

302/02-16.

საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების

სტანდარტული პირობები

რეგისტრირებულია
სს "საქართველოს სახელმწიფო
ენერგეტიკის ინსტიტუტი" შიპს

თარიღი 16.08.16 № 1/2174-00

ქ. თბილისი

პრეამბულა

საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობები (შემდგომში „სტანდარტული პირობები“) შემუშავებულია საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის, „ელექტროენერგეტიკისა და ზუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის 22¹-ე მუხლისა და საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ მე-13 და მე-14 მუხლების მოთხოვნათა შესაბამისად.

მუხლი 1. ზოგადი პირობები

1.1. წინამდებარე სტანდარტული პირობები წარმოადგენს წინასწარ ჩამოყალიბებულ, მრავალჯერადი გამოყენებისათვის გამოზნულ სახელშეკრულებო პირობებს (ტიპიურ სახელშეკრულებო ფორმულარს), რომელსაც ერთი მხარე – სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი“ (შემდგომში „ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს, საიდენტიფიკაციო ნომერი: 205170036, მისამართი: ქ. თბილისი, ბარათაშვილის ქ. № 2, წარმოდგენილი მისი გენერალური დირექტორის ვახტანგ ამბოკაძის მიერ) უდგენს იმ კვალიფიციურ საწარმოს (შემდგომში „საწარმო“), რომელიც „ელექტროენერგეტიკისა და ზუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონისა და „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ (შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობს ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში და არ გააჩნია საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის შესაბამისი პირდაპირი ხელშეკრულება.

1.2. სტანდარტულ პირობებთან საწარმოს მიერთება ხორციელდება სტანდარტული პირობების მე-4 მუხლის შესაბამისად.

1.3. სტანდარტული პირობები აწესრიგებს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საწარმოსგან საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირობებსა და წესს, აგრეთვე ამ სამართლებრივ ურთიერთობასთან დაკავშირებულ სხვა საკითხებს.

1.4. სტანდარტული პირობებით ხდება მოქმედი კანონმდებლობით, მათ შორის ბაზრის წესებით დადგენილი ნორმების შევსება. საკითხები, რომელიც არ არის გათვალისწინებული სტანდარტული პირობებით, რეგულირდება მოქმედი კანონმდებლობით.

მუხლი 2. ტერმინთა განმარტებები

2.1. სტანდარტულ პირობებში გამოყენებულ ძირითად ტერმინებს გააჩნიათ იგივე მნიშვნელობა, რაც გათვალისწინებულია „ელექტროენერგეტიკისა და ზუნებრივი გაზის

გ. ა. შიშკა

შესახებ“ საქართველოს კანონით, საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროსა და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ გამოცემული (მიღებული) შესაბამისი ნორმატიული ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტებით.

მუხლი 3. სტანდარტული პირობების საგანი

3.1. სტანდარტული პირობების საგანს წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვა.

3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საწარმოსგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის:

3.2.1. მწარმოებლისგან მის მიერ საანგარიშო პერიოდში სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას (საბალანსო ელექტროენერგია), ან/და

3.2.2. იმპორტიორის მიერ იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერგია).

3.3 სტანდარტული პირობების შესაბამისად, საწარმო ყიდის, ხოლო ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ყიდულობს საბალანსო ელექტროენერგიას და უზრუნველყოფს მისი ღირებულების სრულ და დროულ ანაზღაურებას, სტანდარტული პირობებით დადგენილი წესითა და პირობებით.

მუხლი 4. სტანდარტულ პირობებთან მიერთება

4.1. საწარმო ამ ხელშეკრულების მხარედ ჩაითვლება იმ შემთხვევაში, თუ:

4.1.1. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ იგი რეგისტრირებულია კვალიფიციურ საწარმოდ როგორც: წარმოების ლიცენზიატი, მცირე სიმძლავრის ელექტროსადგური, ელექტროსადგურის მფლობელი პირი ელექტროსადგურის ექსპლუატაციაში მიღების მიზნით საცდელი გაშვების ან/და კომპლექსური გასინჯვის პერიოდში, აგრეთვე იმპორტიორი;

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში სალტეზე მიწოდებული ან იმპორტირებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია.

4.2. სტანდარტულ პირობებთან მიერთებისთანავე საწარმო ხდება სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებულ უფლება-მოვალეობათა სუბიექტი.

მუხლი 5. საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა ღირებულება და ფასი

5.1. საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ღირებულებას განსაზღვრავს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ბაზრის წესების შესაბამისად.

5.2. საბალანსო ელექტროენერგიის ფასი განისაზღვრება ბაზრის წესებისა და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის შესაბამისი სამართლებრივი აქტის თანახმად.

მუხლი 6. ანგარიშსწორება

6.1. საწარმოდან შესყიდული საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა აისახება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორსა და საწარმოს შორის გაფორმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტში. ამასთან, თუ ბაზრის წესების შესაბამისად გამოყენებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების ან სისტემათაშორისი ხაზით (ხაზებით) მიწოდებული და მიღებული ელექტროენერგიის შემავალზე ალრიცხვის აქტებში შეტანილი მონაცემების ცვლილებები იწვევს საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობის კორექტირებას, დგება ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების კორექტირებული აქტი.

6.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საწარმოს სათანადოდ გაფორმებულ და დამოწმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტის 4 ეგზემპლარს ხელმოსაწერად წარუდგენს საანგარიშო პერიოდის დასრულებიდან არაუგვიანეს 12 კალენდარული დღისა. საწარმო ვალდებულია ხელმოწერილი აქტის 2 ეგზემპლარი ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს დაუბრუნოს მიღებიდან 2 კალენდარული დღის ვადაში.

6.3. ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტში წარდგენილი მონაცემების საფუძველზე (მიუხედავად იმისა, დადასტურებულია თუ არა იგი საწარმოს მიერ), საწარმო გამოწერს და ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს წარუდგენს შესაბამის საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციას (ანგარიშ-ფაქტურას) საბალანსო ელექტროენერგიის ღირებულებაზე. საგადასახადო ანგარიშ-ფაქტურის გამოწერისა და წარდგენის პირობები და წესი რეგულირდება საგადასახადო კანონმდებლობით.

6.4. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია, არაუგვიანეს საანგარიშო პერიოდის დასრულებიდან 28 კალენდარული დღისა, საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში ან სხვა შესაბამის დოკუმენტში მითითებულ საბანკო ანგარიშზე გადარიცხვის გზით, პირდაპირ აუნაზღაუროს საწარმოს საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში მითითებული თანხა. ვალდებულება შესრულებულად ითვლება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საწარმოს საბანკო ანგარიშზე საბალანსო ელექტროენერგიის სრული ღირებულების ჩარიცხვის დღეს. თუ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი არ ეთანხმება საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) მონაცემებს, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია საწარმოს აუნაზღაუროს საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში (ანგარიშ-ფაქტურაში) აღნიშნული თანხის არასადავო ნაწილი.

6.5. საბალანსო ელექტროენერგიის საფასურის კორექტირების შემთხვევაში, თუ შედეგად:

6.5.1. იზრდება საბალანსო ელექტროენერგიის საფასური, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) გამოწერის თვის დასრულებიდან არაუგვიანეს 28 კალენდარული დღისა აუნაზღაუროს საწარმოს კორექტირების შედეგად დამატებით გადასახდელი თანხა. თუ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი არ ეთანხმება მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) მონაცემებს, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია საწარმოს აუნაზღაუროს დამატებით გადასახდელი თანხის არასადავო ნაწილი.

6.5.2. მცირდება საბალანსო ელექტროენერგიის საფასური, საწარმო ვალდებულია მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) გამოწერის თვის დასრულებიდან არაუგვიანეს 25 კალენდარული დღისა აუნაზღაუროს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს კორექტირების შედეგად ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის სასარგებლოდ დამატებით რიცხული თანხა.

6.6. მხარეთა შორის ანგარიშსწორება, როგორც წესი, ხორციელდება უნაღდო ანგარიშსწორების წესით, თუ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მხრიდან არ იქნება წერილობით მოთხოვნილი ანგარიშსწორების სხვა მიღებული წესის გამოყენება.

მუხლი 7. ფორს-მაჟორი

7.1. სტანდარტულ პირობებში ფორს-მაჟორი ნიშნავს ისეთ მოვლენას ან გარემოებას, რომელსაც მხარე სათანადოდ ვერ აკონტროლებს, რომლის თავიდან აცილება, შეჩერება ან გამოსწორება არ ხერხდება, მიუხედავად მხარის ყველანაირი ძალისხმევისა, და რომლის შედეგადაც ან რომლის გამოც რომელიმე მხარე ვერ ასრულებს სტანდარტულ პირობებიდან გამომდინარე თავის მოვალეობებს. ფორს-მაჟორულ მოვლენაში იგულისხმება (მაგრამ არა მხოლოდ):

7.1.1. ომი, საომარი მოქმედებები, ზოკადა, მობილიზაცია, რეკვიზიცია ან ემბარგო;

7.1.2. აჯანყება, რევოლუცია, ამბოხება, სამოქალაქო ომი, საზოგადო წესრიგის დარღვევა, სამოქალაქო არეულობა, საბოტაჟი და ტერორისტული აქტები;

7.1.3. ხანძარი, აფეთქება, შტორმი, ქარი, წყალდიდობა, მიწისძვრა, ქარიშხალი და სხვა სტიქიური მოვლენები;

7.2. არცერთ მხარეს არ მოეთხოვება სტანდარტული პირობების შესრულება და არ ჩაეთვლება ვალდებულების შეუსრულებლობად, თუ ნებისმიერი ვალდებულების შეუსრულებლობის გამომწვევი მიზეზი ფორს-მაჟორული მოვლენაა, იმ პირობით, რომ ერთ-ერთი მხარის მიერ ფინანსური სახსრების ნაკლებობა არ ჩაითვლება ფორს-მაჟორულ მოვლენად.

7.3. მხარეები თავისუფლდებიან პასუხისმგებლობისგან სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული ვალდებულებების ნაწილობრივ ან მთლიან შეუსრულებლობაზე მხოლოდ ამ მუხლის 7.1 პუნქტით გათვალისწინებული მოვლენების მოქმედების პერიოდში. ასეთ შემთხვევებში, სტანდარტული პირობებით განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულების ვადები გადაიწევენ იმ პერიოდით, რომლის განმავლობაშიც მოქმედებს ფორს-მაჟორული მოვლენები.

7.4. ფორს-მაჟორული მოვლენის შემთხვევაში მხარემ, რომელსაც იგი უშუალოდ ეხება, 5 სამუშაო დღის განმავლობაში წერილობით უნდა აცნობოს მეორე მხარეს ამ მოვლენის შესახებ, შესაბამისი ფაქტების და მონაცემების, სავარაუდო შედეგებისა და მისი ხანგრძლივობის მითითებით, ხოლო მომდევნო ერთი თვის განმავლობაში უნდა წარმოადგინოს ფორს-მაჟორული მოვლენის დამადასტურებელი შესაბამისი დოკუმენტი (შესაბამისი უფლებამოსილი ორგანოს მიერ დადგენილი წესით გაცემული ცნობა).

მუხლი 8. დავების გადაწყვეტა

8.1. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი და საწარმო განახორციელებენ ყველა შესაძლო ღონისძიებას, რათა მორიგებით დაასრულონ ნებისმიერი დავა ან უთანხმოება, რომელიც შესაძლოა წარმოიქმნას სტანდარტულ პირობებთან (მის განმარტებასთან, გამოყენებასთან ან/და შესრულებასთან) დაკავშირებით.

8.2. იმ შემთხვევაში, თუ მხარეები ვერ მიაღწევენ შეთანხმებას, სადავო საკითხი წარედგინება საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას ან საქართველოს ფარგლებში მოქმედ იმ სასამართლოს, რომლის იურისდიქცია ვრცელდება სტანდარტული პირობების შესრულების ადგილზე.

მუხლი 9. სხვა პირობები

9.1. თუ სტანდარტული პირობების რომელიმე დებულება ან მისი ნაწილი ან რომელიმე მხარის მიმართ მისი გამოყენება არ არის კანონიერი ან მისი განხორციელება შეუძლებელია, მაშინ სტანდარტული პირობების ყველა სხვა დებულება, შეძლებისდაგვარად, წაიკითხება როგორც მოქმედი და განხორციელებადი ან იმგვარად, რომ ისინი კვლავაც სრულ ძალაში დარჩნენ, ხოლო უმოქმედო და განუხორციელებელი ნაწილი უნდა გამოეყოს სტანდარტულ პირობებს ისე, რომ რაც შეიძლება სრულად იქნას შენარჩუნებული სტანდარტული პირობების სხვა დებულებების კანონიერება და მათი განხორციელების შესაძლებლობა.

9.2. სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული პირობები შესასრულებლად სავალდებულოა მხარეებისათვის და მათი შესაბამისი უფლებამონაცვლეთათვის. დაუშვებელია სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული ვალდებულებების გადაცემა სხვა მხარისათვის, მეორე მხარის წინასწარი წერილობითი თანხმობის გარეშე.

9.3. სტანდარტული პირობები რეგულირდება და განიმარტება საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად.

9.4. ხელშეკრულების შესრულების ადგილია ქ. თბილისი.

9.5. სტანდარტული პირობები ძალაში შედის საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით დამტკიცებისა და დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტთან რეგისტრაციისთანავე და მოქმედებს უვადოდ.

სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი“

მისამართი: საქართველო, თბილისი, ძველი
თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. №2.

საბანკო რეკვიზიტები: სს „თიზისი ბანკი“,
ვერის ფილიალი

ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი: 205170036

ვახტანგ ამბოკაძე
გენერალური დირექტორი





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების
მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

გ ა ლ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა № 36/32

2016 წლის 24 მაისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/3 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის თაობაზე

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლისა და 22¹ მუხლის პირველი პუნქტისა და კომისიის 2003 წლის 7 აგვისტოს № 12 დადგენილებით დამტკიცებული „ადმინისტრაციული წარმოების განხორციელების დებულების“ 29-ე მუხლის საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ

გადაწყვიტა:

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/3 გადაწყვეტილების პირველი პუნქტით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობები“ ჩამოყალიბდეს თანდართული რედაქციით.
2. გადაწყვეტილება ძალაშია კომისიის საჯარო სხდომაზე გამოცხადების დღიდან.
3. გადაწყვეტილება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოში (მის: ქ. თბილისი, დავით აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ, №6), მისი საჯაროდ გამოქვეყნებიდან ერთი თვის ვადაში.
4. დაევალოს კომისიის საზოგადოებასთან ურთიერთობის დეპარტამენტს (ნ. ლაშხია), დაუყოვნებლივ უზრუნველყოს ამ გადაწყვეტილების საჯაროდ გამოქვეყნება კომისიის შენობაში საჯაროდ ხელმისაწვდომ ადგილას და კომისიის ვებ-გვერდზე (www.gnec.org).
5. კონტროლი გადაწყვეტილების შესრულებაზე დაევალოს კომისიის ელექტროენერგეტიკის დეპარტამენტს (ნ. ბერიძე).

თავმჯდომარე

კომისიის წევრი

კომისიის წევრი



ი. მილორავე

გ. შონია

გ. ფანგანი

302/02-16'



საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული
პირობების
ცვლილება N1

ქ. თბილისი

6 აგვისტო, 2018 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული
კომისიის 2018 წლის 26 ივლისის N61/19 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2016 წლის 16
აგვისტოს (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/2174-00, რეგისტრაციის
თარიღი: 16.08.16) "საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტულ პირობებში" განხორციელდეს შემდეგი სახის ცვლილება:

1. ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.1 და 6.2 პუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს
შემდეგი რედაქციით:
2. „6.1. საწარმოდან შესყიდული საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა აისახება
ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორსა და საწარმოს შორის მატერიალური
ან ელექტრონული ფორმით გაფორმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების
აქტში. ამასთან, თუ „ბაზრის წესების“ შესაბამისად გამომუშავებული,
მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების ან
სისტემათაშორისი ხაზით (ხაზებით) მიწოდებული და მიღებული
ელექტროენერგიის შემაჯამებელ აღრიცხვის აქტებში შეტანილი მონაცემების
ცვლილებები იწვევს საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობის კორექტირებას,
დგება ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების კორექტირებული აქტი
მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით.
- 6.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საწარმოს სათანადოდ
გაფორმებულ და დამოწმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტის 4
ეგზემპლარს მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით წარუდგენს
ხელმოსაწერად საანგარიშო პერიოდის დასრულებიდან არაუგვიანეს 12
კალენდარული დღისა. საწარმო ვალდებულია ხელმოწერილი აქტის 2
ეგზემპლარი ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს მატერიალური ან
ელექტრონული ფორმით დაუბრუნოს მიღებიდან 2 კალენდარული დღის
ვადაში.“;
3. ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.6 პუნქტის შემდეგ დაემატოს 6.7 პუნქტი შემდეგი
რედაქციით:
„6.7. წინამდებარე ხელშეკრულების 6.1 და 6.2 პუნქტით განსაზღვრულ
შემთხვევებში, მიღება-ჩაბარების აქტის ელექტრონული ფორმით შედგენა და
გაფორმება ხორციელდება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ვებ-
გვერდზე (www.esco.ge) არსებული ელექტრონული სისტემის მეშვეობით.
ელექტრონული ფორმით გაფორმებულ და ხელმოწერილ მიღება-ჩაბარების აქტს

აქვს მატერიალური ფორმით გაფორმებული და ხელმოწერილი მიღება-ჩაბარების აქტის თანაბარი იურიდიული ძალა.“.

4. წინამდებარე ცვლილება ძალაში შედის საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით დამტკიცებისა და მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი წესით დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატთან რეგისტრაციისთანავე და მოქმედებს უვადოდ.

სს “ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი”

მისამართი: საქართველო, თბილისი,

ძველი თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. #2

საბანკო რეკვიზიტები: სს “თიბისი ბანკი”

ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი: 205170036

ვახტანგ ამბოკაძე

გენერალური დირექტორი





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

გ ა დ ა ო ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა №61/19

2018 წლის 26 ივლისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 24 მაისის №36/32 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის თაობაზე

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლისა და 22¹ მუხლის პირველი პუნქტისა და საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 63-ე მუხლის საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ

გადაწყვიტა:

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2016 წლის 24 მაისის №36/32 გადაწყვეტილების პირველი პუნქტით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში“ შეტანილ იქნეს შემდეგი ცვლილება:

ა) 6.1-6.2 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„6.1. საწარმოდან შესყიდული საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა აისახება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორსა და საწარმოს შორის მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით გაფორმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტში. ამასთან, თუ ბაზრის წესების შესაბამისად გამოუმუშავებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების ან სისტემათაშორისი ხაზით (ხაზებით) მიწოდებული და მიღებული ელექტროენერგიის შემაჯამებელ აღრიცხვის აქტებში შეტანილი მონაცემების ცვლილებები იწვევს საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობის კორექტირებას, დგება ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების კორექტირებული აქტი მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით.

6.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი საწარმოს სათანადოდ გაფორმებულ და დამოწმებულ ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტის 4 ეგზემპლარს მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით წარუდგენს ხელმოსაწერად საანგარიშო პერიოდის დასრულებიდან არაუგვიანეს 12 კალენდარული დღისა. საწარმო ვალდებულია ხელმოწერილი აქტის 2 ეგზემპლარი ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით დაუბრუნოს მიღებიდან 2 კალენდარული დღის ვადაში.“;

ბ) 6.6. პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 6.7 პუნქტი:

„6.7. წინამდებარე ხელშეკრულების 6.1 და 6.2 პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევებში, მიღების-ჩაბარების აქტის ელექტრონული ფორმით შედგენა და გაფორმება ხორციელდება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ვებ-

გვერდზე (www.esco.ge) არსებული ელექტრონული სისტემის მეშვეობით. ელექტრონული ფორმით გაფორმებულ და ხელმოწერილ მიღება-ჩაბარების აქტს აქვს მატერიალური ფორმით გაფორმებული და ხელმოწერილი მიღება-ჩაბარების აქტის თანაბარი იურიდიული ძალა.“.

2. გადაწყვეტილება ძალაშია კომისიის სხდომაზე გამოცხადების დღიდან.
3. გადაწყვეტილება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოში (მის: ქ. თბილისი, დავით აღმაშენებლის ხეივანი, მე-12 კმ, №6), მისი საჯაროდ გამოქვეყნებიდან ერთი თვის ვადაში.
4. დაევალოს კომისიის საზოგადოებასთან ურთიერთობის დეპარტამენტს, დაუყოვნებლივ უზრუნველყოს ამ გადაწყვეტილების საჯაროდ გამოქვეყნება კომისიის შენობაში საჯაროდ ხელმისაწვდომ ადგილას და კომისიის ვებ-გვერდზე (www.gnerc.org).
5. კონტროლი გადაწყვეტილების შესრულებაზე დაევალოს კომისიის ელექტროენერგეტიკის დეპარტამენტს.

ირინა მილორავა

კომისიის თავმჯდომარე

გიორგი ფანგანი

კომისიის წევრი

მაია მელიქიძე

კომისიის წევრი

დავით წარმანია

კომისიის წევრი



საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების
ცვლილება N2

ქ. თბილისი

01 ივლისი, 2024 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2024 წლის 27 ივნისის N23/4 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 16 აგვისტოს (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/2174-00, რეგისტრაციის თარიღი: 16.08.16) "საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში" განხორციელდეს შემდეგი სახის ცვლილება:

1. ხელშეკრულების პირველი მუხლის 1.1 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„1.1 წინამდებარე სტანდარტული პირობები წარმოადგენს წინასწარ ჩამოყალიბებულ, მრავალჯერადი გამოყენებისათვის გამიზნულ სახელშეკრულებო პირობებს (ტიპიურ სახელშეკრულებო ფორმულარს), რომელსაც ერთი მხარე - სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი“ (ტექსტში შემდგომში „ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს, რეგისტრის N205170036, წარმოდგენილი მისი გენერალური დირექტორის ვახტანგ ამბოკაძეს მიერ) უდგენს იმ კვალიფიციურ საწარმოს, ასევე, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში, განაწილების ლიცენზიატს განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში და ბირჟის ოპერატორს (შემდგომში „საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ და საქართველოს ენერგეტიკისა და მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ (შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობენ ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში.

2. ხელშეკრულების მე-3 მუხლის 3.2 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი სტანდარტული პირობებით შეისყიდის:
3.2.1. მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.3 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლისგან და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში სალტზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას (საბალანსო ელექტროენერგია),
3.2.2. იმპორტიორის მიერ იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერგია);

3.2.3 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.1 პუნქტებით განსაზღვრული მწარმოებლისა და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში, ერთის მხრივ, სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მეორეს მხრივ, მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.4 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.5 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტიურად მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.6 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.4 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორზე სტანდარტული პირობებით ყიდის საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე საწარმოების მიერ გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას“.

3. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტს დაემატოს 4.1.3 და 4.1.4 ქვეპუნქტები შემდეგი რედაქციით:

„4.1.3 იგი წარმოადგენს საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-6 და მე-7 პუნქტების თანახმად მინიჭებული აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის ან ყიდვის უფლებამოსილება.

4.1.4 ბირჟის ოპერატორი, იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში, ელექტროენერგიის ბირჟაზე, საწარმოების მიერ შესყიდული ელექტროენერგია (ჯამურად) ნაკლებია, საწარმოების მიერ გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე (ჯამურად), გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერგიის ნაწილში.“.

სს "ელექტროენერგეტიკული სისტემის

კომერციული ოპერატორი"

მისამართი: საქართველო, თბილისი,

ძველი თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. #2

საბანკო რეკვიზიტები: სს "თიბისი ბანკი"

ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი: 205170036

კახაბერ ქეზურია

გენერალური დირექტორი





1/2174-002

საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების ცვლილება N2

ქ. თბილისი

01 ივლისი, 2024 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2024 წლის 27 ივნისის N23/4 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 16 აგვისტოს (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/2174-00, რეგისტრაციის თარიღი: 16.08.16) "საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში" განხორციელდეს შემდეგი სახის ცვლილება:

1. ხელშეკრულების პირველი მუხლის 1.1 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„1.1 წინამდებარე სტანდარტული პირობები წარმოადგენს წინასწარ ჩამოყალიბებულ, მრავალჯერადი გამოყენებისათვის გამოზნულ სახელშეკრულებო პირობებს (ტიპიურ სახელშეკრულებო ფორმულას), რომელსაც ერთი მხარე - სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი“ (ტექსტში შემდგომში „ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს, რეგისტრის N205170036, წარმოდგენილი მისი გენერალური დირექტორის ვახტანგ ამბოკაძეს მიერ) უდგენს იმ კვალიფიციურ საწარმოს, ასევე, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში, განაწილების ლიცენზიატს განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში და ბირჟის ოპერატორს (შემდგომში „საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ და საქართველოს ენერგეტიკისა მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ (შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობენ ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში.

2. ხელშეკრულების მე-3 მუხლის 3.2 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი სტანდარტული პირობებით შეისყიდის:
3.2.1. მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.3 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლისგან და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას (საბალანსო ელექტროენერგია),
3.2.2. იმპორტიორის მიერ იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერგია);

3.2.3 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.1 პუნქტებით განსაზღვრული მწარმოებლისა და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში, ერთის მხრივ, სალტზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მეორეს მხრივ, მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.4 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.5 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტიურად მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.6 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.4 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორზე სტანდარტული პირობებით ყიდის საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე საწარმოების მიერ გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას“.

3. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტს დაემატოს 4.1.3 და 4.1.4 ქვეპუნქტები შემდეგი რედაქციით:

„4.1.3 იგი წარმოადგენს საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-6 და მე-7 პუნქტების თანახმად მინიჭებული აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის ან ყიდვის უფლებამოსილება.

4.1.4 ბირჟის ოპერატორი, იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში, ელექტროენერგიის ბირჟაზე, საწარმოების მიერ შესყიდული ელექტროენერგია (ჯამურად) ნაკლებია, საწარმოების მიერ გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე (ჯამურად), გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერგიის ნაწილში.“.

სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი“

მისამართი: საქართველო, თბილისი,

ძველი თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. #2

საბანკო რეკვიზიტები: სს „თიბისი ბანკი“

ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდზე: 205170036

კახაბერ ქეზურია

გენერალური დირექტორი





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების პარამულისრეგულირებელი ეროვნული კომისია

გ ა დ ა ო ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა №23/4

2024 წლის 27 ივნისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/3 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის თაობაზე

2024 წლის 12 ივნისს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას (შემდგომში - კომისია) №01/598 წერილით (შემდგომში - წერილი) მომართა ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორმა (შემდგომში - ესკო).

წერილი შეეხება საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის №246 დადგენილებით დამტკიცებულ „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციაში“ (შემდგომში - კონცეფცია) განხორციელებული ცვლილებებიდან გამომდინარე, „საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/3 გადაწყვეტილებაში (შემდგომში - გადაწყვეტილება) ცვლილების შეტანის საჭიროებას.

2024 წლის 4 ივნისს კონცეფციაში განხორციელდა ცვლილებები, რომლითაც განისაზღვრა ელექტროენერგიის საბითუმო ბაზრის გარდამავალი მოდელი (შემდგომში - გარდამავალი მოდელი). გარდამავალი მოდელი, არ ითვალისწინებს უბალანსობაზე პასუხისმგებლობას და უბალანსობის ფასის საბაზრო მექანიზმით ჩამოყალიბების შესაძლებლობას იმ ფორმით, რა ფორმითაც გათვალისწინებული იყო სამიზნე მოდელით. სანაცვლოდ, გარდამავალ პერიოდში ნარჩუნდება საბალანსო ელექტროენერგიით ვაჭრობის დღეს არსებული მოდელი. ამასთან, ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობის შესაძლებლობა ჩნდება საქართველოს ენერგეტიკულ ბირჟაზე (შემდგომში - ბირჟა). შესაბამისად, საქართველოს ენერგეტიკული ბირჟის ფუნქციონირების დაწყების შედეგად, გარდამავალ მოდელში, ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობა შესაძლებელი იქნება ელექტროენერგიის დღით ადრე და დღიურ ბაზრებზე, პირდაპირი ხელშეკრულებებით ან/და საბალანსო ელექტროენერგიის ყიდვა/გაყიდვით.

აღნიშნულიდან გამომდინარე, საჭიროა გადაწყვეტილებაში ცვლილებების შეტანა და საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში (შემდგომში - სტანდარტული პირობები) ესკოს მიერ საბალანსო

ელექტროენერგიის ყიდვის შემთხვევებისა და შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობის დაზუსტება, კერძოდ, შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობის გამოთვლისას, მონაწილეთა მიერ ბირჟაზე ნავაჭრი რაოდენობების გათვალისწინება.

კომისიამ განიხილა წერილში მოცემული არგუმენტაცია, ასევე მასზე თანდართული, გადაწყვეტილებაში შესატანი ცვლილებების პროექტი და მიიჩნევს, რომ ესკოს მოთხოვნა დასაბუთებულია და საჭიროა სტანდარტულ პირობებში შესაბამისი, გარდამავალი მოდელის საჭიროებებს მორგებული ცვლილებების განხორციელება.

ყოველივე ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონის 23-ე მუხლისა და „საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის“ 63-ე მუხლის საფუძველზე, კომისიამ

გადაწყვიტა:

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 გადაწყვეტილების პირველი პუნქტით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების:

ა) პირველი მუხლის 1.1 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„1.1 წინამდებარე სტანდარტული პირობები წარმოადგენს წინასწარ ჩამოყალიბებულ, მრავალჯერადი გამოყენებისათვის გამიზნულ სახელშეკრულებო პირობებს (ტიპიურ სახელშეკრულებო ფორმულარს), რომელსაც ერთი მხარე - სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციული ოპერატორი“ (შემდგომში „ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს, საიდენტიფიკაციო ნომერი: N205170036, მისამართი: ქ. თბილისი, ბარათაშვილის ქ. N2, წარმოდგენილი მისი გენერალური დირექტორის ვახტანგ ამბოკაძეს მიერ) უდგენს იმ კვალიფიციურ საწარმოს, ასევე, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში, განაწილების ლიცენზიატს განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში და ბირჟის ოპერატორს (შემდგომში „საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის №246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ და საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ (შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობენ ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში.“.

ბ) მე-3 მუხლის 3.2 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი სტანდარტული პირობებით შესყიდის:

3.2.1. მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.3 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლისგან და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას (საბალანსო ელექტროენერგია);

3.2.2. იმპორტიორის მიერ იმპორტირებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და მის მიერ იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობას (საბალანსო ელექტროენერგია);

3.2.3 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის (გარდა ამ მუხლის 3.2.1 პუნქტებით განსაზღვრული მწარმოებლისა და 3.2.4 პუნქტით განსაზღვრული შემთხვევისა) მიერ საანგარიშო პერიოდში, ერთი მხრივ, სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და, მეორე მხრივ, მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.4 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტით განსაზღვრული მწარმოებლის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.5 საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის ჯამურ რაოდენობასა და ფაქტიურად მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.6 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.4 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორზე სტანდარტული პირობებით ყიდის საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე საწარმოების მიერ გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.“.

გ) მე-4 მუხლის 4.1.2 პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 4.1.3 და 4.1.4 პუნქტები:

„4.1.3 იგი წარმოადგენს საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის“ 17⁴ მუხლის მე-6 და მე-7 პუნქტების თანახმად,

მინიჭებული აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის ან ყიდვის უფლებამოსილება.

4.1.4 ბირჟის ოპერატორი, იმ შემთხვევაში, თუ საანგარიშო პერიოდში, ელექტროენერგიის ბირჟაზე, საწარმოების მიერ შესყიდული ელექტროენერგია (ჯამურად) ნაკლებია, საწარმოების მიერ გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობაზე (ჯამურად), გაყიდული და შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობებს შორის სხვაობის შესატყვისი ელექტროენერგიის ნაწილში.“.

2. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის აპარატის საზოგადოებასთან ურთიერთობის დეპარტამენტმა დაუყოვნებლივ უზრუნველყოს ამ გადაწყვეტილების საჯაროდ გამოქვეყნება კომისიის ვებ-გვერდზე (www.gnerc.org).
3. გადაწყვეტილება ძალაშია კომისიის საჯარო სხდომაზე გამოცხადების დღიდან.
4. გადაწყვეტილება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოში (მის.: ქ. თბილისი, დავით აღმაშენებლის ხეივანი, №64) მისი საჯაროდ გამოქვეყნებიდან 1 (ერთი) თვის ვადაში.

გიორგი ფანგანი

კომისიის თავმჯდომარე - მ.შ.

დავით თვალაბეიშვილი

კომისიის წევრი

გიორგი ფრუიძე

კომისიის წევრი