

ბ.ბ) ენერგობლოკის/აგრეგატის დასახელება;

ბ.გ) ადგილმდებარეობა;

ბ.დ) სატენდერო ზონა;

ბ.ე) დადგმულ სიმძლავრეს (მგვტ);

ბ.ვ) წარმოების ტექნოლოგიის ტიპი;

ბ.ზ) გათიშვის (შეზღუდვის) დროს ნარჩენი ხელმისაწვდომი სიმძლავრე;

ბ.თ) გათიშვის მიზეზი;

ბ.ი) მზადყოფნის ცვლილების დაწყებისა და სავარაუდო დასრულების დრო (დღე, საათი).

გ) 200 მგვტ და უფრო მეტი სიმძლავრის ელექტროსადგურების გეგმური გათიშვების შესახებ, მათ შორის ამ ელექტროსადგურის მზადყოფნის 100 მგვტ და უფრო მეტი სიმძლავრით ცვლილების შესახებ, რომელიც არ არის გამოქვეყნებული ამ პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტის შესაბამისად და რომელიც შეიძლება გაგრძელდეს ბაზარზე ანგარიშსწორების დროის ერთი ინტერვალიდან სამ წლამდე, შემდეგი ინფორმაციის დაზუსტებით:

გ.ა) ელექტროსადგურის დასახელება;

გ.ბ) ენერგობლოკის/აგრეგატის დასახელება;

გ.გ) ადგილმდებარეობა;

გ.დ) სატენდერო ზონა;

გ.ე) დადგმულ სიმძლავრე (მგვტ);

გ.ვ) წარმოების ტექნოლოგიის ტიპი;

გ.ზ) გათიშვის (შეზღუდვის) დროს ნარჩენი ხელმისაწვდომი სიმძლავრე;

გ.თ) გათიშვის მიზეზი;

გ.ი) მზადყოფნის ცვლილების დაწყებისა და სავარაუდო დასრულების დრო (დღე, საათი).

დ) ელექტროსადგურების ფაქტობრივი ხელმისაწვდომი სიმძლავრის 100 მგვტ და უფრო მეტი სიმძლავრის ცვლილებისას, რომელთა დადგმული სიმძლავრე ტოლია ან აღემატება 200 მგვტ-ს, რომელიც არ არის გამოქვეყნებული ამ პუნქტის „ა“ ქვეპუნქტის შესაბამისად და რომელიც შეიძლება გაგრძელდეს ბაზარზე ანგარიშსწორების დროის ერთი ინტერვალიდან სამ წლამდე, შემდეგი ინფორმაციის დაზუსტებით:

დ.ა) ელექტროსადგურის დასახელება;

დ.ბ) ენერგობლოკის/აგრეგატის დასახელება;

დ.გ) ადგილმდებარეობა;

დ.დ) სატენდერო ზონა;

დ.ე) დადგმულ სიმძლავრე (მგვტ);

დ.ვ) წარმოების ტექნოლოგიის ტიპი;

დ.ზ) გათიშვის (შეზღუდვის) დროს ნარჩენი ხელმისაწვდომი სიმძლავრე;

დ.თ) გათიშვის მიზეზი;



დ.ი) მზადყოფნის ცვლილების დაწყებისა და სავარაუდო დასრულების დრო (დღე, საათი).

2. ამ მუხლის პირველ პუნქტის „ა“ და „გ“ ქვეპუნქტებში განსაზღვრული ინფორმაცია უნდა გამოქვეყნდეს შემდგომ დაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს გათიშვის/სიმძლავრის შეზღუდვის შესახებ გადაწყვეტილების მიღებიდან ერთი საათისა.

3. ამ მუხლის პირველ პუნქტის „ბ“ და „დ“ ქვეპუნქტებში მოცემული ინფორმაცია უნდა გამოქვეყნდეს შემდგომ დაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს ფაქტობრივი მზადყოფნის შესახებ ინფორმაციის ცვლილებიდან (არაგეგმური გათიშვა/შეზღუდვა) ერთი საათისა.

4. ელექტროენერჯის მწარმოებლები ვალდებული არიან მიაწოდონ გადაცემის სისტემის ოპერატორს შესაბამისი ინფორმაცია, რომელიც საჭიროა პირველ პუნქტში განსაზღვრული მონაცემების გამოსათვლელად. ელექტროენერჯის მწარმოებლები წარმოადგენენ მათ მიერ მიწოდებული ინფორმაციის პირველად მფლობელებს.

მუხლი 13. ფაქტობრივი გენერაცია

1. გადაცემის სისტემის ოპერატორი ვალდებულია გამოთვალოს და გამჭვირვალობის პლატფორმას მიაწოდოს შემდეგი სახის ინფორმაცია:

ა) 100 მგვტ და უფრო მეტი სიმძლავრის ენერგობლოკის/აგრეგატის ფაქტობრივი დატვირთვა (მგვტ) ბაზარზე ანგარიშსწორების დროის თითოეული ინტერვალისთვის;

ბ) აგრეგირებული გამომუშავება წარმოების ტექნოლოგიების ტიპების მიხედვით ანგარიშსწორების დროის თითოეული ინტერვალისთვის;

გ) მზის და ქარის ელექტროსადგურების ფაქტობრივი და საპროგნოზო გამომუშავება (მგვტ) სატენდერო ზონების მიხედვით ანგარიშსწორების დროის თითოეული ინტერვალისთვის;

დ) წყალსაცავიანი ჰიდროელექტროსადგურებისა და ჰიდრომაკუმულირებელი ელექტროსადგურების რეზერვუარების წყლით შევსების აგრეგირებული ყოველკვირეული განაკვეთი (მგვტ.სთ), აგრეთვე განვლილი წლის იმავე კვირის ანალოგიური მაჩვენებელი.

2. ამ მუხლის პირველი პუნქტში მოცემული ინფორმაცია უნდა ქვეყნდებოდეს შემდეგი პირობების შესაბამისად:

ა) „ა“ ქვეპუნქტი – ოპერირების პერიოდიდან 5 დღეში;

ბ) „ბ“ ქვეპუნქტი – ოპერირების პერიოდიდან არაუგვიანეს 1 საათში;

გ) „გ“ ქვეპუნქტი – ოპერირების პერიოდიდან არაუგვიანეს 1 საათში და მისი განახლება უნდა მოხდეს ფაქტობრივი გაზომვების შედეგების მიხედვით, როგორც კი ეს ინფორმაცია ხელმისაწვდომი გახდება. ინფორმაცია წარმოდგენილ უნდა იქნეს ყველა სატენდერო ზონის შესახებ, რომლის ქარის ან მზის ენერჯის გენერაცია წელიწადში აღემატება ჯამური გენერაციის;

დ) „დ“ ქვეპუნქტი – იმ კვირის მომდევნო კვირის მესამე სამუშაო დღეს, რომელ კვირასაც აღნიშნული ინფორმაცია ეხება. ინფორმაცია წარმოდგენილ უნდა იქნეს ყველა სატენდერო ზონის შესახებ, რომლის ამ ტიპის ენერჯის გენერაცია წელიწადში აღემატება ჯამური გენერაციის 10%-ს.

3. ელექტროენერჯის მწარმოებლები ვალდებული არიან მიაწოდონ გადაცემის სისტემის ოპერატორს ყველა ის ინფორმაცია, რომელიც საჭიროა ამ მუხლის პირველ პუნქტში განსაზღვრული მონაცემების გამოსათვლელად. ელექტროენერჯის მწარმოებლები წარმოადგენენ მათ მიერ მიწოდებული ინფორმაციის პირველად მფლობელებს.

მუხლი 14. დაბალანსება

1. გადაცემის სისტემის ოპერატორი ან საბალანსო ბაზრის ოპერატორი, ასეთის არსებობის შემთხვევაში, ვალდებულია მიაწოდოს გამჭვირვალობის პლატფორმას შემდეგი ინფორმაცია:



ა) დაბალანსების წესების შესახებ, რომელიც მოიცავს:

ა.ა) საბალანსო სიმძლავრისა და საბალანსო ენერჯის შესყიდვის წესებს და პროცესებს;

ა.ბ) საბალანსო სიმძლავრისა და გააქტიურებული საბალანსო ენერჯის ანაზღაურების მეთოდოლოგიას;

ა.გ) უბალანსობის საფასურის გამოთვლის მეთოდოლოგიას;

ა.დ) თუ შესაძლებელია, ორ ან მეტ საკონტროლო არეალს შორის ტრანსსასაზღვრო დაბალანსების აღწერილობას, აგრეთვე ელექტროსადგურებისა და მომხმარებლების (დატვირთვის) ტრანსსასაზღვრო დაბალანსებაში მონაწილეობის პირობებს.

ბ) გადაცემის სისტემის ოპერატორის მიერ ხელშეკრულებით შესყიდული საბალანსო სიმძლავრის რეზერვების (მგვტ) შესახებ, რომელიც მოიცავს:

ბ.ა) სიმძლავრის წყარო (გენერატორი ან დატვირთვა);

ბ.ბ) სარეზერვო სიმძლავრის სახეობა (სიხშირის შენარჩუნების, სიხშირის აღდგენისა და სიხშირის ჩანაცვლების რეზერვები);

ბ.გ) პერიოდი, რომლის განმავლობაშიც სარეზერვო სიმძლავრე არის შესყიდული (საათი, დღე, კვირა, თვე, წელი და ა.შ.);

გ) გადაცემის სისტემის ოპერატორის მიერ თითოეული სარეზერვო სიმძლავრის სახეობისთვის და შესყიდვის პერიოდისათვის გადახდილი ფასი (ვალუტა/მგვტ/პერიოდი);

დ) დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალში მიღებული აგრეგირებული შეთავაზებები, საბალანსო სიმძლავრის თითოეული სახეობისთვის;

ე) აქტივირებული საბალანსო ენერჯის მოცულობა (მგვტ) დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალისა და სარეზერვო სიმძლავრის სახეობისთვის;

ვ) გადაცემის სისტემის ოპერატორის მიერ აქტივირებულ საბალანსო ენერჯიაზე გადახდილი ფასი სარეზერვო სიმძლავრის დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალისა და სარეზერვო სიმძლავრის სახეობისათვის. საფასო ინფორმაცია უნდა იყოფოდეს ცალ-ცალკე სიმძლავრის მომატებისა და მოკლებისთვის;

ზ) უბალანსობის ფასები დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალისათვის;

თ) უბალანსობის მოცულობა დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალისათვის;

ი) საკონტროლო არეალისთვის ფინანსური ბალანსი, რომელიც მოიცავს:

ი.ა) გადაცემის სისტემის ოპერატორის მიერ გაწეული ხარჯებს სარეზერვო სიმძლავრის შესყიდვასა და საბალანსო ენერჯის აქტივიზაციაზე;

ი.ბ) გადაცემის სისტემის ოპერატორის ნეტო შემოსავალს დაბალანსებაზე პასუხისმგებელ მხარეებთან უბალანსობის ანგარიშსწორების შემდეგ.

კ) თუ შესაძლებელია, ინფორმაცია ჯვარედინ კონტროლს დაქვემდებარებული ტერიტორიის დაბალანსების შესახებ, დაბალანსების დროის თითოეული ინტერვალისათვის:

კ.ა) ურთიერთგაცვლილი განაცხადების (შეთავაზებების) მოცულობის შესახებ შესყიდვის დროის თითოეული ინტერვალისთვის;

კ.ბ) ურთიერთგაცვლილი განაცხადების (შეთავაზებების) მინიმალური და მაქსიმალური ფასები შესყიდვის დროის თითოეული ინტერვალისთვის;

კ.გ) საკონტროლო არეალებში გააქტიურებული საბალანსო ენერჯის მოცულობა. საბალანსო ბაზრის ოპერატორი წარმოადგენს მიწოდებული ინფორმაციის პირველად მფლობელს.



2. ამ მუხლის პირველ პუნქტში მოცემული ინფორმაცია უნდა გამოქვეყნდეს შემდეგი პერიოდულობით:

ა) „ბ.ა“ ქვეპუნქტში განსაზღვრული ინფორმაცია შეძლებისდაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს შემდეგი შესყიდვის პროცესის დაწყებამდე 2 საათით ადრე;

ბ) „გ“ ქვეპუნქტში განსაზღვრული ინფორმაცია შეძლებისდაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს შესყიდვის პროცესის დასრულებიდან ერთ საათში;

გ) „დ“, „ვ“ და „კ“ ქვეპუნქტებში განსაზღვრული ინფორმაცია შეძლებისდაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს ოპერირების პერიოდიდან 1 საათში;

დ) „ე“ და „თ.ზ“ ქვეპუნქტებში განსაზღვრული ინფორმაცია შეძლებისდაგვარად სწრაფად, მაგრამ არაუგვიანეს ოპერირების პერიოდიდან 30 წუთში. იმ შემთხვევაში, თუ მონაცემები არის წინასწარი, განახლება უნდა მოხდეს მათი დაზუსტებისთანავე;

ე) „ზ“ ქვეპუნქტში განსაზღვრული ინფორმაცია შეძლებისდაგვარად სწრაფად;

ვ) „ი“ ქვეპუნქტში განსაზღვრული ინფორმაცია არაუგვიანეს ოპერირების თვიდან 3 კალენდარულ თვეში. იმ შემთხვევაში, თუ ანგარიშსწორების მონაცემები არის წინასწარი, განახლება უნდა მოხდეს საბოლოო ანგარიშსწორების შემდეგ.

