსავალს ან/და ხარჯს, რომელიც საბალანსო ელექტროენერჯის ფასის ფორმირებაში მონაწილეობს იმ საანგარიშო პერიოდში, რომელშიც მოხდა სხვაობის ფაქტობრივად აღიარება.

3<sup>2</sup>. ამ წესების მე-13 მუხლის მე-9, მე-10, 10<sup>1</sup>, მე-11 და მე-14 პუნქტებით გათვალისწინებულ საწარმოებზე გასაყიდი საბალანსო ელექტროენერჯის ამ მუხლის მე-3 პუნქტის შესაბამისად ფასის ფორმირებაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ითვალისწინებს საკომპენსაციო თანხას,



რომელიც განისაზღვრება როგორც შემოთავაზებულ ტარიფსა და ამ მუხლის 2 პუნქტით განსაზღვრულ ფასს შორის სხვაობის ნამრავლი შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ ამ წესების მე-13 მუხლის 5<sup>5</sup> პუნქტის საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.“

**გ) 3<sup>4</sup> პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

3<sup>4</sup>. ამ წესების მე-13 მუხლის მე-9, მე-10, 10<sup>1</sup>, მე-11 და მე-14 პუნქტებით გათვალისწინებულ საწარმოებზე გასაყიდი საბალანსო ელექტროენერგიის ამ მუხლის მე-3 პუნქტის შესაბამისად ფასის ფორმირებაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ითვალისწინებს საკომპენსაციო თანხას, რომელიც განისაზღვრება როგორც ზღვრულ ფასსა და ამ მუხლის 2<sup>2</sup> პუნქტით განსაზღვრულ ფასს შორის დადებითი სხვაობის ნამრავლი შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ ამ წესების მე-13 მუხლის 5<sup>6</sup> პუნქტის საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.“.

**დ) დაემატოს შემდეგი შინაარსის მე-3<sup>6</sup> და 3<sup>7</sup> პუნქტები:**

„3<sup>6</sup>. ამ წესების მე-13 მუხლის მე-4 პუნქტის „დ“ – „ლ“ ქვეპუნქტებით, აგრეთვე 5<sup>7</sup> პუნქტით გათვალისწინებულ ელექტროენერგიაზე შესაბამის კვალიფიციურ საწარმოებთან ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საანგარიშო პერიოდში ანგარიშსწორებას ახორციელებს რეგულირებადი ფიქსირებული ტარიფის მქონე იმ მარეგულირებელი ელექტროსადგურის ტარიფით, რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს წარმოების ყველაზე დაბალი ტარიფი.

3<sup>7</sup>. ამ წესების მე-13 მუხლის 5<sup>8</sup> პუნქტით გათვალისწინებულ ელექტროენერგიაზე ბირჟის ოპერატორთან ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საანგარიშო პერიოდში ანგარიშსწორებას ახორციელებს რეგულირებადი ფიქსირებული ტარიფის მქონე იმ მარეგულირებელი ელექტროსადგურის ტარიფით, რომელსაც კომისიის მიერ დადგენილი აქვს წარმოების ყველაზე დაბალი ტარიფი.“.

**ე) მე-4 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„4. ექსპორტიორის (ან ექსპორტიორების) მიერ საბალანსო ელექტროენერგიის ექსპორტის შემთხვევაში, აგრეთვე ამ წესების მე-13 მუხლის მე-12 და მე-13 პუნქტებით განსაზღვრულ შემთხვევაში, შესაბამისი პირი (ან პირები) ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან შეისყიდის იმავე საანგარიშო პერიოდში ყველაზე მაღალი ტარიფის (ფასის) მქონე საბალანსო ელექტროენერგიას, ხოლო იმ შემთხვევაში, თუ ყველაზე მაღალი ტარიფის (ფასის) მქონე საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა არ არის საკმარისი, შევსება ხდება ტარიფის (ფასის) კლების პრინციპით, მომდევნო ყველაზე მაღალი ტარიფის (ფასის) მქონე საბალანსო ელექტროენერგიით.“.

**10. მე-15 მუხლის:**

**ა) მე-2 პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტის „ა.ბ“ ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„ა.ბ) საბალანსო ელექტროენერგიის მოცულობის განსაზღვრას, გამომუშავებული, მიწოდებული, იმპორტირებული, მოხმარებული და ექსპორტირებული ელექტროენერგიის, ასევე ელექტროენერგიის ბირჟაზე ნავაჭრი მოცულობებისა და პირდაპირი ხელშეკრულებებით დადგენილი და მხარეთა მიერ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტებში პირდაპირი ხელშეკრულებების შესაბამისად დაფიქსირებული ფაქტობრივი რაოდენობების შედარების გზით“;

**ბ) მე-2 პუნქტის „დ“ ქვეპუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

დ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის, ბირჟის ოპერატორისა და კვალიფიციური საწარმოების მიერ მიწოდებული, შესაბამისი ინფორმაციის სათანადოდ დამუშავების (ანალიზის) საფუძველზე, ელექტროენერგიის გამყიდველების, მყიდველების, მათ მიერ გაყიდული და შესყიდული ან/და მიღებული (მოხმარებული) ელექტროენერგიის ფაქტობრივი რაოდენობების (მოცულობების) განსაზღვრა და საბოლოო ანგარიშსწორებისათვის ინფორმაციის წარდგენა, აგრეთვე





დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტთან ერთობლივად ელექტროენერჯის გადაცემის კონკრეტული სისტემათაშორის ხაზის (ხაზების) მიმართულებით შესატყვისი საანგარიშო პერიოდის განმავლობაში მიწოდებული და მიღებული ელექტროენერჯის (მათ შორის, ექსპორტირებული, იმპორტირებული ან/და სატრანზიტო ელექტროენერჯის) შემაჯამებელი სააღრიცხვო აქტის შესაბამისი უცხო ქვეყნის უფლებამოსილ სამართალსუბიექტთან გაფორმება;

#### 11. 16<sup>1</sup> მუხლის პირველი პუნქტის „ტ“ და „უ“ ქვეპუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„ტ) გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესყიდვის მიზნით მონაწილეობა მიიღოს ელექტროენერჯით (სიმძლავრის) საბითუმო ვაჭრობაში და გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესატყვისი ელექტროენერჯია შეისყიდოს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებით ან/და ელექტროენერჯის ბირჟაზე კონცეფციით და ამ წესებით დადგენილი წესის შესაბამისად;

უ) ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით შეისყიდოს ელექტროენერჯია პირდაპირი ხელშეკრულებით, ასევე ელექტროენერჯის ბირჟაზე ან/და ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებით.“.

#### 12. 23-ე მუხლის 4<sup>1</sup> და 4<sup>2</sup> პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4<sup>1</sup>. გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესატყვისი ელექტროენერჯისა და ელექტროენერჯის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების შესყიდვა ხორციელდება დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე ან/და ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებით.“.

4<sup>2</sup>. გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესატყვისი ელექტროენერჯის შესყიდვა ხორციელდება განაწილების ლიცენზიატის მიერ ელექტროენერჯის ბირჟაზე ან/და ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებით.“.

#### 13. 26-ე მუხლს დაემატოს შემდეგი შინაარსის მე-12 პუნქტი:

„12. ბირჟის ოპერატორი ვალდებულია, ყოველი საანგარიშო თვის დასრულებიდან 2 სამუშაო დღეში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს წარუდგინოს დადასტურებული ინფორმაცია საანგარიშო თვეში ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდული-შესყიდული ელექტროენერჯის ჯამური მოცულობების შესახებ ამ წესების მე-3 მუხლის მე-2 პუნქტით განსაზღვრული პირების უნიკალური ნომრის მიხედვით ელექტროენერჯის ნავაჭრი მოცულობების მითითებით.“.

#### 14. 27-ე მუხლის მე-2 და მე-3 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„2. სისტემის კომერციული ოპერატორი 7 კალენდარული დღის ვადაში ამუშავებს დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტის მიერ მიწოდებულ ფაქტობრივ მონაცემებს, მათი ბირჟის ოპერატორის მიერ ამ წესების 26-ე მუხლის მე-12 პუნქტის შესაბამისად მოწოდებულ ელექტროენერჯის შესყიდულ-გაყიდულ მოცულობებთან, აგრეთვე სახელშეკრულებო მოცულობებთან და ელექტროენერჯის მიღება-ჩაბარების აქტებთან შედარების გზით და კვალიფიციურ საწარმოებსა და გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტებს წარუდგენს ინფორმაციას საანგარიშო თვის განმავლობაში მათ მიერ დარეგისტრირებული ხელშეკრულებების შესრულების, საბალანსო ელექტროენერჯისა და ელექტროენერგეტიკულ სისტემაში მიღებული და მიწოდებული ელექტროენერჯის მოცულობების შესახებ.“.

3. თუ კვალიფიციური საწარმოები არ ეთანხმებიან სისტემის კომერციული ოპერატორის მიერ დამუშავებულ და წარგენილ ინფორმაციას, მათ 2 კალენდარული დღის ვადაში ამის შესახებ უნდა აცნობონ კომერციულ ოპერატორს წერილობით, უთანხმოების დასაბუთებული მიზეზების ჩვენებით. უთანხმოების გადაჭრის მიზნით იქმნება სამუშაო ჯგუფი სისტემის კომერციული ოპერატორის, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის, ბირჟის ოპერატორისა და შესაბამისი კვალიფიციური საწარმოების მონაწილეობით.“.



**15. 27<sup>1</sup> მუხლის პირველ პუნქტს დაემატოს შემდეგი შინაარსის „ბ<sup>1</sup>“ ქვეპუნქტი:**

„ბ<sup>1</sup>) ელექტროენერჯის ბირჟაზე გაყიდულ და შესყიდულ ელექტროენერჯის რაოდენობებს;“

**16. 36<sup>1</sup> მუხლის პირველი პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„1. თუ მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგურის მიერ მიღების პუნქტში გადაცემული ელექტროენერჯია (მთლიანად ან ნაწილობრივ) არ არის შესყიდული წინასწარ გაფორმებული პირდაპირი ხელშეკრულებით, ან/და არ არის გაყიდული ელექტროენერჯის ბირჟაზე, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური ითვლება ამ ელექტროენერჯის გამყიდველად სისტემის კომერციულ ოპერატორზე სტანდარტული პირობებით შედგენილი პირდაპირი ხელშეკრულებით.“

**17. 36<sup>2</sup> მუხლის პირველი პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:**

„1. თუ ახლად აშენებული ელექტროსადგურის მიერ მიღების პუნქტში გადაცემული ელექტროენერჯია (მთლიანად ან ნაწილობრივ) არ არის შესყიდული წინასწარ გაფორმებული პირდაპირი ხელშეკრულებით (მათ შორის, ელექტროსადგურის მფლობელ კვალიფიციურ საწარმოსა და სისტემის კომერციულ ოპერატორს შორის მოქმედი კანონმდებლობის ან/და საქართველოს მთავრობის სამართლებრივი აქტის შესაბამისად გაფორმებული პირდაპირი ხელშეკრულებით), ან/და არ არის გაყიდული ელექტროენერჯის ბირჟაზე, ახლად აშენებული ელექტროსადგური ითვლება ამ ელექტროენერჯის გამყიდველად სისტემის კომერციულ ოპერატორზე სტანდარტული პირობებით შედგენილი პირდაპირი ხელშეკრულებით.“

**მუხლი 2**

1. 2024 წლის 30 ივნისის მდგომარეობით რეგისტრირებულ საბითუმო ბაზრის მონაწილეებს, ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი, ამ ბრძანების ძალაში შესვლიდან არაუგვიანეს 3 სამუშაო დღის განმავლობაში, თითოეული საქმიანობის მიხედვით მიაწიკებს უნიკალურ ნომრებს და აღნიშნულის თაობაზე აცნობებს შესაბამის კვალიფიციურ საწარმოებს. კონცეფციის 17<sup>4</sup> მუხლის მე-6 და მე-7 პუნქტებით განსაზღვრული საბითუმო ბაზრის მონაწილეების უნიკალურ ნომრებს ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი აცნობებს ასევე ბირჟის ოპერატორს ამ ბრძანების ძალაში შესვლიდან არაუგვიანეს 2 სამუშაო დღის განმავლობაში.

2. ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი ამ წესებით განსაზღვრული მე-3 მუხლის მე-4 პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტით განსაზღვრული დოკუმენტაციის წარდგენის საფუძველზე ბირჟის ოპერატორს დაარეგისტრირებს საბითუმო ბაზრის მონაწილედ და მიაწიკებს უნიკალურ ნომერს 2024 წლის პირველი ივლისიდან.

3. ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი მიაწვდის დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტს კონცეფციით განსაზღვრული საბალანსო ბაზრის პლატფორმის სიმულაციურ რეჟიმში მუშაობისთვის საჭირო ინფორმაციებს.

4. ამ მუხლის მიზნებისთვის, უნიკალური ნომერი წარმოადგენს საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილედ რეგისტრირებული სუბიექტის უნიკალურს ნომერს, რომელსაც ანიჭებს ელექტროენერჯეტიკული ბაზრის ოპერატორი თითოეული საქმიანობის/სტატუსის მიხედვით ცალ-ცალკე.

**მუხლი 3**

1. ეს ბრძანება, გარდა ამ ბრძანების პირველი მუხლისა, ამოქმედდეს გამოქვეყნებისთანავე.

2. ამ ბრძანების პირველი მუხლი ამოქმედდეს 2024 წლის პირველი ივლისიდან.

საქართველოს ეკონომიკისა და  
მდგრადი განვითარების მინისტრი

ლევან დავითაშვილი

