

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი
ხელშეკრულების სტანდარტული პირობები

ქ. თბილისი

1 სექტემბერი 2014 წ.

პრეამბულა

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობები (შემდგომში „სტანდარტული პირობები“) შემუშავებულია საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის, „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი 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 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, რეესტრის №205170036, წარმოდგენილი მისი გენერალური დირექტორის ვახტანგ ამბოკაძეს მიერ) უდგენს იმ კვალიფიციურ საწარმოს, ასევე, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში (ტექსტში შემდგომ „საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონისა და „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ (შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობენ ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში.

ქ. თბილისი

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

1.3. სტანდარტული პირობები აწესრიგებს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საწარმოზე საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის 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 ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონით, საქართველოს ენერგეტიკის სამინისტროსა და საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის მიერ გამოცემული (მიღებული) შესაბამისი კანონქვემდებარე ნორმატიული აქტებით.

მუხლი 3. სტანდარტული პირობების საგანი

3.1. სტანდარტული პირობების საგანს წარმოადგენს საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვა.

3.2. საწარმო ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში შესყიდულ (ფაქტიური საშუალო დანაკარგის გათვალისწინებით) ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.3. სტანდარტული პირობების შესაბამისად, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ყიდის, ხოლო საწარმო 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. იგი წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატს, პირდაპირ მომხმარებელს, ექსპორტიორს, ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასაღურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში), დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია განაწილების, პირდაპირი მოხმარების (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასაღურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად), ექსპორტის ან ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის.

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 ფასის ფორმირება ხდება ბაზრის წესების შესაბამისად.

მუხლი 6. ანგარიშსწორება

6.1. საწარმოზე გაყიდული საბალანსო ელექტროენერგიის რაოდენობა აისახება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორსა და საწარმოს შორის 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.

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), ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი გამოწერს და საწარმოს წარუდგენს შესაბამის საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციას (ანგარიშ-ფაქტურას) საბალანსო ელექტროენერგიის ღირებულებაზე. საგადასახადო ანგარიშ-ფაქტურის გამოწერისა და წარდგენის პირობები და წესი რეგულირდება საგადასახადო კანონმდებლობით;

6.4. საწარმო ვალდებულია, არაუგვიანეს საანგარიშო პერიოდის დასრულებიდან 25 კალენდარული დღისა, საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში ან სხვა შესაბამის დოკუმენტში მითითებულ საბანკო ანგარიშზე გადარიცხვის გზით, პირდაპირ აუნაზღაუროს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში მითითებული თანხა. ვალდებულება შესრულებულად ითვლება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის საბანკო ანგარიშზე საბალანსო ელექტროენერგიის სრული ღირებულების ჩარიცხვის დღეს. მიუხედავად იმისა, ეთანხმება

გ. ა. შიშკა

თუ არა საწარმო ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტს ან/და საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) მონაცემებს, საწარმომ უნდა გადარიცხოს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში (ანგარიშ-ფაქტურაში) აღნიშნული თანხა.

6.5. საბალანსო ელექტროენერგიის საფასურის კორექტირების შემთხვევაში, თუ შედეგად:

6.5.1. იზრდება საბალანსო ელექტროენერგიის საფასური, საწარმო ვალდებულია მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) გამოწერის თვის დასრულებიდან არაუგვიანეს 25 კალენდარული დღისა აუნაზღაუროს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს კორექტირების შედეგად დამატებით გადასახდელი თანხა;

6.5.2. მცირდება საბალანსო ელექტროენერგიის საფასური, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) გამოწერის თვის დასრულებიდან არაუგვიანეს 28 კალენდარული დღისა აუნაზღაუროს საწარმოს კორექტირების შედეგად საწარმოს სასარგებლოდ მეტობით 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.

6.7. თუ საბალანსო ელექტროენერგიის ღირებულება ან/და კორექტირების შედეგად დამატებით გადასახდელი თანხა საწარმოს მიერ არ იქნა დაფარული ან არასრულად იქნა დაფარული სტანდარტული პირობებით განსაზღვრულ ვადაში, გადაუხდელ თანხას გადახდისათვის დადგენილი თარიღიდან დაერიცხება პირგასამტეხლო ყოველ ვადაგადაცილებულ დღეზე 0,06 %-იანი განაკვეთით, რომლის დარიცხვა დაიწყება საანგარიშო პერიოდის ან მაკორექტირებელი საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) გამოწერის თვის დასრულებიდან 26-ე კალენდარულ დღეს, ხოლო პირგასამტეხლოს დარიცხვა შეწყდება იმ დღის მომდევნო დღეს (მომდევნო დღის



ჩაუთვლელად), როდესაც ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის საბანკო ანგარიშზე ჩაირიცხება გადაუხდელი თანხა.

6.8. პირგასამტეხლოს გაანგარიშება ხდება საანგარიშო პერიოდის დასრულებისთანავე, რის შესახებაც ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი წერილს უგზავნის საწარმოს თანდართული გაანგარიშებით. დარიცხული პირგასამტეხლოს გადახდის ვალდებულება საწარმოს წარმოეშობა წერილობითი შეტყობინების მიღების შემდეგ.

6.9. სტანდარტული პირობების საფუძველზე საწარმოს მიერ ასანაზღაურებელი თანხა არ ექვემდებარება საპირისპირო მოთხოვნებში ან/და სხვაგვარად ჩათვლასა თუ გაქვითვას, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის წინასწარი წერილობითი თანხმობის გარეშე. სტანდარტული პირობების საფუძველზე საწარმოს მიერ ასანაზღაურებელი თანხის გადახდის ვალდებულების სხვა (მესამე) პირისათვის გადაცემა დაუშვებელია ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის წინასწარი წერილობითი თანხმობის გარეშე.

6.10. სტანდარტული პირობების შესაბამისად, საბალანსო ელექტროენერგიის ღირებულების ან მასთან დაკავშირებული ნებისმიერი გადასახადის, გადასახდელის ან დაკისრებული პირგასამტეხლოს არასრული გადახდის ან/და გადახდის ვადის დარღვევის შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია მიმართოს კანონმდებლობით გათვალისწინებულ ზომებს, რაც მოიცავს, მაგრამ არ შემოიფარგლება ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის უფლებით, მოითხოვოს საწარმოსათვის ელექტროენერგიის მიწოდების შეზღუდვა ან შეწყვეტა მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი წესით.

მუხლი 7. გადახდის გარანტია

7.1. საწარმოს მიერ სტანდარტული პირობების 6.4 და 6.5.1 მუხლებით გათვალისწინებული ვალდებულების დარღვევისას, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია წერილობით მოსთხოვოს საწარმოს საბანკო გარანტიის წარმოდგენა, როგორც მოთხოვნის თარიღისათვის არსებულ, ასევე მომავალ საანგარიშო პერიოდში (პერიოდებში) მოსალოდნელ სავარაუდო გადასახდელ თანხაზე. საბანკო

გარანტიით უზრუნველყოფილი თანხა არ შეიძლება იყოს 6.4 და 6.5.1 მუხლების შესაბამისად გადაუხდელ თანხაზე ნაკლები.

7.2. საწარმოს მიერ საბანკო გარანტიის წარმოდგენლობა შესაძლოა გახდეს საწარმოს მიმართ სტანდარტული პირობების 6.10 მუხლით გათვალისწინებულ ღონისძიებების გატარების საფუძველი. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ელექტროენერგიის (სიმძალვრის) მიწოდების შეწყვეტის ან შეზღუდვის თაობაზე შეტყობინებას დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს უგზავნის ბაზრის წესების შესაბამისად.

მუხლი 8. ფორს-მაჟორი

8.1. სტანდარტულ პირობებში ფორს-მაჟორი და ფორს-მაჟორული მოვლენა რომელიმე მხარისათვის ნიშნავს ისეთ მოვლენას ან გარემოებას, რომელსაც მოცემული მხარე სათანადოდ ვერ აკონტროლებს, რომლის თავიდან აცილება, შეჩერება ან გამოსწორება არ ხერხდება, მიუხედავად მოცემული 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):

8.1.1. ომი, საომარი მოქმედებები, ბლოკადა, მობილიზაცია, რეკვიზიცია ან ემბარგო;

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

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

8.2. არც ერთ 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 სახსრების ნაკლებობა არ ჩაითვლება ფორს-მაჟორულ მოვლენად.

8.3. მხარეები თავისუფლდებიან პასუხისმგებლობისგან სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული ვალდებულებების ნაწილობრივ ან მთლიან შეუსრულებლობაზე

მხოლოდ ამ მუხლის 8.1 პუნქტით გათვალისწინებული მოვლენების მოქმედების პერიოდში. ასეთ შემთხვევებში, სტანდარტული პირობებით განსაზღვრული ვალდებულებების შესრულების ვადები გადაიწევეს იმ პერიოდით, რომლის განმავლობაშიც მოქმედებს ფორს-მაჟორული მოვლენები.

8.4. 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 (საქართველოს სავაჭრო-სამრეწველო პალატის მიერ დადგენილი წესით გაცემული ცნობა).

მუხლი 9. დავების გადაწყვეტა

9.1. 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.

9.2. 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.

9.3. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორს უფლება აქვს მოითხოვოს პირველი ინსტანციის სასამართლოს მიერ მიღებული გადაწყვეტილების დაუყოვნებლივ აღსასრულებლად მიქცევა საქართველოს სამოქალაქო საპროცესო კოდექსის 268-ე მუხლის 1¹ ნაწილის შესაბამისად.“

მუხლი 10. სხვა პირობები

10.1. 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, შემდგომისდაგვარად, 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.

10.2. 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.

10.3. სტანდარტული პირობები რეგულირდება და განიმარტება საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად.

10.4. ხელშეკრულების შესრულების ადგილია ქ. თბილისი.

10.5. სტანდარტული პირობები ძალაში შედის 2014 წლის 1 სექტემბრიდან და მოქმედებს უვადოდ.

საერთაშორისო
საპროცესო
კომისია

Handwritten signature

სს „ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი“

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

საბანკო რეკვიზიტები: სს „თიბისი ბანკი“,
ვერის ფილიალი

ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი 205170036

ვახტანგ ანთოვაძე

გენერალური დირექტორი



სს „თიბისი ბანკი“



საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების
მარეგულირებელი ეროვნული კომისია

ბ ა დ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა № 30/5

2014 წლის 14 აგვისტო

ქ. თბილისი

**საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ**

„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის მე-5 მუხლისა და 22¹ მუხლის პირველი პუნქტის საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ გადაწყვიტა:

1. დამტკიცდეს თანდართული „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობები“.
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 (ნ. ლაშხია), 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 (ნ. ბერიძე).

თავმჯდომარე

კომისიის წევრი

კომისიის წევრი



ი. მილორავა

მ. ნადირაძე

გ. შონია

218/02-14'

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტული პირობების
ცვლილება №1

ქ.თბილისი

11 აგვისტო, 2016 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული
კომისიის 2016 წლის 24 მაისის №36/31 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1
სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის № N1/1479-00 თარიღი
26.08.2014) "საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტულ პირობებში" განხორციელდეს შემდეგი სახის ცვლილება:

1. ხელშეკრულების 6.4 პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 6.4¹.
პუნქტი:

"6.4¹. მიუხედავად იმისა, ეთანხმება თუ არა საწარმო ელექტროენერგიის
მიღება-ჩაბარების აქტს ან/და საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-
ფაქტურის) მონაცემებს, საწარმომ უნდა გადარიცხოს ელექტროენერგეტიკული
ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში
(ანგარიშ-ფაქტურაში) აღნიშნული თანხა. ვალდებულება სრულად
შესრულებულად ითვლება, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის
საბანკო ანგარიშზე საბალანსო ელექტროენერგიის სრული ღირებულების
ჩარიცხვის დღეს. საწარმო ვალდებულია, წინამდებარე ხელშეკრულებიდან
გამომდინარე ვალდებულებების შესრულების დროს, საგადახდო დავალებაში
მიუთითოს გადახდის დანიშნულება (დავალიანების დასახელება, რომლის
დაფარვაც ხდება).

იმ შემთხვევაში, თუ საგადახდო დავალებაში მითითებული არ იქნება
გადახდის დანიშნულება და გადახდილი თანხა არ იქნება საკმარისი ბაზრის
ოპერატორის წინაშე არსებული ყველა ვალის დასაფარად, ვალის დაფარვა
მოხდება საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის 387-ე მუხლის პირობების
შესაბამისად, ხოლო თანაბარი სიმძიმის მოთხოვნების შემთხვევაში, ბაზრის
ოპერატორი გადახდილი თანხის გადანაწილებას მოახდენს საბალანსო
ელექტროენერგიისა და გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის
დავალიანებებს შორის პროპორციულად."



2. წინამდებარე ცვლილება ძალაში შედის საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით დამტკიცებისა და “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესებით” დადგენილი წესით დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიანტთან 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 ლ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა № 36/31

2016 წლის 24 მაისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 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 №30/5 გადაწყვეტილების პირველი პუნქტით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებში“ შეტანილ იქნეს შემდეგი ცვლილება:

„6.4. პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 6.4¹. პუნქტი:

6.4¹. მიუხედავად იმისა, ეთანხმება თუ არა საწარმო ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტს ან/და საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციის (ანგარიშ-ფაქტურის) მონაცემებს, საწარმომ უნდა გადარიცხოს ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე საანგარიშსწორებო დოკუმენტაციაში (ანგარიშ-ფაქტურაში) აღნიშნული თანხა. ვალდებულება სრულად შესრულებულად ითვლება, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის საბანკო ანგარიშზე საბალანსო ელექტროენერგიის სრული ღირებულების ჩარიცხვის დღეს. საწარმო ვალდებულია, წინამდებარე ხელშეკრულებიდან გამომდინარე ვალდებულებების შესრულების დროს, საგადახდო დავალებაში მიუთითოს გადახდის დანიშნულება (დავალიანების დასახელება, რომლის დაფარვაც ხდება).

იმ შემთხვევაში, თუ საგადახდო დავალებაში მითითებული არ იქნება გადახდის დანიშნულება და გადახდილი თანხა არ იქნება საკმარისი ბაზრის



ოპერატორის წინაშე არსებული ყველა ვალის დასაფარად, ვალის დაფარვა მოხდება საქართველოს სამოქალაქო კოდექსის 387-ე მუხლის პირობების შესაბამისად, ხოლო თანაბარი სიმძიმის მოთხოვნების შემთხვევაში, ბაზრის ოპერატორი გადახდილი თანხის გადანაწილებას მოახდენს საბალანსო ელექტროენერგიისა და გარანტირებული სიმძლავრის საფასურის დავალიანებებს შორის პროპორციულად.”.

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.gnerec.org).
5. კონტროლი გადაწყვეტილების შესრულებაზე დაევალოს კომისიის ელექტროენერგეტიკის დეპარტამენტს (ნ. ბერიძე).

თავმჯდომარე

ი. მილორავა

კომისიის წევრი

გ. შონია

კომისიის წევრი

გ. ფანგანი



218/02-14^{II}



საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული
პირობების
ცვლილება N2

ქ. თბილისი

6 აგვისტო, 2018 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული
კომისიის 2018 წლის 26 ივლისის N61/16 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1
სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00,
რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) "საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის
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, რეესტრის 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 (ტექსტში შემდგომ
„საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“
საქართველოს კანონისა და „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 საწარმო ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული
პირობებით შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული
ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე
შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის
ელექტროენერგიას.“;
3. ხელშეკრულების მე-3 მუხლის 3.2 პუნქტი შემდეგ დაემატოს 3.2¹ პუნქტი შემდეგი
რედაქციით:
„3.2¹. დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი:



ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობას.“;

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.“;

4. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტის 4.1.1 და 4.1.2 ქვეპუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:
- „4.1.1. იგი წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატს, პირდაპირ მომხმარებელს, ექსპორტიორს, ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასადგურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში), დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში).
- 4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია განაწილების, პირდაპირი მოხმარების (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად), ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის.“;
5. ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.1 და 6.2 პუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:
- „6.1. საწარმოზე გაყიდული 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 სისტემათაშორისო 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.”
6. ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.10 პუნქტის შემდეგ დაემატოს 6.11 პუნქტი შემდეგი რედაქციით:
- „6.11. 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.“
7. 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 ღ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა №61/16

2018 წლის 26 ივლისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტულ პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და
წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14
აგვისტოს №30/5 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

გადაწყვეტა:

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი
ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 გადაწყვეტილების პირველი
პუნქტით დამტკიცებული საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი
ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში“ შეტანილ იქნეს შემდეგი ცვლილება:

ა) 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“ (ტექსტში შემდგომში
„ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული
ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს,
რეესტრის 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 (ტექსტში შემდგომ „საწარმო“), რომლებიც
„ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს
კანონისა და „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“

(შემდგომში „ბაზრის წესები“) შესაბამისად, მონაწილეობენ ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში.“

ბ) 3.2 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2 საწარმო ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.“;

გ) 3.2. პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 3.2¹ პუნქტი:

3.2¹ დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი:

ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობას..“;

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

დ) 4.1.1-4.1.2 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4.1.1. იგი წარმოადგენს განაწილების ლიცენზიატს, პირდაპირ მომხმარებელს, ექსპორტიორს, ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასადგურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში), დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში).

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია განაწილების, პირდაპირი მოხმარების (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში -

საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად), ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის.“;

ე) 6.1-6.2 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„6.1. საწარმოზე გაყიდული 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 სისტემათაშორისო ხაზით (ხაზებით) მიწოდებული და მიღებული ელექტროენერგიის შემაჯამებელ აღრიცხვის აქტებში შეტანილი მონაცემების ცვლილებების 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.”

ვ) 6.10. პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 6.11 პუნქტი:

„6.11. 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.gnecr.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

218/02-14^{III}

რეგისტრირებულია
სს "საქართველოს სახელმწიფო
ელექტროსისტემის" მიერ
თარიღი 31.01.20 № 21/1479-003

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული
პირობების
ცვლილება N3

ქ. თბილისი

29 იანვარი, 2020 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული
კომისიის 2020 წლის 28 იანვრის N7/12 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1
სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00,
რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) "საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის
პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში" განხორციელდეს შემდეგი სახის
ცვლილება:

1. ხელშეკრულების მე-10 მუხლის შემდეგ დამატოს მე-11 მუხლი შემდეგი
რედაქციით:

„მუხლი 11. ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის ხელშეკრულების
საფუძველზე გაფორმებულ „გამომუშავებული, მიწოდებული და
მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტ(ებ)ში“ 2020 წლის 1
იანვრიდან 2020 წლის 1 მარტამდე პერიოდში განხორციელებული
ცვლილებების (კორექტირებების) შედეგად გადასახდელი თანხ(ებ)ის
ანაზღაურების სპეციალური წესი.

11.1 იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის
ხელშეკრულების საფუძველზე გაფორმებულ „გამომუშავებული,
მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების
აქტ(ებ)ში“ 2020 წლის 1 იანვრიდან 2020 წლის 1 მარტამდე პერიოდში
განხორციელებული ცვლილებების შედეგად, კორექტირდება საბალანსო
ელექტროენერგიის საფასური და იწვევს ჯამურად მის შემცირებას,
ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საწარმოსთვის
დამატებით ასანაზღაურებელი თანხის დაფარვასთან დაკავშირებით არ
ვრცელდება ამ ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.5.2 ქვეპუნქტით დადგენილი
წესი და გამოიყენება ამ მუხლით დადგენილი წესი.

11.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია,
აუნაზღაუროს საწარმოს, წინამდებარე მუხლით გათვალისწინებული
კორექტირების შედეგად, საწარმოს სასარგებლოდ, ჩარიცხვის
მომენტისათვის, დამატებით ასანაზღაურებელი თანხა (მიმდინარე
დავალიანების გათვალისწინების, გარეშე), კორექტირების შედეგად
წარმოშობილი დებიტორული დავალიანებ(ებ)ის ელექტროენერგეტიკული

გ. მ. მ. მ.

ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე ჩარიცხული თანხ(ებ)ის ოდენობების შესაბამისად.

11.3 წინამდებარე მუხლის 11.2 პუნქტის შესაბამისად, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მხრიდან საწარმოსთვის ასანაზღაურებელი თანხის გადახდა განხორციელდება აღნიშნული კორექტირების ფარგლებში, დებიტორული დავალიანებ(ებ)ის ჩარიცხვის მომენტისთვის კორექტირების შესაბამისად დარჩენილ საწარმოების ჯამურ კრედიტორულ დავალიანებაში საწარმოს წილის შესაბამისად (პროპორციულად).

11.4 ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია, აუნაზღაუროს საწარმოს ამ მუხლის 11.2 და 11.3 ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული თანხ(ებ)ი, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე შესაბამისი თანხ(ებ)ის ჩარიცხვიდან არაუგვიანეს 3 (სამი) სამუშაო დღისა.

11.5 ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია, განხორციელოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ქმედებები, მათ შორის, გააფორმოს შეთანხმება ვალის გადაკისრების თაობაზე.”.

2. 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 ხელშეკრულების მე-11 მუხლით დადგენილი ვალდებულებების სრულ და ჯეროვან შესრულებამდე.

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

ზაზა დვალიშვილი

გენერალური დირექტორი

Handwritten signature





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების პარამულისრებელი ეროვნული კომისია

გ ა ღ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა №7/12

2020 წლის 28 იანვარი

ქ. თბილისი

**„საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების
სტანდარტულ პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და
წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს
№30/5 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის თაობაზე**

2020 წლის 16 იანვარს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას (შემდგომში - კომისია) #01/36 წერილით (კომისიაში რეგისტრაციის ნომერი - 364/01) მომართა ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორმა (შემდგომში - ესკო), სადაც აღნიშნული იყო კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს N30/5 გადაწყვეტილებით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში“ (შემდგომში - სტანდარტული პირობები) ცვლილების განხორციელების საჭიროება.

წერილში აღნიშნულია, რომ ესკო შპს „ჰიდრო დეველოპმენტ კომპანისგან“ (შემდგომში - კომპანია) შეისყიდის მის საკუთრებაში არსებული კინტრიშა ჰესის მიერ გამომუშავებულ ელექტროენერგიას 2017 წლის 4 სექტემბერს „ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის შესახებ“ გაფორმებული ხელშეკრულების (შემდგომში - ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის ხელშეკრულება) საფუძველზე. ამასთან, შესყიდული ელექტროენერგიის გაყიდვას შესაბამის კვალიფიციურ საწარმოებზე ესკო ახორციელებს სტანდარტული პირობების საფუძველზე. 2020 წლის 16 იანვარს სს „საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემამ“ წერილობით მიმართა ესკოს, სადაც აღნიშნავდა, რომ საბითუმო ვაჭრობაში გამოყენებული კინტრიშა ჰესის აღრიცხვის კვანძ(ებ)ის გაუმართაობისა და მრიცხველის მიერ არასწორად (მეტობით) აღრიცხული გამომუშავებული ელექტროენერგიის რაოდენობის გამო წარმოიშვა კომპანიასთან გაფორმებულ „გამომუშავებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტ(ებ)ში“ ცვლილებების განხორციელების აუცილებლობა. აღნიშნული, თავის მხრივ, გამოიწვევს 2017, 2018 და 2019 წლების საბითუმო ყიდვა-გაყიდვის ერთიანი ბაზების ცვლილებას, რის შედეგადაც, საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე

კვალიფიციურ საწარმოებს წარმოეშობათ ფინანსური უფლება-მოვალეობები. გარდა ამისა, აღნიშნული ცვლილებების შედეგად, წინასწარი მონაცემების საფუძველზე, კომპანიასა და რიგ სხვა კვალიფიციურ საწარმოებს ერთობლივად, ესკოს მიმართ წარმოეშობათ დავალიანება ჯამში ორ მილიონ ლარზე მეტი ოდენობით, რომლის უმეტესი წილი მოდის სწორედ კომპანიაზე. ამასთანავე, კომისიაში გამოგზავნილ წერილში ესკო აღნიშნავს, რომ მას გაუჩნდება ტოლფასი სოლიდური კრედიტორული დავალიანება საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე კვალიფიციური საწარმოების მიმართ.

კომპანიასა და ესკოს შორის გაფორმებული ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის ხელშეკრულება არ ითვალისწინებს კორექტირების შედეგად გადასახდელი თანხების დაფარვის ისეთ ვადებს, რომელებიც გათვალისწინებულია სტანდარტული პირობებით. შესაბამისად, ესკო აღნიშნავს, რომ ზემოხსენებული თანხების ოდენობიდან და სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული გადახდის მჭიდრო ვადებიდან გამომდინარე, იგი ვერ შეძლებს კორექტირების შედეგად წარმოშობილი ფინანსური ვალდებულებების დროულად დაფარვას, რაც გამოიწვევს ფინანსურ სირთულეებს და შექმნის ესკოს გაკოტრების რისკს. აღნიშნული, თავის მხრივ, საფრთხეს შეუქმნის მთლიანად ელექტროენერგეტიკული სისტემის სტაბილურობას.

ზემოაღნიშნული სირთულეების თავიდან აცილების მიზნით, ესკომ მომართა კომისიას და მოითხოვა სტანდარტულ პირობებში ცვლილების განხორციელება და კომპანიასთან გაფორმებულ „გამომუშავებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტ(ებ)ში“ განხორციელებული კორექტირების შედეგად, საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე კვალიფიციური საწარმოებისთვის გადასახდელი თანხების დაფარვისთვის, სტანდარტული პირობებით გათვალისწინებული ვადებისაგან განსხვავებული, სპეციალური ვადების განსაზღვრა.

ყოველივე ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ელექტროენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონის 23-ე და 168-ე მუხლების, საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებული „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების“ მე-13 მუხლისა და საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 63-ე მუხლის საფუძველზე, საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელმა ეროვნულმა კომისიამ

გადაწყვეტა:

1. საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს N30/5 გადაწყვეტილების პირველი პუნქტით დამტკიცებული „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების“ მე-10 მუხლის შემდგომ დაემატოს შემდეგი რედაქციის მე-11 მუხლი:

„მუხლი 11. ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის ხელშეკრულების საფუძველზე გაფორმებულ „გამომუშავებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტ(ებ)ში“ 2020 წლის 1 იანვრიდან 2020 წლის 1 მარტამდე პერიოდში განხორციელებული ცვლილებების (კორექტირებების) შედეგად გადასახდელი თანხ(ებ)ის ანაზღაურების სპეციალური წესი.

11.1 იმ შემთხვევაში, თუ ელექტროენერგიის გარანტირებული შესყიდვის ხელშეკრულების საფუძველზე გაფორმებულ „გამომუშავებული, მიწოდებული და მოხმარებული ელექტროენერგიის მიღება-ჩაბარების აქტ(ებ)ში“ 2020 წლის 1 იანვრიდან 2020 წლის 1 მარტამდე პერიოდში განხორციელებული ცვლილებების შედეგად, კორექტირდება საბალანსო ელექტროენერგიის საფასური და იწვევს ჯამურად მის შემცირებას, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მიერ საწარმოსთვის დამატებით ასანაზღაურებელი თანხის დაფარვასთან დაკავშირებით არ ვრცელდება ამ ხელშეკრულების მე-6 მუხლის 6.5.2 ქვეპუნქტით დადგენილი წესი და გამოიყენება ამ მუხლით დადგენილი წესი.

11.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია, აუნაზღაუროს საწარმოს, წინამდებარე მუხლით გათვალისწინებული კორექტირების შედეგად, საწარმოს სასარგებლოდ, ჩარიცხვის მომენტისათვის, დამატებით ასანაზღაურებელი თანხა (მიმდინარე დავალიანების გათვალისწინების გარეშე), კორექტირების შედეგად წარმოშობილი დებიტორული დავალიანებ(ებ)ის ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე ჩარიცხული თანხ(ებ)ის ოდენობების შესაბამისად.

11.3 წინამდებარე მუხლის 11.2 პუნქტის შესაბამისად, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის მხრიდან საწარმოსთვის ასანაზღაურებელი თანხის გადახდა განხორციელდება აღნიშნული კორექტირების ფარგლებში, დებიტორული დავალიანებ(ებ)ის ჩარიცხვის მომენტისთვის კორექტირების შესაბამისად დარჩენილ საწარმოების ჯამურ კრედიტორულ დავალიანებაში საწარმოს წილის შესაბამისად (პროპორციულად).

11.4 ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი ვალდებულია, აუნაზღაუროს საწარმოს ამ მუხლის 11.2 და 11.3 ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული თანხ(ებ)ი, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორის ანგარიშზე შესაბამისი თანხ(ებ)ის ჩარიცხვიდან არაუგვიანეს 3 (სამი) სამუშაო დღისა.

11.5 ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი უფლებამოსილია, განახორციელოს საქართველოს კანონმდებლობით გათვალისწინებული ქმედებები, მათ შორის, გააფორმოს შეთანხმება ვალის გადაკისრების თაობაზე.

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.

დავით ნარმანია

კომისიის თავმჯდომარე

გიორგი ფანგანი

კომისიის წევრი

გიორგი ფრუიძე

კომისიის წევრი

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული
პირობების

ქ. თბილისი



30 ივლისი, 2021 წელი

ვინაიდან, საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს N77 ბრძანებით დამტკიცებულ „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესებში“ (შემდგომში - „ბაზრის წესები“) 2021 წლის 21 ივნისს №1-1/257 ბრძანებით განხორციელებული ცვლილების თანახმად შეიცვალა ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე კვალიფიციური საწარმოების ჩამონათვალი. კერძოდ, ჩამონათვალს დაემატა უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი; თავისუფალი მიმწოდებელი; საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელი; ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი. ხოლო, განაწილების ლიცენზიატი შეცვალა განაწილების ლიცენზიატმა, განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში.

ვინაიდან, ზემოთ აღნიშნული კვალიფიციური საწარმოები „ბაზრის წესები“-ს მე-13 მუხლის მე-9 და 10¹ პუნქტების საფუძველზე წარმოადგენენ საბალანსო ელექტროენერგიის შემსყიდველ მხარეებს.

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2021 წლის 29 ივლისის N35/24 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1 სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00, რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტულ პირობებში“ განხორციელდეს შემდეგი სახის ცვლილება:

1. ხელშეკრულების 3.2¹ პუნქტის შემდეგ დაემატოს 3.2² პუნქტი შემდეგი რედაქციით:

„3.2². განაწილების ლიცენზიატი განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამის შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობას.“.

2. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1. პუნქტის 4.1.1. და 4.1.2 ქვეპუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4.1.1. იგი წარმოადგენს პირდაპირ მომხმარებელს, უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს, თავისუფალ მიმწოდებელს, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს, ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს, ექსპორტიორს, ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიით საერთო სასადგურო დანახარჯისთვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში),

Handwritten signature

დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში) და განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისთვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის.“.

3. წინამდებარე ცვლილება ძალაში შედის საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტით დამტკიცებისა და მოქმედი კანონმდებლობით დადგენილი წესით დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატთან რეგისტრაციისთანავე, მოქმედებს უვადოდ და ვრცელდება 2021 წლის 01 ივლისიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე.

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

ზაზა დვალიშვილი

გენერალური დირექტორი





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების პარამულისრეგულირებელი ეროვნული კომისია

გ ა დ ა ო ყ ვ ე ტ ი ლ ე ბ ა №35/24

2021 წლის 29 ივლისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის თაობაზე

2021 წლის 20 ივლისს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელ ეროვნულ კომისიას (შემდგომში - კომისია) №01/519 წერილით მომართა ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორმა (შემდგომში - ესკო).

წერილი შეეხება საქართველოს ენერგეტიკის მინისტრის 2006 წლის 30 აგვისტოს №77 ბრძანებით დამტკიცებულ „ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესებში“ (შემდგომში - „ბაზრის წესები“) განხორციელებული ცვლილებებიდან გამომდინარე „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 გადაწყვეტილებაში ცვლილების შეტანის საჭიროებას.

„ბაზრის წესებში“ საქართველოს ეკონომიკისა და მდგრადი განვითარების მინისტრის 2021 წლის 21 ივნისის №1-1/257 ბრძანებით განხორციელებული ცვლილებები, სხვა საკითხებთან ერთად, შეეხო ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე კვალიფიციური საწარმოების ჩამონათვალს. კერძოდ, ჩამონათვალს დაემატა უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი, თავისუფალი მიმწოდებელი, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელი, ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი და განაწილების ლიცენზიატი, გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში.

ელექტროენერგიით საბითუმო ვაჭრობაში მონაწილე კვალიფიციური საწარმოების ჩამონათვალის ცვლილებიდან გამომდინარე, ახლებურად ჩამოყალიბდა „ბაზრის წესების“ მე-13 მუხლის მე-9 პუნქტიც, რომლის თანახმადაც, საბალანსო ელექტროენერგიას ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდიან პირდაპირი მომხმარებლები, უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელი, თავისუფალი მიმწოდებელი, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელი, ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელი და ექსპორტიორები.

ამასთან, „ბაზრის წესების“ მე-13 მუხლს დაემატა ახალი 10¹ პუნქტი, რომლითაც განისაზღვრა, რომ ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით საბალანსო ელექტროენერგიას განაწილების ლიცენზიატი შეისყიდის მხოლოდ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით.

ვინაიდან, „ბაზრის წესების“ ახლებური რედაქცია ითვალისწინებს საბალანსო ელექტროენერგიის შემსყიდველი მხარეების ცვლილებას, საჭიროა, შესატყვისი ცვლილება განხორციელდეს საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 გადაწყვეტილებით დამტკიცებულ „საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობებშიც“.

ყოველივე ზემოაღნიშნულიდან გამომდინარე, „ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების შესახებ“ საქართველოს კანონის 23-ე და 168-ე მუხლების, ბაზრის წესების მე-13 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) 3.2¹. პუნქტის შემდეგ დაემატოს შემდეგი შინაარსის 3.2². პუნქტი:

„3.2². განაწილების ლიცენზიატი გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან

სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობას.“.

ბ) მე-4 მუხლის 4.1. პუნქტის 4.1.1. და 4.1.2 ქვეპუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„4.1.1. იგი წარმოადგენს პირდაპირ მომხმარებელს, უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს, თავისუფალ მიმწოდებელს, საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს, ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს, ექსპორტიორს, ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიით საერთო სასადგურო დანახარჯისთვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში), დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს (ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში) და განაწილების ლიცენზიატს (გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისთვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის.“.

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 და ვრცელდება 2021 წლის პირველი ივლისიდან წარმოშობილ ურთიერთობებზე.

4. გადაწყვეტილება შეიძლება გასაჩივრდეს თბილისის საქალაქო სასამართლოში (მის.: ქ. თბილისი, დავით აღმაშენებლის ხეივანი, №64) მისი საჯაროდ გამოქვეყნებიდან 1 (ერთი) თვის ვადაში.

დავით ნარმანია

კომისიის თავმჯდომარე

გოჩა შონია

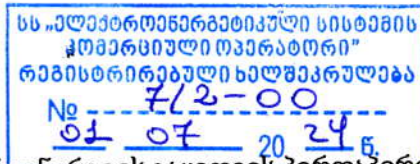
კომისიის წევრი

გიორგი ფანგანი

კომისიის წევრი

გიორგი ფრუიძე

კომისიის წევრი



საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების
ცვლილება N5

ქ. თბილისი

01 ივლისი, 2024 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2024 წლის 27 ივნისის N23/2 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1 სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00, რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) “საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის 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 (ტექსტში შემდგომ „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 -3.2² პუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით:

3.2.1 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ვ“ და „ზ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.2 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ა“-„ე“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული/მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2¹ დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი:

ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების

შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2² განაწილების ლიცენზიატი განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3. ხელშეკრულების მე-3 მუხლს დაემატოს 3.2³ - 3.2⁵ პუნქტები შემდეგი რედაქციით:

3.2³ მწარმოებელი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „კ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2⁴ ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, გარდა 4.1.1 პუნქტის „ვ“, „ზ“ და „კ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმოსი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.3 პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას.

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

4. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:
„4.1 საწარმო ამ ხელშეკრულების მხარედ ჩაითვლება იმ შემთხვევაში, თუ:

4.1.1. იგი წარმოადგენს:

ა) პირდაპირ მომხმარებელს;

ბ) უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს;

გ) თავისუფალ მიმწოდებელს;

დ) საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს;

ე) ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს;

ვ) ექსპორტიორს;

ზ) ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასადაგურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

თ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს;

თ.ა) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში;

თ.ბ) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

ი) განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

კ) ელექტროენერგიის მწარმოებელ კვალიფიციურ საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტის თანახმად, აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის უფლებამოსილება და მის მიერ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობა მეტია, შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ფაქტიურად გამოძეული (საღებზე გაცემული) ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისათვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის;

4.1.3 საანგარიშო პერიოდში საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული აქვს ელექტროენერგიის რაოდენობა;

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

5. ხელშეკრულებიდან ამოღებულ იქნეს მე-9 მუხლის 9.3 პუნქტი.

სს "ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი"

მისამართი: საქართველო, თბილისი,

ძველი თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. #2

საბანკო რეკვიზიტები: სს "თიბისი ბანკი"

ბანკის კოდი TBCBGE22

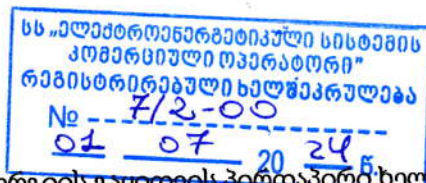
ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი: 205170036

კახაბერ ქეზურია

გენერალური დირექტორი





საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების
ცვლილება N5

ქ. თბილისი

01 ივლისი, 2024 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2024 წლის 27 ივნისის N23/2 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1 სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00, რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) "საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის 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 (ტექსტში შემდგომ „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 -3.2² პუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით:

3.2.1 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ვ“ და „ზ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.2 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ა“-„ე“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული/მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2¹ დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი:

ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების

შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2² განაწილების ლიცენზიატი განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3. ხელშეკრულების მე-3 მუხლს დაემატოს 3.2³ - 3.2⁵ პუნქტები შემდეგი რედაქციით:

3.2³ მწარმოებელი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „კ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2⁴ ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, გარდა 4.1.1 პუნქტის „ვ“, „ზ“ და „კ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმოსი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.3 პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას.

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

4. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

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

4.1.1. იგი წარმოადგენს:

ა) პირდაპირ მომხმარებელს;

ბ) უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს;

გ) თავისუფალ მიმწოდებელს;

დ) საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს;

ე) ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს;

ვ) ექსპორტიორს;

ზ) ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასაღებურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

თ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს;

თ.ა) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში;

თ.ბ) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

ი) განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

კ) ელექტროენერგიის მწარმოებელ კვალიფიციურ საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტის თანახმად, აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის უფლებამოსილება და მის მიერ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობა მეტია, შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ფაქტიურად გამოძეგებული (საღებზე გაცემული) ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისათვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასაადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის, დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის;

4.1.3 საანგარიშო პერიოდში საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული აქვს ელექტროენერგიის რაოდენობა;

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

5. ხელშეკრულებიდან ამოღებულ იქნეს მე-9 მუხლის 9.3 პუნქტი.

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



11/1479-005

საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების

ქ. თბილისი



01 ივლისი, 2024 წელი

საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2024 წლის 27 ივნისის N23/2 გადაწყვეტილების საფუძველზე, 2014 წლის 1 სექტემბრის (დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატის რეგისტრაციის N1/1479-00, რეგისტრაციის თარიღი: 26.08.2014) "საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის 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 გამოხსნულ 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, რეესტრის 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 (ტექსტში შემდგომ „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 -3.2² პუნქტები შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით:

3.2.1 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ვ“ და „ზ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.2 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ა“-„ე“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული/მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2¹ დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი:

ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების

შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2² განაწილების ლიცენზიატი განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3. ხელშეკრულების მე-3 მუხლს დაემატოს 3.2³ - 3.2⁵ პუნქტები შემდეგი რედაქციით:

3.2³ მწარმოებელი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „კ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2⁴ ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, გარდა 4.1.1 პუნქტის „ვ“, „ზ“ და „კ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმოსი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.3 პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისაგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას.

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

4. ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტი შეიცვალოს და ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

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

4.1.1. იგი წარმოადგენს:

ა) პირდაპირ მომხმარებელს;

ბ) უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს;

გ) თავისუფალ მიმწოდებელს;

დ) საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს;

ე) ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს;

ვ) ექსპორტიორს;

ზ) ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასადაგურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

თ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს;

თ.ა) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში;

თ.ბ) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

ი) განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

კ) ელექტროენერგიის მწარმოებელ კვალიფიციურ საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტის თანახმად, აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის უფლებამოსილება და მის მიერ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობა მეტია, შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ფაქტიურად გამომუშავებული (სალტზე გაცემული) ელექტროენერგიის რაოდენობაზე.

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისათვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის;

4.1.3 საანგარიშო პერიოდში საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის" 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული აქვს ელექტროენერგიის რაოდენობა;

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

5. ხელშეკრულებიდან ამოღებულ იქნეს მე-9 მუხლის 9.3 პუნქტი.

სს "ელექტროენერგეტიკული სისტემის
კომერციული ოპერატორი"

მისამართი: საქართველო, თბილისი,

ძველი თბილისის რაიონი, ბარათაშვილის ქ. #2

საბანკო რეკვიზიტები: სს "თიბისი ბანკი"

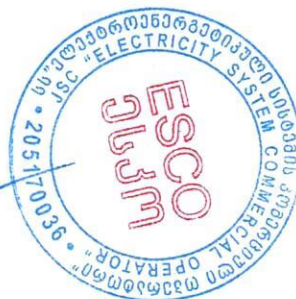
ბანკის კოდი TBCBGE22

ა/ა GE76TB7505936030100001

საიდენტიფიკაციო კოდი: 205170036

კახაბერ ქეზურია

გენერალური დირექტორი





საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების პარამულისრებელი ეროვნული კომისია

გ ა ღ ა წ ყ ვ ე ტ ი ლ მ ბ ა №23/2

2024 წლის 27 ივნისი

ქ. თბილისი

„საბალანსო ელექტროენერგიის გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 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 გაყიდვის პირდაპირი ხელშეკრულების სტანდარტული პირობების დამტკიცების შესახებ“ საქართველოს ენერგეტიკისა და წყალმომარაგების მარეგულირებელი ეროვნული კომისიის 2014 წლის 14 აგვისტოს №30/5 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, 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 გაყიდვის შემთხვევებისა და გასაყიდი ელექტროენერგიის

რაოდენობის დაზუსტება, კერძოდ, გასაყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობის გამოთვლისას, მონაწილეთა მიერ ბირჟაზე ნავაჭრი რაოდენობების გათვალისწინება.

გარდა ამისა, ესკოს განცხადებით, აუცილებელია სტანდარტული პირობებიდან ამოღებულ იქნეს, მე-9 მუხლის 9.3 პუნქტი, რომლითაც ესკოს უფლება ეძლევა მოითხოვოს პირველი ინსტანციის სასამართლოს მიერ მიღებული გადაწყვეტილების დაუყოვნებლივ აღსასრულებლად მიქცევა, საქართველოს სამოქალაქო საპროცესო კოდექსის 268-ე მუხლის 1¹ ნაწილის შესაბამისად. აღნიშნული განპირობებულია, საქართველოს საკონსტიტუციო სასამართლოს 2023 წლის 11 აპრილის №2/3/1421,1448,1451 გადაწყვეტილებით, რომლითაც ძალადაკარგულად გამოცხადდა საქართველოს სამოქალაქო საპროცესო კოდექსის 268-ე მუხლის 1¹ ნაწილის პირველი და მეორე წინადადებები, კერძოდ, თუ ეს პირდაპირ არის გათვალისწინებული ხელშეკრულებით, ხელშეკრულებიდან გამომდინარე დავებთან დაკავშირებით პირველი ინსტანციის სასამართლოს მიერ მიღებული გადაწყვეტილების დაუყოვნებლივ აღსასრულებლად მიქცევის შესაძლებლობა.

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 და საქართველოს საკონსტიტუციო სასამართლოს 2023 წლის 11 აპრილის №2/3/1421,1448,1451 გადაწყვეტილებიდან გამომდინარე 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“ (ტექსტში შემდგომში „ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორი“, რეგისტრირებული ქ. თბილისის საგადასახადო ინსპექციის მიერ 2006 წლის 7 აგვისტოს, რეესტრის 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 (ტექსტში შემდგომ „საწარმო“), რომლებიც „ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ“ საქართველოს კანონის, საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 კონცეფციით 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.“.

ბ) მე-3 მუხლის:

ბ.ა) 3.2.-3.2.2 პუნქტები ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

„3.2. ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან, სტანდარტული პირობებით:

3.2.1 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ვ“ და „ზ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2.2 ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „ა“-„ე“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმო შეისყიდის მის მიერ საანგარიშო პერიოდში მოხმარებული/მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას;

3.2¹ დისპეჩერიზაციის ლიცენზიატი:

ა) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გადამცემ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

ბ) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3¹ პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრული ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისთვის დანაკარგის შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და აღნიშნული მიზნებისათვის ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობისა და პირდაპირი ხელშეკრულების

საფუძველზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობის ჯამს შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2² განაწილების ლიცენზიატი განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში „ბაზრის წესების“ 23-ე მუხლის 3² პუნქტის საფუძველზე განსაზღვრულ გამანაწილებელ ქსელში დანაკარგების შესაბამისი შესასყიდი ელექტროენერგიის რაოდენობასა და ელექტროენერგიის ბირჟაზე შესყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.“;

ბ.ბ) 3.2² პუნქტის შემდეგ დამატოს შემდეგი შინაარსის 3.2³-3.2⁵ პუნქტები:

„3.2³ მწარმოებელი, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტის „კ“ ქვეპუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობასა და სალტეზე მიწოდებული ელექტროენერგიის რაოდენობას შორის დადებითი სხვაობის შესატყვის ელექტროენერგიას.

3.2⁴ ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.1 პუნქტით განსაზღვრული საწარმო, გარდა 4.1.1 პუნქტის „ვ“, „ზ“ და „კ“ ქვეპუნქტებით განსაზღვრული საწარმოსი,-, ამ ხელშეკრულების მე-4 მუხლის 4.1.3 პუნქტით განსაზღვრულ შემთხვევაში, ელექტროენერგეტიკული ბაზრის ოპერატორისგან სტანდარტული პირობებით შეისყიდის საანგარიშო პერიოდში მის მიერ ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის შესატყვის ელექტროენერგიას.

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

გ) მე-4 მუხლის 4.1 პუნქტი ჩამოყალიბდეს შემდეგი რედაქციით:

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

4.1.1. იგი წარმოადგენს:

- ა) პირდაპირ მომხმარებელს;
- ბ) უნივერსალური მომსახურების მიმწოდებელს;
- გ) თავისუფალ მიმწოდებელს;

დ) საჯარო მომსახურების სახით ელექტროენერგიის მიმწოდებელს;

ე) ბოლო ალტერნატივის მიმწოდებელს;

ვ) ექსპორტიორს;

ზ) ელექტროენერგიის მწარმოებელს (ელექტროენერგიის საერთო სასადგურო დანახარჯისათვის ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში);

თ) დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატს:

თ.ა) ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში;

თ.ბ) გადამცემ ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში;

ი) განაწილების ლიცენზიატს (განაწილების ქსელში დანაკარგების დაფარვის მიზნით ელექტროენერგიის შესყიდვის ნაწილში).

კ) ელექტროენერგიის მწარმოებელ კვალიფიციურ საწარმოს, რომელსაც საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის 17⁴ მუხლის მე-7 პუნქტის თანახმად, აქვს ელექტროენერგიის ბირჟაზე ელექტროენერგიის გაყიდვის უფლებამოსილება და მის მიერ საანგარიშო პერიოდში ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული ელექტროენერგიის რაოდენობა მეტია, შესაბამის საანგარიშო პერიოდში ფაქტიურად გამომუშავებული (სალტზე გაცემული) ელექტროენერგიის რაოდენობაზე;

4.1.2. საანგარიშო პერიოდში მიწოდების პუნქტებში მიღებული აქვს საბალანსო ელექტროენერგია საცალო მომხმარებლებისათვის მიწოდების, პირდაპირი მოხმარების, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) მწარმოებლის შემთხვევაში - საერთო სასადგურო დანახარჯის უზრუნველსაყოფად, ექსპორტის, ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ტრანზიტის უზრუნველყოფისათვის დანაკარგებისა და გადამცემ და გამანაწილებელ ქსელებში დანაკარგების დაფარვის მიზნებისათვის;

4.1.3 საანგარიშო პერიოდში საქართველოს მთავრობის 2020 წლის 16 აპრილის N246 დადგენილებით დამტკიცებული "ელექტროენერგიის ბაზრის მოდელის კონცეფციის 17⁴ მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრული საწარმოს ელექტროენერგიის ბირჟაზე გაყიდული აქვს ელექტროენერგიის რაოდენობა;

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

დ) მე-9 მუხლის 9.3 პუნქტი ამოღებულ იქნეს.

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