



www.qbz.gov.al

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2016 – Numri: 163

Tiranë – E mërkurë, 31 gusht 2016

PËRMBAJTJA

	Faqe
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë, nr. 139, datë 15.8.2016	Mbi miratimin e “Rregullave të përkohshme të tregut shqiptar të energjisë elektrike” 20105
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë, nr. 140, datë 15.8.2016	Mbi licencimin e shoqërisë “Gavran Energy” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga Hec-et “Gavran 1”, me fuqi të instaluar 998 kw dhe “Gavran”, me fuqi të instaluar 1215 kw, me fuqi totale të instaluar 2213 kw..... 20131
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë, nr. 141, datë 15.8.2016	Mbi licencimin e shoqërisë “Prell Energy” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Prellë”, me fuqi të instaluar 14970 kw..... 20132
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë, nr. 142, datë 15.8.2016	Mbi fillimin e procedurave për licencimin e shoqërisë “Energy Market Albania” sh.p.k., në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike..... 20132
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë, nr. 143, datë 15.8.2016	Mbi fillimin e procedurave për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., për vendosje të hipotekës mbi pasuritë e shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., në favor të Green for Growth Fund Southeast Europe, Oesterreichische Entwicklungsbank AG..... 20133



VENDIM
Nr. 139, datë 15.8.2016

**MBI MIRATIMIN E “RREGULLAVE TË
PËRKOHSHME TË TREGUT SHQIPTAR
TË ENERGJISË ELEKTRIKE”**

Në mbështetje të neneve 16; 19, germa “a” dhe 98, të ligjit nr. 43/2015, datë 22.5.2003, “Për sektorin e energjisë elektrike”; VKM nr. 244, datë 30.3.2016, “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike” dhe nenit 26 të “Rregullave të organizimit, funksionimit dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 15.8.2016, mbasi shqyrtoi relacionin e drejtorive teknike, në lidhje me miratimin e “Rregullave të tregut shqiptar të energjisë elektrike”,

konstatoi se:

- Në nenin 98 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, parashikohet se “Rregullat e tregut të energjisë elektrike”, të cilat duhet të jenë në harmoni me Modelin e Tregut, miratohen nga ERE pas propozimit të OST sh.a.

- OST-ja, me shkresën e saj nr. 3299 prot., datë 31.5.2016 paraqiti në ERE, për miratim, draftin e “Rregullave të tregut shqiptar të energjisë elektrike”.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të miratojë “Rregullat e përkohshme të tregut shqiptar të energjisë elektrike”.

2. Drejtoria Juridike dhe e Mbrojtjes së Konsumatorit të njoftojë shoqëritë OSHEE sh.a., KESH sh.a. dhe OST sh.a., për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë dhe i shtrin efektet nga data 1 korrik 2016.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

**RREGULLAT E PËRKOHSHME TË
TREGUT SHQIPTAR TË ENERGJISË
ELEKTRIKE**

**KAPITULLI I
HYRJE**

Këto Rregulla Tregu përcaktojnë:

i) një grup *dispozitash* që përcaktojnë procedurat për operimet dhe menaxhimin e tregut;

ii) një kuadër koherent nën të cilin pjesëmarrësit në *tregun* e energjisë elektrike mund të ndërveprojnë me njëri-tjetrin;

iii) shitjet dhe blerjet e energjisë elektrike me çmime të negociuara lirisht;

iv) kushtet për pjesëmarrje në tregun balancues të energjisë elektrike.

Këto Rregulla Tregu nxisin:

i) gjenerimin efektiv dhe furnizimin me energji elektrike;

ii) konkurrencën në shitjen dhe blerjen e energjisë elektrike.

Koha – këto rregulla tregu specifikojnë se periudha e marrëveshjes financiare është 1 (një) orë në intervalin nga 00:00:01 deri në 01:00:00. Orët i referohen kohës qendrore evropiane (CET).

Monedha – gjithë pagesat dhe transaksionet financiare në tregun e balancuar do të shprehen dhe lloga-riten me monedhën e vendase.

Njësitë – gjithë njësitë teknike shprehen me Sistemin Ndërkombëtar të Njësive (SI). Për shembull, gjenerimi, transmetimi dhe konsumi i energjisë elektrike (energji elektrike) shprehen me kWh (MWh, GWh), po ashtu gjenerimi, transmetimi dhe konsumi i energjisë reaktive shprehen me kVARh (MVARh). Kapaciteti ose kërkesa ose energjia shprehen me kW (MW).

Termat dhe përkufizimet në këtë kod kanë të njëjtun kuptim me përkufizimet e termave në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”.

**KAPITULLI II
STRUKTURA E TREGUT TË ENERGJISË
ELEKTRIKE**

II.1 – Kuadri ligjor dhe rregullator

II.1.1 Sipas ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, ERE është përgjegjëse për përcaktimin e të drejtave dhe detyrimeve të pjesëmarrësve të tregut dhe për sigurimin e kontrollit rregullator në tregun shqiptar të energjisë elektrike.



II.1.2 Ligji për sektorin e energjisë elektrike i jep ERE-s autoritet për miratimin e “Rregullave të funksionimit të tregut të energjisë elektrike”.

II.1.3 Qëllimi i Rregullave të Tregut është përcaktimi i rregullave transparente dhe jo diskriminuese për tregun shqiptar të energjisë elektrike. ERE do ta monitorojë vazhdimisht tregun e energjisë elektrike për të siguruar funksionimin e tij jodiskriminues dhe eficient dhe do të mbrojë konkurrencën efektive mes pjesëmarrësve të tij.

II.1.4 Modelin e Tregut, të miratuar me vendimin nr. 244, datë 30.3.2016 nga Këshilli i Ministrave, Rregullat e Tregut së bashku me Kodin e Rrjetit, Kodin e Shpërndarjes dhe Kodin e Matjes, janë pjesë e akteve që rregullojnë tregun e energjisë elektrike.

II.1.5 ERE do t'i rishikojë këto Rregulla Tregu për t'u siguruar që ato pasqyrojnë zhvillimet e sektorit shqiptar të energjisë elektrike dhe tregut rajonal.

II.1.6 Të gjitha aspektet e OST-së (dispeçerimi, operimet e tregut dhe të sistemit të transmetimit) duhet të funksionojnë në mënyrë transparente nën monitorimin rregullator të ERE-s, me qëllim zhvillimin e një tregu komercial të energjisë elektrike.

II.1.7 Roli i ERE-s në tregun e energjisë elektrike **duhet të** përfshijë edhe kontrollin e vendosjes së çmimeve nga biznesi monopol, politikat në lidhje me abuzimin me tregun, miratimin e rregullave, kodeve dhe ndryshimet dhe amendimet e tyre, ngritjen e bizneseve të rregulluara dhe lehtësimin e konkurrencës.

II.1.8 Nëse ndonjë dispozitë e Rregullave të Tregut është ose bëhet e pavlefshme, e pazbatueshme ose e paligjshme ose deklarohet e pavlefshme, e pazbatueshme ose e paligjshme nga ndonjë gjykatë e juridiksionit kompetent, kjo pavlefshmëri, pazbatueshmëri ose paligjshmëri nuk do të paragjykojë ose ndikojë mbi dispozitat e tjera të Rregullave të Tregut, që do të vazhdojnë të mbeten në fuqi.

II.2 – Pjesëmarrësit e tregut

II.2.1 Palët e mëposhtme, në varësi të termave dhe kushteve në përputhje me ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, VKM nr. 244, datë 30.3.2016 dhe të licencave të tyre përkatëse, do të respektojnë Rregullat e Tregut në përputhje me funksionet e tyre.

II.2.2 **OST** – në funksionin e operatorit të rrjetit të transmetimit:

i) Operatori i Sistemit të Transmetimit ushtron veprimtarinë e tij i ndarë nga aktivitetet e tjera në sektorin e energjisë elektrike, si: prodhimi, shpërndarja, tregtimi dhe furnizimi me energji elektrike, në përputhje me parimet dhe kërkesat e përcaktuara në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”;

ii) Operatori i Sistemit të Transmetimit ka të drejtë të faturojë dhe të arkëtojë tarifën e transmetimit, të miratuar paraprakisht nga ERE, në përputhje me metodologjinë e tarifave;

iii) do të menaxhojë dhe operojë sistemin e transmetimit sipas kushteve të Kodit të Rrjetit;

iv) do të zotërojë, mirëmbajë dhe zgjerojë asetet e sistemit të transmetimit;

v) do të përgatisë planifikimin afatgjatë për zgjerimin e sistemit të transmetimit;

vi) do të menaxhojë ndërtimet dhe lidhjet e reja në sistemin e transmetimit;

vii) do të mirëmbajë dhe do të inspektojë periodikisht lidhjet ekzistuese për përmirësim e tyre;

viii) do të ketë të drejtën për prokurimin e energjisë për mbulimin e humbjeve të transmetimit nga tregtarët.

II.2.3 **OST** – në funksionin e operatorit dispeçerues i sistemit:

i) Operatori i Sistemit të Transmetimit është përgjegjës për dispeçerimin e energjisë elektrike nga centralet prodhuese dhe përdorimin e linjave të interkoneksionit, pa ndikuar në detyrimet kontraktore të furnizimit me energji elektrike;

ii) Operatori i Sistemit të Transmetimit duhet t'i japë prioritet energjisë elektrike të prodhuar nga centralet që përdorin burime të rinovueshme të energjisë elektrike, për aq sa mund ta lejojë siguria e operimit të rrjetit kombëtar të energjisë, duke u bazuar në kriteret transparente dhe jodiskriminuese;

iii) Operatori i Sistemit të Transmetimit nuk ka të drejtë të blejë dhe të shesë energji elektrike, përveç rastit për mbulimin e humbjeve të energjisë në rrjetin e transmetimit dhe sigurimin e shërbimeve ndihmëse e të balancimit;

iv) do të menaxhojë balancimin fizik të sistemit sipas kushteve të Kodit të Rrjetit;

v) do të ruajë cilësinë dhe qëndrueshmërinë e furnizimit, përfshirë flukset ndërshtetërore të energjisë;



vi) do të prokurojë shërbime ndihmëse;

vii) Operatori i Sistemit të Transmetimit shkëmben ose ndan shërbimet e balancimit me operatorët e sistemit të transmetimit të shteteve fqinje për rregullimin e frekuencës brenda rrjetit, në përputhje me marrëveshjet operationale ndërmjet operatorëve të sistemit të transmetimit të rajonit dhe parashikimeve të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, për promovimin e bashkëpunimit rajonal;

viii) është përgjegjës për devijimet e pakujdeshme dhe normalizimin e tyre;

ix) do t’u sigurojë informacion të përditshëm të gjitha palëve;

x) do të kryejë gjithë funksionet e tjera që i caktohen nga Rregullat e Tregut;

xi) do të menaxhojë procesin e regjistrimit të gjeneruesve, tregtarëve dhe furnizuesve me përgjegjësinë për regjistrimet e matësve dhe konsumin, sipas rastit;

xii) organizon ankandin e kapaciteteve të inter-koneksionit;

xiii) nuk tregton dhe nuk zotëron energji ose kapacitet gjenerues.

II.2.4 OST-ja në funksionin e saj si operator tregu:

i) operimi i tregut të energjisë elektrike kryhet nga operatori i tregut, i licencuar nga ERE. Operatori i tregut është struktura përgjegjëse për menaxhimin e tregut të energjisë elektrike dhe përgatitjen e pasqyrave financiare, për shlyerjen e detyrimeve të ndërsjella, për pjesëmarrësit e tregut, pa përfshirë blerjen apo shitjen e energjisë elektrike;

ii) do të jetë përgjegjës për organizimin dhe administrimin e likuidimeve dhe pagesave të energjisë elektrike mes pjesëmarrësve të tregut për tregun balancues;

iii) do të organizojë një proces që gjithë palët të përmbushin Rregullat e Tregut;

iv) do të mbajë llogaritë në emër të palëve tregtare për energjinë balancuese dhe shërbimet e siguruar nga OST-ja;

v) do të menaxhojë procesin e deklarimit të likuidimeve;

vi) do të sigurojë informacion tregu sipas kapitullit XVI të Rregullave të Tregut;

vii) do të kryejë gjithë funksionet e tjera që i caktohen nga Rregullat e Tregut ose me miratimin e ERE-s;

viii) do t’u japë ose do të marrë para nga Palët që kanë siguruar energji balancuese të blerë nga OST-ja;

ix) të nënshkruajë marrëveshjen për pjesëmarrjen në treg për të gjithë pjesëmarrësit e tregut. Marrëveshja për pjesëmarrjen në treg propozohet nga OST sh.a. dhe miratohet nga ERE;

x) nuk tregton dhe nuk zotëron energji ose kapacitet gjenerues.

II.2.5 OSSH – Operatori i Sistemit të Shpërndarjes:

i) Operatori i Sistemit të Shpërndarjes ka në pronësi sistemin e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension të lartë, të mesëm dhe të ulët, me qëllim livrimin e saj te klientët, ku kufiri i tij me sistemin e transmetimit është ai i përcaktuar në pikën 2, të nenit 54, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”;

ii) Operon një sistem shpërndarjeje të sigurt, të qëndrueshëm dhe të efektshëm;

iii) do të zotërojë, mirëmbajë dhe zgjerojë sistemin e shpërndarjes në Shqipëri;

iv) do të mbajë një regjistër të vendndodhjeve dhe matësve të konsumit të gjithë klientëve të lidhur me sistemet e shpërndarjes;

v) i siguron, pa pagesë dhe mbi bazën e një marrëveshjeje, çdo furnizuesi të energjisë elektrike, akses në të dhënat e matjes për klientët, me të cilët furnizuesi ka nënshkruar një kontratë furnizimi. ERE përcakton formatin e të dhënave dhe procedurën për aksesin e furnizuesve ndaj këtyre të dhënave;

vi) do t’u sigurojë shërbim shpërndarjeje gjithë klientëve me kushte jodiskriminuese;

vii) do t’u sigurojë shërbim e lidhjes së *prodhuesve dhe klientëve*;

viii) për të mbuluar humbjet në sistemin e shpërndarjes OSSH do të prokurojë energji elektrike nga:

a) prodhuesit me përparësi në përputhje me kontratën tip të miratuar nga ERE;

b) shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, për sasinë e tepërt të energjisë elektrike;

c) tregtarët në përputhje me rregullat dhe procedurat të prokurimit, të miratuara nga ERE.

II.2.6 Furnizuesi – si furnizues që blejnë energji elektrike për furnizimin e klientëve fundorë në tregun e brendshëm dhe/ose nëpërmjet importit:



i) do të lidhë kontrata furnizimi të energjisë elektrike me klientët fundorë, me çmime të parregulluara, të negociuara ndërmjet furnizuesit dhe klientit fundor në përputhje me rregullat e tregut dhe kushtet e përgjithshme për furnizim të miratuar nga ERE;

ii) do të kontraktojnë energji elektrike nga tregtarët dhe/prodhuesit ose nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, për aq sa i lejohe vetëm këtij të fundit;

iii) do t'u sigurojë klientëve një informacion të detajuar dhe transparent me shkrim për kushtet kryesore të kontratës. Këto kushte duhet të jenë të drejta dhe të balancojnë interesat e palëve;

iv) përdorin, sipas kushteve të rregulluara, shërbimet e operatorit të tregut, Operatorit të Sistemit të Transmetimit, Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes, në bazë të rregullave të tregut, kodeve të rrjetit dhe kontratave përkatëse.

II.2.7 Furnizuesi i Shërbimit Universal – si furnizues që i është vendosur detyrimi i shërbimit universal të furnizimit, si detyrim i shërbimit publik, siguron të drejtën e furnizimit me energji elektrike për një kategori të caktuar të klientëve, në përputhje me kriteret e vendosura në ligjin nr. 43/2015, brenda territorit të Republikës së Shqipërisë, me një cilësi të caktuar të furnizimit, me çmime të rregulluara, lehtësisht dhe qartësisht të krahasueshme, transparente dhe jodiskriminuese, do të:

i) Blejnë energji elektrike sipas procedurave transparente, jodiskriminuese, bazuar në çmimet e tregut, pavarësisht nëse blerja bëhet në tregun bilateral apo të organizuar.

ii) Blejnë energji elektrike, për të përmbushur kërkesat e klientëve që përfitojnë nga Shërbimi Universal i Furnizimit, në përputhje me parashikimet e pikës 1, të nenit 109, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si detyrim i shërbimit publik, nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti. Sasia e energjisë elektrike përcaktohet në kontratën e rregulluar ndërmjet palëve, që miratohet nga ERE, bazuar në një regjim racional shfrytëzimi të kapaciteteve gjeneruese dhe nivelit historik mesatar vjetor të prodhimit.

iii) Në rastet kur Furnizuesi i Shërbimit Universal nuk mund të sigurojë sasinë e nevojshme

nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, në përputhje me parashikimet e kontratës së rregulluar ndërmjet palëve, sipas përcaktimeve të vendosura në pikën më sipër, Furnizuesi i Shërbimit Universal ka detyrimin që të sigurojë sasinë e nevojshme të energjisë në tregun e parregulluar. Furnizuesi i Shërbimit Universal kompensohet nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, për sasinë e siguruar në tregun e parregulluar, sipas diferencës ndërmjet çmimit të rregulluar të prodhimit të energjisë elektrike dhe çmimit mesatar të bursës hungareze HUPX, për periudhën në të cilën është kryer livrimi i energjisë, për produktin/profilin në bandë, siç publikohet në *website*-in e kësaj burse (www.hupx.hu).

iv) Sigurojë energji elektrike për klientët që përfitojnë nga shërbimi universal me çmime të cilat reflektojnë kostot me metodologjinë përkatëse të miratuar nga ERE.

v) T'u ofrojë klientëve të drejtën e kontratave standarde, të përgatitura në bazë të kushteve standarde të furnizimit me energji elektrike, të miratuara nga ERE, në përputhje me nenin 84, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe legjislacionit përkatës për mbrojtjen e klientëve.

vi) Do të mirëmbajë bazën e të dhënave të matësit të klientit dhe do të sigurojë leximin e matësve për proceset e likuidimeve;

vii) Nuk do të shkëmbejë dhe nuk do të regjistrohet sikur zotëron energji ose kapacitet gjenerues.

Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, OSSH-ja dhe furnizuesit do të operojnë me licenca të veçanta të lëshuara nga ERE-ja.

II.2.8 Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, do të respektojë Rregullat e Tregut në cilësinë e pjesëmarrësit në treg dhe aktet e tjera rregullatore:

i) do të operojë sipas Kodit të Rrjetit;

ii) do të përcaktojë nivelet e gjenerimit sipas Kodit të Rrjetit dhe Rregullave të Tregut;

iii) do t'i shesë energji elektrike Furnizuesit të Shërbimit Universal deri në atë shkallë sa kërkohet për të plotësuar ngarkesën e klientëve fundorë sipas miratimit të ERE-s;

iv) do të shesë tepricën e energjisë elektrike pas përmbushjes së kërkesës së klientëve që përfitojnë nga furnizimi universal, Operatorit të Sistemit të



Shpërndarjes, për mbulimin e humbjeve, sipas çmimit mesatar të bursës hungareze HUPX, për periudhën në të cilën është kryer livrimi i energjisë, për produktin/profilin në bandë, siç publikohet në *website*-in e kësaj burse dhe përcaktohet, në mënyrë të detajuar, në kontratë. Në këtë rast, sasia e shitur Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes nuk duhet të tejkalojë sasinë e energjisë që është e nevojshme për mbulimin e humbjeve në rrjet. Kontrata ndërmjet Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes dhe prodhuesit të energjisë elektrike miratohet nga ERE;

v) do të japë informacion mbi leximin e matësit për të gjithë energjinë e injektuar në sistemin e transmetimi;

vi) do të përmbushë gjithë detyrimet e tjera të përcaktuara në Rregullat e Tregut.

II.2.9 Prodhuesit – do të respektojnë Rregullat e Tregut në cilësinë e palës tregtare, dhe:

i) do të kontraktjnë në treg të lirë;

ii) do të kontraktjnë për eksportin e energjisë elektrike me çmime tregu;

iii) do të japin informacion mbi leximin e matësve për gjithë energjinë elektrike të shpërndarë ose të nxjerrë nga sistemi i transmetimit.

II.2.10 Prodhuesit me përparësi – do të respektojnë Rregullat e Tregut në cilësinë e palës tregtare, dhe:

i) çdo prodhues i energjisë elektrike nga burime të rinovueshme, me fuqi të instaluar deri në 15 MW për të gjitha centralët e ndërtuara prej shoqërisë, i cili përfiton nga mekanizmi i tarifës fikse të shitjes (*feed-in tariff*) ka të drejtë të kontraktjë për blerjen e energjisë me kompaninë që ka detyrimin të blejë energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme sipas marrë-veshjes së miratuar nga ERE-ja;

ii) do të japin informacion mbi leximin e matësve për gjithë energjinë elektrike të shpërndarë ose të nxjerrë nga sistemi i transmetimit.

II.2.11 Tregtarët – si njësi komerciale që tregtojnë energji elektrike:

i) do të blejnë dhe shesin energji elektrike me shumicë;

ii) do të tregtojnë energji elektrike nga importi ose për eksportin ose *prodhuesit*, ose nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik;

iii) do të shesin energji elektrike për eksport.

II.3 – Rregullat dhe detyrimet

II.3.1 Rregullat e Tregut hyjnë në fuqi dhe bëhen të detyrueshme për të gjitha palët sipas vendimit të Bordit.

II.3.2 Duke filluar nga data e hyrjes në fuqi, secila palë merr përsipër ndaj palës tjetër se do të respektojë dhe do të kryejë detyrimet e veta në përputhje dhe sipas rregullave të tregut.

II.3.3 Të gjithë pjesëmarrësit e tregut do të licencohen nga ERE për të marrë pjesë në tregun e energjisë elektrike.

KAPITULLI III

PROCESI I REGJISTRIMIT TË PJESËMARRËSVE TË TREGUT

III.1 – Kërkesa për regjistrim

III.1.1 Personi që dëshiron të marrë pjesë në tregun shqiptar të energjisë elektrike mund t'ia kërkojë këtë gjë me shkrim OST-së, sipas dispozitave të procedurës së regjistrimit të dhënë më poshtë.

III.1.2. Procedurat e regjistrimit përgatiten nga OST sh.a. dhe miratohen nga ERE.

III.2 – Të dhënat për pjesëmarrësit e tregut

III.2.1 Pjesëmarrësit e tregut do t'i dërgojnë Operatorit të Tregut të OST-së me e-mail ose fax, pasuar nga një shkresë zyrtare, të përcaktuar nga operatori i tregut, një formular regjistrimi për pjesëmarrjen në treg.

III.2.2 Formulari i regjistrimit duhet plotësuar sipas një modeli të botuar në (Buletinin e OST-së, në faqen e saj në internet) nga OST-ja dhe duhet të përmbajë:

i) emrin e aplikuesit;

ii) qendren dhe adresën administrative të aplikuesit, së bashku me detaje kontakti;

iii) telefon, fax, e-mail;

iv) pozicionin në tregun e energjisë elektrike;

v) regjistrimin në organet tatimore, regjistrimin e numrit personal të identifikimit;

vi) numrin dhe serinë e licencës të lëshuar nga ERE;

vii) të dhëna bankare (banka, adresa, llogari bankare, kodi bankar);

viii) deklarinë e sasive të energjisë elektrike në MWh, që ka përdorur/gjeneruar aplikuesi një vit para datës së dërgimit të aplikimit për ato raste që zba-tohet;

ix) listën e personave, të autorizuar për dërgimin dhe konfirmimin e dokumenteve që lidhen me punën operative në tregun e energjisë elektrike;



x) listën e personave të autorizuar për nënshkrimin e kontratave dhe faturave.

III.2.3 Aplikuesi për pjesëmarrje në tregun shqiptar të energjisë elektrike do t'i bashkëngjisë formularit të regjistrimit dokumentet e mëposhtme:

i) informacionin teknik, të miratuar nga OST-ja për palët dhe për vetëprodhuesit të pajisur me matës të energjisë elektrike komerciale (bazuar në Kodin e Matjes), që janë subjekt transaksionesh me çmime të negociuara lirisht;

ii) një kopje të licencës për gjenerimin e energjisë elektrike ose një kopje të licencës për tregtimin ose furnizimin me energjinë elektrike, nëse është e zbatueshme;

iii) dokumentin, e lëshuar nga OST-ja dhe/ose OSSH-ja, që jep akses në rrjetin e transmetimit dhe/ose shpërndarjes së energjisë elektrike, në ato raste që është e nevojshme;

iv) një kopje të bilancit të fundit vjetor të certifikuar nga organet e tatimtaksave;

v) përshkrimin e mjeteve të komunikimit.

III.2.4 Çdo palë e licencuar, që dëshiron të bëhet pjesëmarrëse në tregun shqiptar të energjisë elektrike, duhet të depozitojë në OST garancinë financiare për të gjitha shërbimet që sigurohen nga OST-ja, të përcaktuara sipas dispozitave të miratuara nga ERE-ja, përfshirë tarifën për alokimin e kapaciteteve.

III.2.5 OST-ja do të krijojë dhe mbajë Regjistrin Tregtar.

III.2.6 Pjesëmarrësit e tregut shqiptar të energjisë elektrike të pranuar nga OST-ja sipas dispozitave të këtij seksioni do të regjistrohen në Regjistrin Tregtar. Regjistri Tregtar duhet të përfshijë për çdo pjesëmarrës të tregut shqiptar të energjisë elektrike, së paku informacionin e mëposhtëm:

i) emrin e plotë, adresën zyrtare dhe detaje kontakti të palës së licencuar, të regjistruar si pjesëmarrëse në tregun shqiptar të energjisë elektrike;

ii) datën dhe numrin e marrëveshjes korresponduese të pjesëmarrjes në treg;

iii) kodin e identifikimit të pjesëmarrësit në tregun shqiptar të energjisë elektrike;

iv) emrat dhe detajet e kontaktit të gjithë personave të autorizuar për të vepruar në emër të palës së licencuar.

III.2.7 Çdo pjesëmarrës në tregun shqiptar të energjisë elektrike ka të drejtë të konsultohet me

informacionin e Regjistrin Tregtar lidhur me atë pjesëmarrës dhe të kërkojë korrigjimin e çdo gabimi të mundshëm.

III.2.8 Informacioni i Regjistrin Tregtar duhet të bërë i disponueshëm për Operatorin e Tregut të OST-së.

III.3 – Regjistrimi në tregun e energjisë elektrike

III.3.1 Brenda 10 ditëve punë nga marrja e dokumenteve të regjistrimit, OST-ja do të verifikojë të dhënat e aplikimit dhe dokumentet bashkëngjitur, dhe:

i) do të dërgojë njoftim për pranimin e aplikimit për regjistrim në tregun e energjisë elektrike; ose

ii) do të rekomandojë udhëzime dhe kushte të detyrueshme për rregullimin e gabimeve të mundshme në formularët e aplikimit dhe dokumentet bashkëngjitur; ose

iii) do të japë refuzim të deklaruar për regjistrimin e aplikuesve në tregun e energjisë elektrike.

III.3.2 Njoftimi për pranimin e aplikimit në OST, duhet të përmbajë:

i) numrin identifikues të palës;

ii) shumën e garancisë së depozituar dhe të dhënat në lidhje me bankën ku do të hapet llogaria e veçantë;

iii) kërkesën shtesë të OST-së në fushën e informacionit dhe mjetet e komunikimit të palës, nëse ekzistojnë;

iv) informacion mbi Operatorin e Rrjetit të Transmetimit OST dhe qendrën dhe adresën e zyrës dhe atë administrative të OST-së, detajet e kontaktit, adresën, telefonin, fax-in, e-mail-in, taksën e regjistrimit dhe regjistrimin e numrit statistikor të identifikimit; dokumente bankare (bankën, adresën, llogarinë bankare, kodin bankar), përfshirë llogarinë e TVSH-së; listën e personave të autorizuar për dërgimin dhe konfirmimin e dokumenteve lidhur me punën operative në tregun balancues të energjisë elektrike, listën e personave të autorizuar për nënshkrimin e kontratave dhe faturave.

III.3.3 Pas zbatimit të kërkesave të regjistrimit, OST-ja do të regjistrojë pjesëmarrësin në regjistrin e palëve dhe do të nënshkruajë marrëveshjen e pjesëmarrjes në treg.

III.3.4 Pas nënshkrimit të marrëveshjes për pjesëmarrjen në treg nga përfaqësuesi i autorizuar i palës kërkuese, regjistrimi si pjesëmarrës i ri i tregut bëhet efektive në datën e zbatimit të saj.



III.3.5 OST-ja do të publikojë në faqen e vet të internetit një listë të palëve të regjistruara me informacion mbi emrin, numrin e identifikimit, datën e regjistrimit dhe statusin (tregtues, furnizues që furni-zojnë me energji elektrike vetëm vendet e konsumit të tyre, datën e tërheqjes, datën e pezullimit etj.).

III.3.6 Çdo palë është e detyruar t'i dërgojë informacion operatorit mbi ndryshimin e informacionit të dhënë në regjistrim, brenda 6 ditëve punë nga *ndodhja e ndryshimit*.

III.3.7 OST-ja do t'i regjistrojë zyrtarisht të gjithë pjesëmarrësit e tregut në tregun e energjisë elektrike.

III.4 – Miratimi rregullator

III.4.1 Për t'u bërë pjesëmarrës i tregut shqiptar të energjisë elektrike, një aplikues, duhet:

- i) të jetë regjistruar nga OST-ja sipas dispozitave të seksionit të mësipërm;
- ii) duhet të ketë licencë nga ERE.

III.5 – Mosmarrëveshja për regjistrimin nga aplikuesi

III.5.1 OST-ja mund ta refuzojë regjistrimin në tregun e energjisë elektrike, në këto raste:

i) gabime në formularin e regjistrimit dhe dokumen-tet bashkëngjitur që nuk janë korrigjuar brenda 10 ditëve punë;

ii) detyrime ndaj Operatorit të Rrjetit të Transmetimit të OST-së, që nuk janë likuiduar.

III.5.2 OST-ja nuk do ta regjistrojë një palë në rast mosplotësimi të kushteve brenda termave të përcaktuar në këto Rregulla.

III.5.3 Në rast refuzimi të regjistrimit, aplikuesi mund të nisë një procedurë të re regjistrimi në tregun e energjisë elektrike, 1 muaj pas datës së marrjes së refuzimit nga OST-ja.

III.5.4 Në rast refuzimi të regjistrimit nga OST-ja, pala ka të drejtë ta kundërshtojë refuzimin me një letër drejtuar ERE-s brenda 10 ditëve punë pas marrjes së tij.

III.5.5 ERE-ja do të verifikojë nëse arsyet e refuzimit janë të justifikuara dhe do të marrë vendimin brenda 15 ditëve punë nga marrja e tij.

III.5.6 Në rast se vendimi i ERE-s konfirmon se operatori e ka refuzuar në mënyrë të pajustificuar regjis-trimin në tregun e energjisë elektrike, OST-ja është e detyruar që brenda 5 ditëve punë nga marrja e vendimit të ERE-s t'i dërgojë aplikuesit një njoftim për pranimin e formularit së regjistrimit në tregun e energjisë elektrike.

KAPITULLI IV

KËRKESA PËR TËRHEQJE, PEZULLIMI DHE PËRFUNDIMI I REGJISTRIMIT

IV.1 – *Kërkesa për tërheqje* nga një pjesëmarrës tregu

IV.1.1 Një pjesëmarrës tregu mund të tërhiqet nga tregu i energjisë elektrike me iniciativën e tij, bazuar në një njoftim me shkrim, të nënshkruar nga përfaqësuesi i autorizuar i këtij pjesëmarrësi. Njoftimi duhet paraqitur të paktën 3 muaj para datës kur duhet anuluar regjistrimi i pjesëmarrësit të tregut. Pas marrjes së këtij njoftimi, OST-ja duhet të informojë menjëherë të gjithë pjesëmarrësit e tjerë të tregut.

IV.1.2 Nëse pjesëmarrësi nuk mund t'i plotësojë të gjitha kushtet e Rregullave të Tregut atëherë pjesë-marrësi ose OST-ja duhet të informojnë ERE-n brenda 10 ditë pune nga konstatimi për kushtet.

IV.2 – Pezullimi i veprimtarive tregtare në tregun e energjisë elektrike

IV.2.1 Pezullimi i veprimtarive tregtare të pjesë-marrësve nga OST-ja *ndodh* – nëse plotësohet ndonjë nga kushtet e mëposhtme:

i) pjesëmarrësi i tregut nuk përmbush një ose më shumë kushte të nevojshme për regjistrim si pjesë-marrës tregu (siç përcaktohet në kapitullin III);

ii) pjesëmarrësi i tregut nuk përmbush më kërkesat që lidhen me garancinë financiare, sipas dispozitave të përcaktuara në kapitullin III, ose nuk bën pagesat sipas dispozitave të përcaktuara në kapitullin III;

iii) pjesëmarrësi i tregut nuk respekton marrë-veshjen për pjesëmarrjen në treg;

iv) pjesëmarrësi i tregut gjendet vazhdimisht fajtor për mosrespektimin e rregullave të tregut dhe gjithë kodeve të zbatueshme për tregun shqiptar të energjisë elektrike ose marrëveshjen financiare.

IV.2.2 Nëse pjesëmarrësi i tregut nuk mund të provojë se e ka shmangur shkakun (*shkaqet*) që shkaktoi pezullimin e tij gjatë kësaj periudhe të specifikuar në njoftimin për pezullim, atëherë OST-ja do të procedojë me përfundimin e marrëveshjes për pjesëmarrjen në treg.

IV.2.3 Nëse *ky vendim i OST-së kundërshtohet nga pjesëmarrësi atëherë* pas paraqitjes së ankesës, ERE-ja do të verifikojë nëse arsyet për pezullimin e veprimtarive tregtare janë të justifikuara dhe do ta



japë vendimin brenda 15 ditëve punë nga marrja e ankesës.

IV.2.4 Nëse regjistrimi i pjesëmarrësit të tregut pezullohet, atëherë të gjitha ofertat e mbetura pezull (të reja) të pjesëmarrësit të tregut do të anulohen automatikisht për gjithë periudhën e pezullimit.

IV.3 – Përfundimi i marrëveshjes së pjesëmarrjes në treg

IV.3.1 OST-ja mund ta përfundojë marrëveshjen për pjesëmarrje në treg të një pjesëmarrësi tregu në secilin nga këto raste:

i) nëse pjesëmarrësi në treg nuk përmbush më një ose disa nga kushtet e nevojshme për regjistrimin si pjesëmarrës tregu (siç përcaktohet në kapitullin III);

ii) nëse pjesëmarrësi në treg nuk përmbush më kërkesat që lidhen me garancinë financiare, sipas dispozitave të përcaktuara në kapitullin III ose nuk bën pagesat sipas dispozitave të përcaktuara në kapitullin III;

iii) nëse pjesëmarrësi i tregut nuk respekton marrëveshjen për pjesëmarrjen në treg;

iv) nëse pjesëmarrësi në treg gjendet vazhdimisht fajtor për mosrespektimin e rregullave të tregut dhe gjithë kodeve të zbatueshme për tregun shqiptar të energjisë elektrike.

IV.3.2 Marrëveshja për pjesëmarrjen në treg duhet revokuar automatikisht dhe menjëherë, kur licenca përkatëse e pjesëmarrësit në treg i hiqet nga ERE-ja dhe gjithë ofertat e tij të tregut anulohen automatikisht që nga data e deklaruar në njoftim.

IV.3.3 Pjesëmarrësi i tregut, marrëveshja për pjesëmarrjen në treg e të cilit ka përfunduar, është përgjegjës për gjithë detyrimet ligjore që OST-ja mund të ketë kundër tij.

KAPITULLI V RREGULLAT PËR KONTRATAT DYPALËSHE

V. Kontratat dhe tarifat mes pjesëmarrësve të ndryshëm të tregut:

- i) kontratat mes klientëve dhe furnizuesit;
- ii) kontratave mes tregtarëve dhe furnizuesit të shërbimit universal;
- iii) kontratat mes prodhuesve dhe furnizuesit;
- iv) kontratat mes shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik dhe tregtarëve (për energjinë e tepërt) dhe shkëmbimet;

v) kontratat mes prodhuesve në një anë dhe tregtarëve nga ana tjetër;

vi) kontratat për prokurimin e energjisë elektrike për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes.

Transaksionet dypalëshe në tregun me shumicë të energjisë elektrike legalizohen me kontrata shitblerje të energjisë elektrike për periudha kohore të përcaktuara.

V.1 – Konfidencialiteti i kontratave lirisht të negociuara

V.1.1 Kontratat e shitblerjes së energjisë elektrike mund të jenë të rregulluara me një përmbajtje minimale të përcaktuar nga ERE ose të jenë të parregulluara, me përmbajtje të përcaktuar nga palët nëpërmjet negociatave direkte, që respektojnë dispozitat e Rregullave të Tregut dhe aktet e tjera të miratuara nga ERE.

V.1.2 Palët kontraktuese, sasi të e energjisë elektrike dhe çmimet e kontratave të negociuara përbëjnë informacion konfidencial me përjashtim të dhënave të kontratave të lidhura nga pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike të ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik. Për sa kohë që dispozitat e Rregullave të Tregut, Kodit të Rrjetit dhe rregulloreve përkatëse të tjera kërkojnë që ky informacion t'i deklarohet OST-së – Operatorit të Tregut, Operatorit të Sistemit të Transmetimit dhe Operatorit Dispeçer të Sistemit, ky informacion do t'i bëhet i ditur OST-së ose OSSH-së, që nuk do t'ia zbulojnë këtë informacion pjesëmarrësve të tjerë të tregut sipas kërkesave të ligjit që aplikohet.

V.2 – Shpallja e kontratave të rregulluara

V.2.1 Të gjitha kontratat që miratohen nga ERE do të bëhen të disponueshme në faqen e internetit të OST-së. Kontratat e rregulluara janë kontrata të nënshkruara mes pjesëmarrësve të tregut, objekt i miratimit nga ERE, me qëllim që të mbrojnë palët kontraktuese nga risku i ndryshimit të çmimit përmbyllës të tregut.

V.3 – Kërkesat dhe efektet e njoftimit të kontratës

V.3.1 Të dhënat e kërkuara për njoftimin e kontratave – pjesëmarrësit e tregut do të njoftojnë OST-në për kontratat e tyre duke identifikuar për çdo kontratë sa më poshtë:

- i) identifikimin e palëve të kontraktuara;
- ii) pikat e livrimit/tërheqjes;



- iii) kohëzgjatjen e kontratës;
- iv) sasitë e kontraktuara.

VI.3.2 Këto kërkesa do të zbatohen për gjithë kontratat dypalëshe, përfshirë kontratat për eksport/ import.

VI.3.3 Për njoftimet e kontratës do të zbatohet konfidencialiteti i rreptë dhe OST-së nuk i duhet dhënë njoftim për informacion komercial (p.sh., për çmimet).

VI.3.4 OST-ja do të deklarojë formatin e detajuar për njoftimet e kontratës.

KAPITULLI VI RREGULLAT PËR NOMINIMET FIZIKE TË PROGRAMIT DHE NJOFTIMET E KONTRATËS

VI.1 – Hyrje

VI.1.1 Operatori Dispeçer i Sistemit të OST-së duhet të dijë se sa gjenerim është planifikuar dhe cilat njësi do të jenë të *disponueshme*, me qëllim që të planifikojë çdo deficit dhe tepriçë që mund të krijohet. Informacioni kërkohet për qëllime të energjisë balancuese (si p.sh., ku duhen vënë në gjendje gatishmërie rezervat shtesë), por nevojitet, gjithashtu, për planifikimin e kushteve të sistemit (ndryshimet e tensionit dhe kufizimet e sistemit).

VI.1.2 Informacioni sipas paragrafit VI.1.1 do të kërkohet si për gjenerimin edhe për konsumin. Informacioni për konsumin është i nevojshëm kur ngarkesat ndryshojnë në mënyrë të konsiderueshme nga parashikimi i kërkesës së ditës në avancë. Të dhënat për konsumin do të paraqiten në të njëjtën formë si të dhënat e gjenerimit, përveç se me shenja të kundërta.

VI.1.3 Informacioni fizik duhet trajtuar sipas dy faktorëve të veçantë:

i) parametrat dinamikë që lidhen me karakteristikat fizike të gjeneruesve mund të ndryshojnë nivelet e operimit. Ky informacion përshkruhet si parametrat e të dhënave dinamike të gjeneruesve. Këto të dhëna jepen, gjithashtu, për interkoneksionet;

ii) nivelet e pritshme të prodhimit. Kjo jepet në formën e nominimeve fizike.

VI.1.4 Të dhënat e parametrave dinamikë mund të ndryshohen në çdo kohë (detaje më të hollësishme jepen në Kodin e Rrjetit). Ato mund të ndryshohen kur kërkesa ose oferta pranohet nga OST-ja që do të përdorë veprime të arsyeshme për t'i marrë parasysh këto ndryshime, por pala do të

jetë përgjegjëse për disbalancat (pasoja komerciale) në rast se parametrat ndryshohen.

VI.1.5 Nominimi fizik i programit i jep OST-së informacion mbi injektimet e pritshme (nivelet e shpërndarjes së gjenerimit dhe importit të interkoneksioneve) dhe konsumin (ngarkesat), orë pas ore, për ditën në avancë. Forma e nominimit fizik është në terma të shpërndarjes në intervale të përcaktuara 60-minutëshe.

VI.1.6 Niveli i fundit i nominuar konsiderohet efektiv deri në momentin që ndryshon.

VI.1.7 Nominimet fizike të interekonsionit do të jenë identike në formë, por do të paraqiten në emër të tregtarëve. Pra, nominimi fizik i një tregtari interkoneksioni rrjedh nga nominimi i konfirmuar i interkoneksionit.

VI.2 – Nominimet fizike të programit dhe deklarimi dinamik i të dhënave

VI.2.1 Qëllimi i rregullave të nominimeve fizike të programit dhe deklarimit të të dhënave dinamike është krijimi i një kuadri për dhënien e informacionit lidhur me kapacitetet e prodhimit të *disponueshme* për Operatorin e Sistemit Dispeçer të OST-së, për përgatitjen e programit të prodhimit dhe konsumit dhe për përcaktimin e disponueshmërisë së shërbimeve ndihmëse të nevojshme që Operatori i Sistemit të Transmetimit të sigurojë:

i) integritetin e sistemit;

ii) sigurinë dhe cilësinë e furnizimit me energji elektrike;

iii) kapacitetet e *disponueshme* të mjaftueshëm për të siguruar që në çdo moment kërkesa nga sistemi dhe rezerva të plotësohen;

iv) menaxhimin e kufizimeve në rrjet;

v) përcaktimin e *disbalancave* pas ditës së livrimit.

VI.2.2 Realizimi fizik i detyrimeve kontraktuale kërkon dorëzimin tek Operatori i Tregut të OST-së të njoftimeve lidhur me gjithë shkëmbimet fizike neto mes palëve individuale (njoftime kontraktuale) ose ndërmjet palëve përgjegjëse për balancimin.

VI.2.3 Nominimi fizik i programit përmban të paktën informacionin e mëposhtëm:

i) prodhimin e planifikuar për gjithë njësitë e gjenerimit për të cilat OST-ja ka marrë përgjegjësi balancuese, nga të cilat më vete për prodhimin e agregateve të planifikuara për njësitë gjeneruese që ndjekin ngarkesën;

ii) prodhimin e planifikuar, më vete për çdo njësi gjenerimi të dispeçerueshme të shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës



kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti;

iii) konsumin i përgjithshëm planifikuar për gjithë konsumatorët e energjisë elektrike për të cilët OST-ja ka marrë përgjegjësinë e balancimit në mënyrë të veçantë konsumi i dispecerueshëm;

iv) konsumin e planifikuar për çdo konsumator ose grup-konsumatorësh, me përjashtim të konsumatorit që përfiton nga shërbimi universal i furnizimit;

v) eksportet dhe importet e vendosura me vende të tjera, më vete për çdo shkëmbim/tregti kufitare.

VI.2.4 Deklarimi dinamik i të dhënave duhet t'i jepet OST-së nga pjesëmarrësit e tregut, gjenerimi dhe furnizimi i së cilës është regjistruar. Kjo përfshin njësinë gjeneruese ose ngarkesat e furnizuara direkt në sistemin e transmetimit.

VI.2.5 Deklarimi dinamik i të dhënave konsiston në disponibilitetin e të dhënave (ndërprerjet e planifikuara, koha minimale e kyçjes dhe çkyqjes), të dhënat e luhatjeve të ngarkesës (shpejtësia e lëshimit, shpejtësia e çkyqjes), limitet e operimit (vëllimi dhe periudha maksimale e livrimit, niveli maksimal i eksportit ose importit, gjenerimi minimal i qëndrueshëm) dhe kërkesat e njoftimit (njoftimin për të paraqitur ofertën, njoftimin për të paraqitur *kërkesën* dhe njoftimi për kohën e sinkronizimit).

VI.2.6 Deklarimi dinamik i të dhënave do të vazhdojë të zbatohet për aq kohë sa një njoftim i ri i këtij deklarimi është bërë nga OST-ja. Kjo mund të ndodhë pas pranimit të ofertës nga OST-ja. Operatori Dispecer i Sistemit të OST-së do t'i japë operatorit të tij të tregut gjithë informacionin përkatës.

VI.3 – Format e nominimit fizik të programit

VI.3.1 Çdo nominim fizik i programit do të paraqitet në këtë formë:

Niveli XX MW nga dita/muaji/viti ora:minuta;

Niveli XX MW deri në dita/muaji/viti ora:minuta.

VI.3.2 Ky nominim fizik do të interpretohet si më poshtë:

i) çdo nominim fizik do të specifikojë livrimin në minuta të caktuara të ditës;

ii) nëse një minutë e caktuar nuk është referuar në nominimin fizik vlera e saj në MW do të përcaktohet nga interpolimi linear i niveleve MW të minutës së fillimit dhe minutës së fundit;

iii) përveç kur zëvendësohet me një tjetër nominim fizik, niveli MW i specifikuar në periudhën e dytë të çdo nominimi fizik do të specifikojë nivelin MW që do të mbahet “për kohë të pacaktuar”;

iv) çdo deklaratë e nominimit fizik duhet të ketë një kohë fillimi të njëjtë ose më vonë nga koha e mbarimit të nominimit fizik që mbulon minutat e para të ditës.

VI.3.3 Kohët e nominuara të fillimit dhe mbarimit të një nominimi fizik mund të mos përkojnë me kohën e fillimit dhe mbarimit të periudhave të marrëveshjeve financiare.

VI.3.4 Nominimi fizik për ditën e nesërme duhet paraqitur në orën 13:00 të ditës.

VI.3.5 Çdo njoftim fizik i programit duhet të mbulojë gjithë intervalet e dispecerimit nga ajo ditë livrimi.

VI.3.6 Përveç situatave të përmendura në paragrafin në vijim, çdo ditë livrimi do të ketë 24 (njëzetekatër) intervale të vazhdueshme dispecerimi me kohëzgjatje prej 1 (një) orë secili, me intervalin e parë të dispecerimit që nis në orën [00:00] në ditën e livrimit.

VI.3.7 Ditën e ndryshimit nga ora verore në orën dimërore, dita e livrimit do të ketë 25 (njëzetepesë) intervale të vazhdueshme dispecerimi. Ditën e ndryshimit nga ora dimërore në orën verore, dita e livrimit do të ketë 23 (njëzetetre) intervale të vazhdueshme dispecerimi.

VI.4 – Orari i nominimit fizik të programit dhe përfundimi i afatit (*gate closure*)

VI.4.1 Orari për operimin të tregut përfshirë programin e nominimit fizik, paraqitjen e kërkesë/ofertës, si dhe pranimin e mëpasshëm të kërkesë/ofertës për një ditë të caktuar do të jetë sipas shtojcës C.

VI.4.2 Çdo pjesëmarrës tregu do t'i paraqesë Operatorit të Tregut një program ditor në përputhje me procesin e programimit të ditës në avancë, siç specifikohet në Kodin e Rrjetit. Operatori i Tregut OST do të përcaktojë formatin e programit ditor.

VI.4.3 Programi ditor i çdo pjesëmarrësi në treg do të jetë një program 24 orësh, që siguron nivele e sasisë për gjithë nivelin e gjenerimit/blerjeve dhe konsum/ shitjet e energjisë për çdo periudhë të marrëveshjes financiare përfshirë humbjet.

VI.4.4 Programi ditor i OST-së do të përfshijë një program për gjithë transaksionet e pjesë-



marrësve të tregut për të cilat OST-ja ka përgjegjësi balancimi.

VI.4.5 Programi ditor i OST-së përmban sasi orare, për:

- i) gjenerimin e shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti;
- ii) gjenerimin e prodhuesve;
- iii) gjenerimin e prodhuesve me përparësi;
- iv) transaksionet e energjisë elektrike nga furnizuesit;
- v) transaksionet e energjisë elektrike nga tregtarët;
- vi) programin e import/eksportit për tregtarët dhe furnizuesit;
- vii) konsumin e klientëve fundore nga Furnizuesi i Shërbimit Universal dhe OSSH-ja;
- viii) energjinë e nevojshme për të mbuluar humbjet në shpërndarje nga OSSH-ja;
- ix) detyrimin për të mbuluar humbjet e sistemit, të cilat vlerësohen në përputhje me procedurat e Kodit të Rrjetit.

VI.4.6 Përfundimi i afatit – pasi Operatori i Tregut të OST-së ka informuar Operatorin e Dispeçerimit OST të Sistemit të Dispeçerimit, lidhur me programin ditor të miratuar, Operatori i Sistemit të Dispeçerimit OST mund të paraqesë programe të korrigjuara të balancimit (rinominime) deri në përfundim të afatit sipas procedurës së përcaktuar në Kodin e Rrjetit.

VI.4.7 Operatori i Tregut OST do t'i publikojë të gjitha kufizimet e parashikuara në sistem që mund të ndikojnë mbi shumën e transaksioneve të nominuara nga pjesëmarrësit e tregut sipas procedurave të përshkruara në Rregullat e Tregut dhe Kodin e Rrjetit.

VI.4.8 Operatori i Tregut OST do të regjistrojë për çdo njësi gjenerimi për intervale kohe njëorëshe dhe sasinë e energjisë së rinominuar, siç përshkruhet në paragrafët e mësipërm.

KAPITULLI VII

RREGULLAT PËR TREGUN BALANCUES

VII.1 – Përshkrim i përgjithshëm dhe përkufizime

VII.1.1 Tregu balancues i energjisë elektrike shërben, për:

- i) të siguroar energji për diferencën ndërmjet ngarkesës dhe nominimit fizik në program sipas kontratave të përfunduara;

- ii) për të siguroar rezervë shtesë për sistemin elektroenergjetik - duke i kërkuar gjeneruesve që të mbajnë rezerva shtesë për të shmangur një kufizim në sistemin elektroenergjetik;

- iii) për të llogaritur çmimin për disbalancat.

VII.1.2 Operatori i Sistemit Dispeçer OST kontrollon dhe menaxhon çdo disbalancë në sistem, duke përdorur mundësitë e tregut balancues në përputhje me këto Rregulla Tregu dhe siç përshkruhen në Kodin e Rrjetit.

VII.1.3 Dispeçerimi në kohë reale ose kontrolli i bilancit të fuqisë për sistemin shqiptar të energjisë elektrike do të kryhet sipas procedurave të Operatorit të Sistemit Dispeçer OST.

VII.1.4 Gjenerimi, shkëmbimi dhe konsumi i programuar janë objekt i çdo modifikimi nga Operatori i Sistemit Dispeçer OST.

VII.1.5 Kushtet e emergjencës – për ruajtjen e sigurisë së sistemit të energjisë elektrike në kushte emergjence, Operatori i Sistemit Dispeçer OST mund të nxjerrë udhëzime emergjence për të gjitha palët. Kjo mund të kërkojë veprime jashtë tregut të energjisë elektrike. Çdo pale i kërkohet të ndërmarë gjithë veprimet e arsyeshme për të përmbushur udhëzimet e emergjencës.

VII.1.6 Me qëllimin e sigurimit të qëndrueshmërisë së sistemit elektroenergjetik, Operatori i Sistemit Dispeçer OST ka autoritetin dhe përgjegjësinë për ruajtjen e shkëmbimeve të energjisë me sistemet fqinje.

VII.2 – Pjesëmarrësit në tregun e balancimit

VII.2.1 Çdo pjesëmarrës i tregut të energjisë elektrike është përgjegjës për balancimin e energjisë elektrike konform legjislacionit në fuqi.

VII.2.2 Pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike mund të rregullojnë përgjegjësinë për balancimin, nëpërmjet një kontrate me Operatorin e Sistemit të Transmetimit, duke marrë statusin e palës përgjegjëse për balancim ose duke nënshkruar një kontratë për transferimin e përgjegjësisë së balancimit ndaj një pale tjetër përgjegjëse për balancimin, duke u bërë pjesëtar i një grupi balancues, në përputhje me rregullat e tregut.

VII.2.3 Operatori i tregut është përgjegjës për përgatitjen e pasqyrave financiare për shlyerjen e detyrimeve të ndërsjella për disbalancat e shkaktuara nga pjesëmarrësit e tregut.

VII.2.4 Operatori i Sistemit të Transmetimit siguron shërbimet e balancimit të sistemit prej ofruesve të këtij shërbimi në tregun e balancimit, në



përputhje me rregullat e balancimit, të miratuara nga ERE. Deri në krijimin e tregut të balancimit tarifat për realizimin e shërbimit të balancimit vendosen sipas metodologjisë sipas metodologjisë të përcaktuar nga ERE.

VII.2.5 Pjesëmarrësit në tregun e balancimit duhet të përmbushin rregullat e tregut për tregun e balancimit.

VII.2.6 Pjesëmarrësit në tregun e balancimit që janë duke siguruar shërbime ndihmëse duhet të përmbushin termat e marrëveshjeve të tyre për shërbimet ndihmëse.

VII.3 – Kërkesat dhe ofertat; parashtrimi i kërkesave dhe i ofertave

Planifikimi mujor

VII.3.1 OST-ja duhet të nxjerrë parashikimet e përditësuara brenda orës 10:00 përpara ditës së dispeçerimit në kohë reale, që udhëzon tregun e energjisë lidhur me disbalancat e pritshme. Jo më vonë se 10 ditë para fillimit të një muaji të caktuar gjatë vitit në avancë, OST-ja do të hartojë një plan mujor operimi për operimin e sistemit energjetik shqiptar bazuar në informacionin mujor të përditësuar të siguruar nga pjesëmarrësit e tregut.

VII.3.2 Plani mujor i operimit do të përmbajë për atë muaj:

- i) kërkesën për kapacitet dhe plotësimin nga gjenerimi lokal;
- ii) profilet e pritshme tipike javore dhe ditore të kurbës së ngarkesës gjatë muajit për ditët e punës dhe pushimit, dhe kurbat tipike mujore të ngarkesës për të shtunat dhe të dielat;
- iii) planin ditor dhe mujor të mbylljeve të programuara të njësisë të gjenerimit;
- iv) planifikimin e kuotës së ujit të liqenit të Fierzës në ditën e parë të muajit;
- v) energjinë e importuar të programuar;
- vi) planin mujor të mbylljeve të programuara të njësisë gjeneruese;
- vii) planin për shërbimet ndihmëse gjatë muajit – çdo njësi gjeneruese nga lista e gjeneruesve për sigurimin e shërbimeve ndihmëse duhet t'i sigurojë OST-së të dhënat e mëposhtme:
 - a) kufirin e kapacitetit rezervë të ofruar në MW, për rritje/ulje dhe shpejtësia e ndryshimit në MW/min;
 - b) *shkallën* e rritjes/rënies së rezervës energjetike në MW/min për muajin në avancë, të ndarë në javë operimi;

viii) metodologjia dhe formula për llogaritjen e kërkesave të sistemit për shërbimet ndihmëse dhe kompensimi për një muaj përshkruhet në Kodin e Rrjetit;

ix) vlerësimin e operimeve të pritshme në terma të qëndrueshmërisë operative dhe sigurisë së sistemit energjetik dhe masat e pritshme gjatë muajit për forcimin e sigurisë dhe qëndrueshmërisë sipas nevojës.

VII.3.3 Deklarimi dinamik i të dhënave mund të ndryshohet në çdo kohë, përveç ndonjë kufizimi në Kodin e Rrjetit. Ato mund të ndryshohen pavarësisht se një kërkesë ose ofertë është pranuar. Për të ndihmuar OST-në në përgatitjen e planit mujor të operimit, pjesëmarrësit e tregut që marrin shërbime transmetimi do të përgatisin planin për përdorimin e rrjetit të transmetimit jo më vonë se 20 ditë para fillimit të muajit në formën e deklaruar në Kodin e Rrjetit.

VII.3.4 Një kërkesë ose ofertë është për një devijim specifik nga pozicioni fizik i nominuar dhe ndryshimi në energjinë e livruar.

VII.4 – Dita në avancë dhe rregullimet brenda ditës

VII.4.1 Pas përgatitjes së planit javor për “Javën e energjisë”, OST-ja mund të bëjë rregullime të mëtejshme në programin e gjenerimit dhe importit për të përballuar kërkesat ditore për energji.

VII.4.2 Të gjitha Palët kanë detyrimin t'i sigurojnë OST-së informacion në kohën e duhur për çdo faktor që mund të ndikojë përmbajtjen e parashikimit të ditës në avancë dhe, veçanërisht, shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti, do të kryejë veprime të arsyeshme për t'i siguruar OST-së vlerësimin më të mirë të kërkesës orare për ditën në avancë para se OST-ja të bëjë parashikimin e vet fillestar të ditës në avancë.

VII.4.3 Në rast se parashikimet e përditësuara të ditës në avancë tregojnë se nevojitet energji elektrike shtesë, më tepër nga sa mund të sigurohet nga gjithë burimet e *disponueshme*, OSSH-ja do të zbatojë ndërprerjet e nevojshme në rrjetin e shpërndarjes. Veç kësaj, ndërprerjet mund të jenë, gjithashtu, të nevojshme nëse ngarkesat gjatë një dite të caktuar i tejkalojnë parashikimet e ditës në avancë.

VII.4.4 OST-ja do të dispeçerojë në mënyrë ekonomike *njësitë* gjeneruese për të plotësuar ngarkesat, dhe do të zbatojë transaksionet e



importit dhe eksportit, bazuar në planifikimin javor të rishikuar të periudhës së ditës në avancë, përshkruar në Kodin e Rrjetit.

KAPITULLI VIII RREGULLAT PËR SHËRBIMET NDIHMËSE

VIII.1 Hyrje

VIII.1.1 OST-ja mban përgjegjësi të plotë për prokurimin dhe menaxhimin e shërbimeve ndihmëse. Shërbimet ndihmëse përfshijnë kontrollin e frekuencës, rregullimin e energjisë aktive nëpërmjet rezervave primare, sekondare dhe terciare, dhe rregullimin e tensionit dhe fuqisë reaktive. Kodi i Rrjetit jep gjithë detajet teknike për shërbimet ndihmëse.

VIII.1.2 Gjithë njësitë gjeneruese, të lidhura me sistemin e transmetimit, duhet të marrin pjesë në rregullimin primar.

VIII.1.3 Rezerva primare – njësitë gjeneruese do të sigurojnë rregullimin primar të frekuencës dhe energjisë aktive me shpenzimet e tyre sipas kërkesave teknike të vendosura në Kodin e Rrjetit.

VIII.1.4 Rezerva sekondare – për rregullimin e energjisë sekondare/aktive çdo gjeneruesi i kërket të japë kufirin e energjisë rezervë të ofruar në MW dhe shkallën e rritjes/rënies së energjisë në MW/min.

VIII.1.5 Rezerva terciare – kjo rezervë përdoret për të ndihmuar rregullimin sekondar, duke krijuar një kufi të kërkuar rregullimi për të.

VIII.1.6 Rregullimi i tensionit dhe energjisë reaktive – me qëllim që të ruhet siguria dhe integriteti i sistemit elektroenergjetik, OST-ja menaxhon nivelet e tensionit në sistemin e transmetimit dhe i mban ato brenda kufijve të pranueshëm të dhënë në Kodin e Rrjetit.

VIII.1.7 Kodi i Rrjetit përcakton detyrimin e gjeneruesve dhe aftësitë teknike të njërive të tyre gjeneruese për sigurimin e shërbimeve ndihmëse.

VIII.2 – Plani vjetor i prokurimit të shërbimeve ndihmëse

VIII.2.1 Kodi Teknik i Rrjetit përcakton detyrimin e pjesëmarrësve të tregut për të treguar në balancën vjetore të energjisë elektrike aftësitë teknike të gjeneratorëve të tyre për sigurimin e shërbimeve ndihmëse.

VIII.2.2 ERE-ja do të miratojë çmimet e rregulluara për njësitë e gjenerimit të ngarkuara me detyrimin e shërbimit publik.

VIII.2.3 Operatori i Sistemit Dispeçer të OST-

së do të vlerësojë sasinë e kërkuara të gjithë shërbimeve ndihmëse për vitin që vjen dhe do të përcaktojë shumën financiare për sigurimin e çdo shërbimi individual në bazë vjetore, si dhe shumën financiare totale për sigurimin e gjithë shërbimeve ndihmëse të nevojshme.

VIII.2.4 Çdo vit, bazuar në informacionin e marrë nga pjesëmarrësit e tregut, Operatori i Sistemit Dispeçer OST do të përgatisë një listë të njërive gjeneruese për sigurimin e shërbimeve ndihmëse, që do të miratohet nga ERE.

VIII.2.5 OST-ja do të kontrakttojë ose do të bëjë marrëveshje për sigurimin e këtyre sasive dhe llojeve të shërbimeve ndihmëse, sipas nevojës dhe sipas Kodit të Rrjetit.

VIII.2.6 Gjatë kontraktimit ose rregullimit të sigurimit të shërbimeve ndihmëse, OST-ja do të blejë ose marrë shërbime ndihmëse nga burimet më ekonomike të disponueshme.

VIII.2.7 Kur të marrë në konsideratë burimet më ekonomike të disponueshme, OST-ja do të ketë parasysh sasinë, natyrën, diversitetin dhe qëndrueshmërinë e shërbimeve ndihmëse të disponueshme në atë kohë për blerje dhe kërkesat e saj sipas Kodit të Rrjetit.

VIII.2.8 Siguruesit e shërbimeve ndihmëse do të plotësojnë kushtet e marrëveshjeve të tyre për shërbime ndihmëse për t'i siguruar Operatorit të Sistemit Dispeçer OST kontrollin e fuqisë dhe transmetimin e energjisë elektrike nëpërmjet sistemit energjetik.

VIII.3 – Rishikimi periodik teknik dhe komercial i shërbimeve ndihmëse

VIII.3.1 OST-ja do të vlerësojë nivelet e shërbimeve ndihmëse që do të kërkojnë duke ndërmarrë hapat e mëposhtëm:

VIII.3.2 Çdo qershor OST-ja do t'u dorëzojë palëve dhe palëve të tjera të interesuara një dokument konsultimi në të cilin do të hetojë:

i) nëse niveli i vlerësuar mbetet i përshtatshëm lidhur me kërkesën aktuale dhe kërkesën e pritshme të dimrit;

ii) tarifatat e mundshme të importit dhe eksportit ose energjisë gjatë dimrit në avancë;

iii) njësitë gjeneruese që ka të ngjarë të jenë të disponueshme për sigurimin e shërbimeve ndihmëse.

VIII.3.3 Në muajin korrik OST-ja do t'i paraqesë ERE-s një raport që detajon:

i) metodologjinë që OST-ja ka zbatuar për vlerësimin e niveleve të shërbimeve ndihmëse të



kërkuara dhe vlerën e vlerësuar (në lekë), që kanë këto shërbime ndihmëse për sigurinë e sistemit;

ii) një justifikim për çdo ndryshim që OST-ja propozon për zbatim përveç atyre të përdorura vitin e mëparshëm.

VIII.4 – Shlyerja e kostos së shërbimeve ndihmëse

VIII.4.1 Shlyerja e kostos së shërbimeve ndihmëse përshkruhet në tarifën e shërbimeve ndihmëse.

VIII.4.2 Tarifa e shërbimeve ndihmëse përgatitet sipas metodologjisë së tarifës së shërbimeve ndihmëse dhe miratohet nga ERE-ja.

VIII.4.3 Çdo njësi gjenerimi që ka siguruar shërbim ndihmës do të kompensohet me çmim të rregulluar.

KAPITULLI IX RREGULLAT PËR LLOGARITJEN E DISBALANCEVE

IX.1 – *Disbalancat* kundrejt nominimeve fizike të programit

IX.1.1 Disbalancimi i energjisë – disbalancimi i energjisë përcaktohet për llogarinë e njësjës gjeneruese dhe për llogarinë e furnizimit.

i) Për llogarinë e gjenerimit, disbalancimi i energjisë llogaritet, si:

Energjia e matur e llogarisë së gjenerimit minus pozicionin e kontratës së gjenerimit plus gjithë vëllimet e livrimit të kërkesës për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari minus gjithë vëllimet e livrimit të ofertave për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari.

ii) Për llogarinë e furnizimit, disbalancimi i energjisë vjen nga:

Energjia e matur e llogarisë së furnizimit minus pozicionin e kontratës së furnizuesit plus gjithë vëllimet e livrimit të kërkesës për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari minus gjithë vëllimet e livrimit të ofertave për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari.

IX.1.2 Çmimi i energjisë së disbalancimi është çmimi me të cilin energjia e balancimit do të paguhet.

IX.1.3 a) Çmimi i energjisë balancuese llogaritet për çdo muaj me çmimin maksimal të blerjes së energjisë elektrike në tregun e parregulluar nga OSSH-ja plus 10% të këtij çmimi ose në mungesë të tij me çmimin e blerjes së energjisë elektrike nga OSSH-ja prej prodhuesve me përparësi, miratuar

nga ERE plus 20% të këtij çmimi, për disbalancat negative.

b) OST sh.a. çdo ditë do të bëjë shumën aritmetike të 24 orëve të disbalancave negative të shkaktuara nga çdo pjesëmarrës i tregut të energjisë elektrike dhe çdo muaj do të përgatisë faturën mujore si shumë aritmetike e çdo 24 orëve të disbalancave negative dhe do t'i dërgojë pjesëmarrësve të tregut faturat përkatëse.

c) OST sh.a. do të bëjë shumën aritmetike të 24 orëve të disbalancave pozitive të shkaktuara nga çdo pjesëmarrës tregu i energjisë elektrike dhe çdo muaj do të përgatisë faturën mujore si shumë aritmetike e çdo 24 orëve të disbalancave pozitive, të cilat do të jenë me çmimin e gjenerimit që ka detyrimin e shërbimit publik dhe do t'i dërgojë pjesëmarrësve të tregut faturat përkatëse. OST/Operatori i Tregut njofton pjesëmarrësit e tregut për disbalancat e tyre për ditën paraardhëse brenda orës 12:00 të ditës pasardhëse.

d) Gjeneruesit e energjisë elektrike, që nuk janë përfshirë në vendimin e Këshillit të Ministrave, sipas nenit 99, pika 4, të ligjit të sektorit të energjisë elektrike, do të jenë përgjegjës për mbulimin e kostove të shkaktuara nga disbalancat.

e) Gjeneruesi i ngarkuar me sigurimin e balancimit nuk është subjekt i trajtimit të disbalancave.

f) Brenda datës 5 të muajit n+1, OSSH-ja i dërgon OST-së çmimin mesatar të ponderuar të importeve të energjisë elektrike të realizuar prej tij për muajin n. OST sh.a. brenda datës 10 të muajit n+1 u dërgon faturat pjesëmarrësve të tregut. Në llogaritjen e pagesave OST sh.a. do të përdor kursin mesatar të këmbimit të euro/lekë të muajit n të publikuar nga Banka e Shqipërisë.

IX.1.4. OST sh.a. publikon në faqen e saj zyrtare të internetit çmimin mesatar (të ponderuar), që është aplikuar për disbalancat. OST sh.a. deri në datën 25 të muajit n+1 do të dërgojë në ERE një raport përmbledhës për disbalancat dhe çmimin e aplikuar për vlerësimin e këtyre disbalancave për muajin n.

IX.1.5 Çdo pjesëmarrës i tregut do të marrë përgjegjësi për balancimin përkundrejt OST-së për gjithë prodhimin, blerjen, importin, eksportin, shitjen ose konsumin e tij.

IX.1.6 OST-ja i faturon çdo muaj çdo pjesëmarrësi tregu përgjegjës për disbalancat e shkaktuara vlerën të llogaritur sipas çmimit të



miratuar nga ERE dhe disbalancave përkatëse të tyre.

IX.1.7 Llogaria e të ardhurave të balancimit të energjisë vjen nga shumëzimi i energjisë së balancimit me çmimin e balancimit të aplikueshëm për periudhën përkatëse.

IX.1.8 Nuk do të jetë subjekt i disbalancave pjesëmarrësi i tregut i ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, i cili është sigurues i shërbimit të balancimit.

IX.2 – Njoftimi i mosmarrëveshjes

IX.2.1 Nëse Operatori i Tregut OST i ka dhënë një njoftim pjesëmarrësit të tregut lidhur me shkëlqen e Rregullave të Tregut dhe Kodit të Rrjetit dhe pjesëmarrësi nuk bie dakord me njoftimin, atëherë pjesëmarrësi brenda 14 (katërmëdhjetë) ditëve punë duhet t'i sigurojë ERE-s njoftim me shkrim për mosmarrëveshjen dhe një kopje Operatorit të Tregut të OST-së.

IX.2.2 ERE-ja do ta pranojë këtë njoftim mosmarrëveshje dhe do të mbajë një seancë dëgjimore lidhur me mosmarrëveshjen duke i lejuar çdo pale të paraqesë dokumente që lidhen me njoftimin.

IX.2.3 ERE-ja do të zgjidhë mosmarrëveshjen sipas rregullave dhe procedurave të miratuara prej saj.

KAPITULLI X

RREGULLAT PËR ALOKIMIN E KAPACITETIT TË INTERKONEKSIONIT

X.1.1 **OST-ja** do të alokojë kapacitetet e interkoneksionit në përputhje me rregullat e miratuara nga ERE.

KAPITULLI XI

RREGULLAT E LIKUIDIMEVE

XI.1 – Përgjegjësitë e likuidimeve për *disbalancat*

XI.1.1 OST-ja kontrollon dhe menaxhon çdo disbalancim në sistemin energjetik në kohën *reale*, duke përdorur aftësitë balancuese të tregut të energjisë elektrike.

XI.1.2 *Disbalancat* e kontratës duhen matur si diferenca mes energjisë së matur dhe energjisë së kontraktuar për intervale kohore korresponduese.

XI.1.3 Për çdo *gjenerues* dhe/ose palë përgjegjëse për balancim, OST-ja përgatit një deklaratë (ditore, javore dhe mujore), përfshirë gjithë informacionin për disbalancimet.

XI.2 – Afatet kohore të likuidimeve

XI.2.1 Mbledhja dhe verifikimi i të dhënave nga OST-ja do të përfundojë brenda 5 ditëve nga dita e dispeçerimit.

i) leximi i matësit – dita e tregimit plus një ditë;
ii) llogaritja e sasive orare të matura – dita e tregimit plus pesë ditë.

XI.2.2 Veprimet pas përfundimit të muajit të tregimit, janë:

i) muaji i tregimit plus 6 ditë – OST-ja do t'i dërgojë çdo pjesëmarrësi të tregut një raport mujor me të dhëna orare të matura dhe të llogaritura për muajin e tregimit;

ii) muaji i tregimit plus 8 ditë – pjesëmarrësit mund t'i paraqesin OST-së një ankesë *për* raportin mujor lidhur me saktësinë e të dhënave;

iii) muaji i tregimit plus 10 ditë – nëse OST-ja e konsideron të justifikuar kërkesën, do të nxjerrë një raport të ri mujor dhe do t'ua shpërndajë atë pjesëmarrësve. Në rast se OST-ja e konsideron preten-dimin si të pajustificuar, njofton pjesëmarrësin dhe vazhdon me marrëveshjen financiare në përputhje me raportin mujor të vlefshëm.

XI.2.3 Në rast mosmarrëveshjeje, pjesëmarrësi është i detyruar të paguajë shumën korresponduese në përputhje me udhëzimet për nxjerrjen e faturave të nxjerrë nga OST-ja; mosmarrëveshja nuk vonon ekzekutimin e detyrimeve. Pas zgjidhjes së mosmarrëveshjes, do të bëhet korigjimi i faturës, po të jetë e nevojshme.

XI.3 – Likuidimet për periudhën e transicionit

XI.3.1 Për çdo llogari *prodhimi* dhe llogari furnizimi duhet përcaktuar një sasi e matur. Kjo bëhet në ditën e *punës* që është *në ose pas ditës së 7-të pas ditës së vlerësimit të likuidimeve*.

XI.3.2 Llogaritja e prodhimit – energjia e matur në llogarinë e gjeneruesit del nga mbledhja (nga çdo njësi balancuese e regjistruar në llogari) e diferencës mes leximeve orare të matësit në fund të periudhës së likuidimit me atë të marrë në periudhën fillestare. Për interkoneksione importuese merret mbledhja e vlerave në fund të çdo ore të linjave të interkoneksioneve.

XI.3.3 Për një llogari gjenerimi, energjia *disbalancuese* del nga:

i) energjia e matur e llogarisë së gjenerimit **minus**;

ii) sasia në kontratën e gjeneratorit **plus**;

iii) gjithë vëllimet e livrimit të ofertave të propozuara për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari **minus**;



iv) gjithë vëllimet e livrimit të realizuara për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari.

XI.3.4 Llogaritja e furnizimit – ka dy stade llogaritje të llogarive të furnizimit.

i) Për çdo sistem matës të furnizimit, ku kërkohen të dhëna *matjeje* për çdo periudhë likuidimi, energjia e matur e llogarisë së furnizimit del nga shuma e:

a) çdo njësie balancuese të regjistruar në llogari;

b) diferencës mes leximit të matësit në fund të periudhës së likuidimit me atë të marrë në fillim;

c) shumës së vlerave të konfirmuara të *interkoneksionit të nominuar*.

ii) Për rrjetin OSSH, energjia e matur OSSH del nga matja në kufijtë mes rrjetit të transmetimit dhe sistemit të shpërndarjes duke marrë leximin në fund të periudhës së marrëveshjes financiare dhe duke e krahasuar atë me leximin në fillim. Nga kjo zbritet energjia e matur nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike, aksionet e së cilës kontrollohen plotësisht ose pjesërisht nga shteti.

XI.3.5 Për llogarinë e furnizimit, energjia disbalancuese del nga:

i) energjia e matur e llogarisë së furnizimit **minus**;

ii) programin sipas kontratës së furnizuesit **plus**;

iii) gjithë vëllimet e kërkesës së livrimit për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari **minus**;

iv) gjithë vëllimet e livrimit të realizuara për gjithë njësitë balancuese të regjistruara në llogari.

XI.4 – Përmbajtja e raportit të likuidimeve

XI.4.1 Operatori i Tregut OST do të përcaktojë një format standard për gjithë raportet e likuidimeve – për deklaratat e llogarive të gjeneruesve dhe furnizuesve. Pas miratimit të ERE-s, Operatori i Tregut OST do ta bëjë këtë raport standard të disponueshëm për të gjitha palët e interesuara.

XI.4.2 Më vete për çdo pjesëmarrës dhe për çdo ditë, Operatori i Tregut OST do të përgatisë një raport ditor të likuidimeve, që përfshin gjithë vlerat që duhen të debitoohen ose kreditohen në llogarinë e likuidimeve që i përket pjesëmarrësit. Ky raport përfshin të paktën informacionin e mëposhtëm:

i) vlerën neto sipas programit ditor sipas kontratës;

ii) sasinë totale dhe vlerën që i korrespondon shumës së shitjeve të pjesëmarrësit;

iii) sasinë totale dhe vlerën që i korrespondon shumës së blerjeve të pjesëmarrësit;

iv) vlerat që rezultojnë nga zbatimi i *tarifave* të OST-së;

v) vlerat që rezultojnë nga zbatimi i çdo takse tjetër;

vi) vlerën neto totale që duhet debituar ose kredituar në llogarinë e Operatorit të Tregut OST që i përket pjesëmarrësit.

XI.4.3 Operatori i Tregut të OST-së i transmeton çdo pjesëmarrësi deklaratën ditore të marrëveshjes financiare, para mbarimit të ditës së tregtimit.

KAPITULLI XII

RREGULLAT PËR FATURIMIN DHE PAGESËN

XII.1 – Të përgjithshme

XII.1.1 Faturat do t'u shpërndahen pjesëmarrësve një herë në muaj nga Operatori i Tregut OST. Të gjitha detyrimet do të paguheshin sipas kontratave dypalëshe për muajin paraardhës. Faturat do të mbulojnë çështjet e mëposhtme:

i) llogaritë e pjesëmarrësve për rregullimin balancues;

ii) llogaritë dhe vlerësimet sipas marrëveshjeve për disbalancat;

iii) pagesat për tarifën e transmetimit dhe përdorimit të sistemit, përfshirë shërbimet ndihmëse, në përputhje me metodologjinë e llogaritjes së tarifave të transmetimit të miratuar nga ERE-ja.

XII.1.2 Faturat do të dorëzohen normalisht ditën e 10-të të muajit kalendarik pasardhës. Palët tregtare kanë 10 ditë për të paguar faturën.

XII.1.3 OST-ja mund të përcaktojë procedura për specifikimin e formatit të faturës dhe gjithë të dhënave ndihmëse.

XII.1.4 Operatori i Tregut OST kryen llogaritjet për marrëveshjen ditore të tregut të energjisë elektrike për çdo pjesëmarrës. Operatori i Tregut OST përcakton vlerën e marrëveshjeve financiare ditore nëpërmjet agregimit të sasive të shumëzuara me çmimet për gjithë transaksionet e përfunduara nga pjesëmarrësi me OST-në në ditën korresponduese siç specifikohet në Kodin e Rrjetit.

XII.2 – Faturat për llogarinë e marrëveshjes së disbalancimit

XII.2.1 Operatori i Tregut OST përgatit më vete për çdo muaj dite dhe për çdo pjesëmarrës një faturë për deklaratën e marrëveshjes së disbalancimit.



XII.2.2 Një zë i veçantë i faturës do të përmbajë llogaritë për disbalancat sipas marrëveshjes së disbalancimit. Kjo përfshin të gjithë vlerat që duhen debituar ose kredituar në llogarinë sipas marrëveshjes së disbalancimit të pjesëmarrësve për çdo ditë.

XII.2.3 Operatori i Tregut OST ia i dërgon deklaratën e realizimit të disbalancave për muajin në çdo pjesëmarrësi brenda 10 ditëve pas përfundimit të muajit, përfshirë vlerën përkatëse që çdo pjesëmarrës tregu duhet të paguajë ose të marrë.

XII.2.4 OST-ja i dërgon në të njëjtën ditë gjeneruesit të ngarkuar për balancim deklaratën e realizimit të disbalancave dhe faturën përkatëse, e cila përmban vlerën që ky i fundit do të përfitojë për të gjithë energjinë balancuese të ofruar gjatë muajit N për rastet e inbalancave pozitive ose pagesën e vlerës në rastet e inbalancave negative të pjesëmarrësve të tregut.

XII.3 – Faturat për pagesat e *disbalancave* dhe përdorimit të sistemit të transmetimit

XII.3.1 OST-ja përgatit faturat për gjithë pjesëmarrësit për disbalancat dhe për përdorimin e rrjetit të sistemit të transmetimit.

XII.4 – Mosmarrëveshjet mbi faturat dhe pagesat

XII.4.1 Nëse një palë tregtare kundërshton në mënyrë të drejtë shumën e një fature, shumën e padebatueshme do të paguhet në çdo rast në datën e duhur. Në rastin e shumave për të cilat detyrohet llogaria e palës përkatëse ose që i detyrohen kësaj llogarie, pagesa duhet bërë sipas faturimit me shumën e debatueshme subjekt të kthimit *ex post* (të mëparshëm).

XII.4.2 Pagesat e pakryera lidhur me çdo paqartësi ose mbipagesë në faturë grumbullojnë një interes prej ____0,5____% në ditë për çdo ditë vonesë.

XII.4.3 Nëse rezultati i paqartësisë së faturës nuk është i drejtë ose OST-ja nuk ka vepruar në mënyrë të arsyeshme në menaxhimin e paqartësisë së faturës ose në llogaritjen e pagesës së debatueshme atëherë OST-ja detyrohet t'i paguajë pjesëmarrësit të tregut një interes prej _0,5_ % në ditë të vlerës së diferencës së faturës së paguar prej tij për periudhën nga kryerja e pagesës dhe zgjidhja e mosmarrëveshjes.

XII.4.4 Interesi është i pagueshëm në shumën që përfaqësojnë diferencën mes shumës së paguar dhe shumës korrekte pas zgjidhjes së mosmarrëveshjes

dhe do t'i paguhet OST-së ose nga OST-ja, sipas rastit.

XII.4.5 Pas zgjidhjes së paqartësisë së faturës, pagesa duhet bërë brenda 3 (tri) ditëve punë nga zgjidhja e mosmarrëveshjes. Pas kësaj date, interesi mbi shumën e papaguar do të akumulohet interesi prej __0,5__% në ditë.

KAPITULLI XIII SIGURIA E FURNIZIMIT

XIII.1 – Detyrimet e sigurimit të furnizimit me energji elektrike

XIII.1.1 Ligji nr. 43/3015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe VKM nr. 244, datë 30.3.2016, përcaktojnë përgjegjësitë dhe detyrimet që lidhen me sigurinë e furnizimit me energji elektrike brenda territorit të Republikës së Shqipërisë. Kodi i Rrjetit përshkruan me detaje implementimin e sigurisë së furnizimit dhe detyrimet që lidhen me aktivitetet e shërbimit publik, si: gjenerimi, transmetimi, shpërndarja e energjisë elektrike dhe operimi i sistemit elektrik.

XIII.1.2 Rregullat nuk duhet të jenë diskriminuese apo të parashikojnë detyrime të paarsyeshme ndaj pjesëmarrësve ekzistues e të rinj të tregut.

XIII.1.3 Pjesëmarrësit e tregut duhet të veprojnë në përputhje me masat dhe rregullat e sigurisë së furnizimit dhe do të jenë përgjegjës për sigurinë e furnizimit me energji elektrike në përputhje me veprimtarinë që ushtrojnë.

XIII.1.4 Çdo detyrim i vendosur ndaj një të licencuari që kryen aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes ose furnizimit të energjisë elektrike, në përputhje me Rregullat e Sigurisë së Furnizimit, të miratuara nga Këshilli i Ministrave, do të konsiderohet detyrim i shërbimit publik.

XIII.2 – Pezullimi i tregut të energjisë elektrike, pjesërisht ose krejtësisht, nga Operatori i Sistemit

XIII.2.1 Pezullimi i veprimtarive tregtare dhe veprimet që kërkohen:

i) në kushtet e forcës madhore, si p.sh., një gjendje e jashtëzakonshme e sistemit elektro-energjetik, OST-ja mund ta pezullojë tregun e energjisë elektrike;

ii) mungesa e gjenerimit të energjisë elektrike shkaktuar nga humbja e importit ose pamundësia e gjenerimeve për të përballuar kërkesën për ngarkesë;



iii) në këto kushte, Operatori i Sistemit Dispeçer të OST-së do të informojë Operatorin e Tregut OST dhe Operatorin e Rrjetit të Transmetimit, ERE-n, gjithë pjesëmarrësit e tregut dhe gjithë palët rajonale të interkonjektuara;

iv) në këto kushte, OST-ja mund të refuzojë të pranojë ose të japë parashikime ose çfarëdolloj paraqitje;

v) Operatori i Sistemit Dispeçer të OST-së do të informojë sa më shpejt të jetë e mundur Operatorët e Tregut dhe Rrjetit të Transmetimit, ERE-n, gjithë pjesëmarrësit e tregut dhe gjitha palët rajonale të interkonjektuara që tregu i energjisë elektrike është vënë ose do të rihet në punë dhe kohën kur kjo ndodh ose do të ndodhë.

XIII.2.2 Kompensimi i pjesëmarrësve të tregut gjatë pezullimit të tregut të energjisë elektrike

i) pezullimi i tregut të energjisë elektrike nuk anulon asnjë kontratë përfshirë pranimet tashmë të bëra të *kërkesave dhe ofertave*;

ii) çdo pranim tashmë i bërë i kërkesave ose ofertave për një periudhë marrëveshje financiare gjatë së cilës ka ndodhur pezullimi do të quhet si kontratë e vlefshme dhe Operatori i Tregut OST do të bëjë vlerësimet e arsyeshme për energjinë që do të ishte livruar sipas kushteve të tregut të energjisë elektrike;

iii) gjatë pezullimit të tregut të energjisë elektrike çmimi i rregulluar i ballancimit do të përdoret për energjinë e livruar;

iv) kërkesat dhe ofertat e papranuara ende do të injorohen për kohëzgjatjen e pezullimit të tregut të energjisë elektrike dhe çmimet e këtyre kërkesave dhe ofertave nuk do të jenë të vlefshme gjatë pezullimit.

KAPITULLI XIV MATJA

XIV.1 – Dispozita të përgjithshme mbi matjen

XIV.1.1 Standardi minimal teknik, projektues dhe operativ i sistemeve matëse, i përdorur për matjen e energjisë së livruar ose të konsumuar nga pjesëmarrësit e tregut dhe për të nxjerrë pozicionin e disbalancimeve që rezulton nga instruktimi është ai i përcaktuar në Kodin e Matjes. Kodi i Matjes luan rol në përcaktimin e kërkesave për matjen komerciale me qëllim operimin e tregut të energjisë elektrike.

XIV.2 – Llogaria e matësit të *gjeneruesve*

XIV.2.1 Në llogarinë e regjistruar nga OST-ja

përfshihet energjia e futur në sistem nga gjeneruesit dhe importuesit sipas marrëveshjeve përkatëse. Energjia e matur nga gjeneruesit dhe energjia e importuar regjistrohet për çdo periudhë likuidimi.

XIV.3 – Llogaria e matësit të fuqisë për ngarkesën

XIV.3.1 Llogaria e matësit të ngarkesës regjistrohet nga një furnizues ose tregtar për qëllime të likuidimeve. Sasia e matur e energjisë së konsumuar dhe e eksportuar regjistrohet në këto llogari për çdo periudhë likuidimeve.

XIV.3.2 Për çdo llogari të matësit ngarkesë do të mbahet informacioni i mëposhtëm:

i) numri i referencës së sistemit matës i caktuar nga OST-ja;

ii) identiteti i furnizuesit;

iii) identiteti i çdo matësi fizik, të cilit i kërkohet të regjistrojë flukse energjie.

XIV.3.3 OST-ja do të operojë një sistem elektronik që shqyrton automatikisht matësit e sistemit të furnizimit sipas Kodit të Matjes.

XIV.4 – Profilizimi i konsumit të energjisë

XIV.4.1 OST-ja do të ndërmarrë veprimet e arsyeshme për të siguruar saktësinë e gjithë parashikimeve që ajo bën për kërkesën dhe do të mbështetet në këtë informacion meqë disponon modele të parashikimit të motit dhe analizat e modeleve historike të konsumit të energjisë elektrike, si dhe informacionin specifik që mund të sigurojnë Palët, por OST-ja nuk do të jetë përgjegjëse për saktësinë ose jo të parashikimeve të kërkesës së ditës në avancë të bëra prej tyre.

XIV.4.2 Të gjitha palët kanë detyrimin t'i japin OST-së informacion në kohën e duhur mbi çdo faktor që mund të ndikojë mbi përmbajtjen e parashikimeve të kërkesës dhe, veçanërisht, Furnizuesi Publik me Shumicë do të ndërmarrë veprime të arsyeshme për t'i siguruar OST-së vlerësimin më të mirë të kërkesës orare për ditën në avancë para se OST-ja të bëjë parashikimin e vet fillestar për kërkesën e ditës në avancë.

XIV.5 – Vetëprodhuesit

XIV.5.1 Për vetëprodhuesit do të përcaktohen të paktën tri vlera të ndryshme matje në çdo pikë interkoneksioni:

i) prodhimi *bruto* i vetëprodhuesit;

ii) konsumi *bruto* i vetëprodhuesit;

iii) sasia neto e energjisë elektrike të livruar tek ose të marrë nga sistemi i transmetimit OST ose OSSH-ja.



XIV.5.2 Sasia neto e energjisë elektrike të livruar në sistemin e transmetimit OST ose e marrë OSSH do të përdoret për përcaktimin e disbalancimeve dhe për likuidimet.

XIV.5.3 OST-ja do të operojë një sistem elektronik që *kontrollon* automatikisht gjeneratorin ose matësit e njësisë gjeneratore.

XIV.6 – Prodhuesit

XIV.6.1 Prodhuesit mund të kenë marrëveshje për matjen për një matës që regjistron për likuidimet shumatorin e gjenerimit dhe konsumit neto për një periudhë kohe të caktuar. Një sistem matës mund të ketë më shumë se një matës fizik për të matur shumatorin neto të energjisë së prodhuar.

XIV.6.2 OST-ja do të operojë një sistem elektronik që kontrollon automatikisht gjeneratorin ose matësit e njësisë gjeneratore në secilin sistem matës që përdoret për furnizimin e të dhënave të matjes për çdo periudhë likuidimesh.

XIV.7 – Klienti i lidhur me rrjetin e shpërndarjes

XIV.7.1 Klientët që nuk përfitojnë nga shërbimi i furnizimit universal kanë të drejtë të *lidhin* kontrata me çmime lirish të negociueshme për furnizimin me energji elektrike.

XIV.7.2 *Kur* ERE përcakton se një klient, i cili nuk përfiton nga shërbimi universal i furnizimit dhe pajisja për regjistrimin e të dhënave përkatëse deri në *një moment kobe* nuk është instaluar, OST-ja ose (sipas rastit) OSSH-ja do të ndërmarrë menjëherë hapat për të siguruar instalimin e kësaj pajisje sa më shpejt që të jetë e mundur.

XIV.8 – Detyrimet lidhur me energjinë e regjistruar

XIV.8.1 Palëve do t'u kërkohe të regjistrojnë marrëdhëniet dhe konfigurimet mes të dhënave të matura, në mënyrë që të kryhet shumatori përkatës për ta lehtësuar tregun e energjisë elektrike sipas proce-durave përkatëse.

XIV.9 – Përgjegjësia për leximin e matësit

XIV.9.1 OST-ja do të operojë një sistem elektronik që *kontrollon* automatikisht matësit në çdo sistem matës të përdorur për furnizimin e të dhënave të matjes për çdo periudhë likuidimi.

XIV.9.2 OST-ja do t'i ndërmarrë këto veprime kur është e arsyeshme për të vënë në zbatim dhe operuar sistemet për shqyrtimin e matësve dhe do të komunikojë gjithë të dhënat e matjes lidhur me periudhën e likuidimit në afatin kohor të kërkuar.

XIV.9.3 OST-ja do të publikojë dhe mbajë çdo muaj, në faqen e internetit të OST-së, një listë që identifikon çdo sistem matës për të cilin kërkohe *kontroll* automatik dhe/ose komunikim, por që nuk është instaluar dhe nuk operon.

XIV.9.4 Lista:

- i) do të identifikojë sistemin matës në fjalë;
- ii) do të identifikojë llogarinë e furnizimit ose llogarinë e njësisë së gjenerimit *në të cilën është vendosur* sistemi matës;
- iii) do të identifikojë periudhën e likuidimeve;
- iv) do të specifikojë arsyet se pse nuk është instaluar dhe nuk operon sistemi automatik;
- v) do të japë çdo informacion tjetër që Operatori i Tregut OST-ja, e përcakton si të përshtatshëm.

XIV.10 – Defekti ose shkëputja e sistemit matës të *gjeneruesit*

XIV.10.1 *Kur në një* sistem matës i njësisë gjeneruese të dhënat e matura të të cilit nuk janë transmetuar, OST për qëllimet e likuidimit do të vlerësojë sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjerë matës gjatë periudhës përkatëse.

XIV.10.2 *Kur në një* sistem matës i prodhuesve, një vetëprodhues ose një klienti fundor që nuk përfiton nga shërbimi universal i furnizimit të dhënat e matura të të cilit nuk janë transmetuar, OST-ja për qëllimet e likuidimit do të vlerësojë sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjerë matës gjatë periudhës përkatëse dhe përcaktimeve të Kodit të Matjes.

XIV.11 – Defekti ose shkëputja e sistemit matës për kërkesën

XIV.11.1 *Kur në* sistemin matës të konsumatorit të dhënat e matjes të të cilit nuk janë transmetuar për shkak të defektit ose rënies së matësit për kërkesën, OST-ja për qëllimet e likuidimit do të vlerësojë sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjerë matës gjatë periudhës përkatëse.

XIV.12 – Përgjegjësia për regjistrat e matjes

XIV.12.1 Qëllimi i regjistratit të matjes është regjis-trimi i pikave të lidhjes dhe pikave të matjes të rrjetit.



XIV.12.2 Regjistri i Matjes do të jetë përgjegjësi e Operatorit të Rrjetit të Transmetimit OST, që do të përgjigjet për përditësimin, mirëmbajtjen dhe administrimin, si dhe për sigurinë dhe konfidencialitetin e tij. Para çdo modifikimi që do të ndikojë mbi leximet, Operatori i Rrjetit të Transmetimit OST duhet të informojë Operatorët e Tregut dhe të Sistemit Dispeçer të OST-së. Regjistri i matjes së Furnizuesit Universal është përgjegjësi e OSSH-së.

XIV.12.3 Operatori i Rrjetit të Transmetimit OST është i detyruar të përcaktojë gjithë të dhënat e nevojshme për matjen.

XIV.12.4 Regjistri matës duhet të përmbajë të dhënat minimale të mëposhtme:

i) Detaje mbi pikat e lidhjes dhe pikat e matjes (vendndodhja, pala përgjegjëse, kodet e identifikimit dhe të dhëna të tjera përkatëse) përfshirë gjithë klientët e kualifikuar;

ii) Pajisjet matëse të *instaluara* (prodhuesin, tipin, modelin, numrin serial, datën e prodhimit dhe kategorinë e matësit të instalimit; gjithë të dhënat përkatëse për specifikimet fizike dhe teknike, standardet, energjinë e vlerësuar dhe maksimale, gjithë informacionin që lidhet me testimin dhe datën e fillimit të matjes, që përfshin rezultatet e testit dhe certifikatat dhe datat e kalibrimeve dhe të dhëna të tjera përkatëse);

iii) informacion mbi komunikimin e të dhënave (numrat e telefonave për mbledhje të dhënash, informacion mbi tipa të tjerë komunikimi për mbledhje të dhënash, tipat, numrat serialë, specifikimet teknike të pajisjeve të komunikimit dhe të dhëna të tjera përkatëse).

XIV.13 – Transferimi i llogarisë së matësit ose llogarisë së konsumit të matësit

XIV.13.1 Kur një furnizues kërkon të bëhet furnizuesi i një klienti që nuk përfiton nga shërbimi universal i furnizimit, atëherë furnizuesi, duhet të:

i) të njoftojë Operatorin e Rrjetit të Shpërndarjes, mbi:

a) identitetin e sistemit të matjes të planifikuar për transferim

b) datën e planifikuar për transferimin e furnizimit, që nuk duhet të jetë më pak se njëzet 20 ditë pune pas datës së njoftimit

ii) të garantojë Operatorin e Tregut OST që ka ose do të ketë një kontratë të veçantë për furnizimin e këtij klienti të kualifikuar.

XIV.13.2 Brenda pesë 5 ditëve punë pas marrjes së njoftimit të dorëzuar OSSH-së, OSSH-ja do të njoftojë furnizuesin aktual mbi transferimin e planifikuar, përfshirë identifikimin e furnizuesit të ri.

XIV.13.3 Nëse nuk ka kundërshtim ndaj transferimit të planifikuar të furnizimit dhe datës së transferimit, regjistri i matësit të furnizimit do të kalojë nga OSSH-ja te furnizuesi i ri, i cili do të jetë furnizuesi i regjistruar nga fillimi i asaj dite. OSSH-ja do të njoftojë Operatorin e Tregut OST, furnizuesin aktual (të mëparshëm) dhe furnizuesin e planifikuar mbi kryerjen e këtyre ndryshimeve.

XIV.13.4 Operatori i Tregut OST që do të sigurojë të dhënat e leximit të matësit nga llogaria përkatëse e matësit përfshihet në llogarinë e furnizimit të furnizuesit të ri nga fillimi i ditës së referuar në njoftim.

KAPITULLI XV GARANCITË

XV.1 Operatori i Tregut OST ka të drejtë t'u kërkojë palëve të depozitojnë garanci para se pala përkatëse të regjistrohet si pjesëmarrëse e tregut shqiptar të energjisë elektrike.

XV.2 Garancitë e depozituara nga pala e regjistruar si pjesëmarrëse e tregut shqiptar të energjisë elektrike mund të kufizojnë:

i) vëllimin total financiar të ofertave që një pjesëmarrës mund të paraqesë në tregun e ditës në avancë;

ii) madhësinë maksimale të përcaktuar nga Operatori i Tregut OST për ofertat dhe kërkesat e energjisë;

iii) madhësinë maksimale të përcaktuar nga Operatori i Tregut OST për eksportet dhe importet.

XV.3 Garancitë e depozituara nga pjesëmarrësi do të jenë të barabarta me 5% të programit maksimal fizik mujor, të parashikuar nga këta pjesëmarrës, shumëzuar me 10 lekë/kWh ose ekuivalentin e saj në monedhë tjetër të pranuar. Letra e kreditit duhet, gjithashtu, të pranohet në vend të depozitës.

XV.4 Operatori i Tregut OST do të përpunojë procedurat për përcaktimin e tipit dhe garancive të nevojshme të kërkuara, si dhe procedurat për realizimin dhe verifikimin e depozitës së garancisë nga palët.



XV.5 Procedurat për llogaritjen e garancisë dhe kontrollin e depozitave është subjekt i miratimit nga ERE. Pas miratimit nga ERE, Operatori i Tregut OST do ta bëjë këtë informacion të disponueshëm për të gjitha palët.

XV.6 Gjithë pjesëmarrësit e tregut kanë detyrimin të përmbushin detyrimet ndaj OST-së për shërbimet e *saj*, përfshirë tarifën e transmetimit dhe shërbimet ndihmëse.

XV.7 Furnizuesi Universal do të hapë një llogari qendrore në një bankë tregtare shqiptare për pagesat që i detyrohet OST-së, shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik dhe furnizuesve të tjerë.

XV.8 Furnizuesi Universal ka detyrimin parësor për të përmbushur gjithë pagesat ndaj OST-së, shoqërisë së prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik për energjinë e konsumuar nga klientët e tij tariforë dhe OSSH-së për energjinë e kërkuar për të mbuluar humbjet e shpërndarjes.

XV.9 ERE, nëse kërkohet, mund të miratojë çdo garanci tjetër për pagesa me para në dorë për t'u mbajtur si llogari dorëzanie ose një garanci nga një bankë e njohur ose mënyra të tjera garancish nga investitorët që janë të barabarta me kërkesat e sigurisë.

KAPITULLI XVI SHKËMBIMI I TË DHËNAVE DHE I INFORMACIONIT

XVI.1 Në komunikimin me OST-në, palët i përmbahen Kodit të Rrjetit, që specifikon kërkesat SCADA, kohën e përgjigjes dhe sigurinë.

XVI.2 Komunikimi për marrëveshjen financiare nuk kërkon të njëjtin nivel përgjigje të menjëhershme dhe shumica e tij është komunikim pas ngjarjes.

XVI.3 Çdo palë do të jetë përgjegjëse për sigurimin dhe mirëmbajtjen (me shpenzimet e saj) e telefonit, lidhjes me internetin dhe faksimilen.

XVI.4 Të dhënat dhe informacioni i mëposhtëm do të jenë të disponueshme për të gjitha palët:

XVI.5 Parashikimi i kërkesës ose i ngarkesës:

i) **Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik**, OSSH-ja dhe, sipas rastit, furnizuesit do t'i sigurojnë OST-së parashikimin e ngarkesës për

javën në avancë për klientët e tyre në bazë orare. Ky parashikim ngarkese do të përditësohet në bazë të ditës në avancë para mbylljes së portës.

ii) **Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik** do t'i sigurojë OST-së parashikimin për reduktimin e ngarkesës së javës në avancë në bazë orare. Ky parashikim i reduktimit të ngarkesës do të përditësohet bazuar në ditën në avancë para mbylljes së portës.

iii) OST-ja do të bëjë parashikime të javës në avancë për kërkesën e pritshme orare. Kjo kërkesë do të përditësohet në bazë të ditës në avancë para mbylljes së portës. Ky parashikim do të përfshijë humbjet e OST-së dhe OSSH-së.

iv) Këto raporte do të publikohen në faqen e internetit të OST-së pasi të bëhen të disponueshme.

XVI.6 Parashikimi i gjenerimit ose injektimit:

i) Gjeneruesit dhe importuesit do t'i sigurojë OST-së parashikimin e prodhimit të pritshëm nga njësitë gjeneruese livrimit/furnizimit (ose injektimit në sistem) të pritshëm në bazë orare/ditore për një javë përpara që do të përditësohet në ditën përpara mbylljes së afatit (*gate closure*) dhe në kohë reale.

ii) Afati i paraqitjes do të jetë sipas Kodit të Rrjetit dhe procedurave përkatëse të OST-së.

iii) Këto raporte do të publikohen në faqen e internetit të OST-së pasi të bëhen të disponueshme.

XVI.7 Programet e livrimit për interkoneksionet (*nominime*):

i) pjesëmarrësit që pritet të kenë tregti import/eksporti do të paraqesin parashikimin e nominimit në bazë të ditës në avancë sipas procedurës së duhur të OST-së;

ii) këto programe do të publikohen në faqen e internetit të OST-së sipas procedurës përkatëse të OST-së dhe rregullave të tregut (subjekt i mosdeklarimit të informacionit konfidencial siç parashikohet në *këto* Rregullat e Tregut).

XVI.8 OST-ja do të bëjë informacionin e mëposhtëm dhe do ta publikojë në faqen e vet të internetit:

i) parashikojë kërkesat për rezervë të llogaritura me formulën e Kodit të Rrjetit;

ii) parashikimin për shërbimet ndihmëse të llogaritura me formulën e Kodit të Rrjetit;

iii) gjenerimin e *disponueshëm* – kapacitetin e pritshëm total të *disponueshëm* të gjenerimit;



iv) kërkesën maksimale të pritshme dhe kërkesën mesatare orare në MW për çdo muaj në vitin kalendarik;

v) vlerësimet e humbjeve në sistemin e transmetimit në GWh në bazë javore;

vi) vlerësimet e kufizimeve të paparashikuara në sistem në GWh në bazë javore;

vii) detaje mbi çdo situatë të parashikuar kur dhe ku do të kufizohet furnizimi.

KAPITULLI XVII INFORMACIONI I TREGUT

XVII.1 – Të përgjithshme

XVII.1.1 OST-ja do t'i bëjë të disponueshme çdo pjesëmarrësi në treg çdo informacion lidhur me operimin e tregut të energjisë elektrike të papërcaktuar si konfidencial ose komercialisht të ndjeshëm dhe mund të caktojë një pagesë të arsyeshme për të mbuluar koston për sigurimin e këtij informacioni.

XVII.1.2 Informacioni i tregut mund të mbahet nga një numër palësh, për shembull nga OST-ja, OSSH-ja ose furnizuesit, që do të kenë një numër informacionesh teknike si rezultat i përgjegjësive të tyre për operimin e sistemit, përfshirë p.sh.: të dhënat e parashikimit të kërkesës, disponueshmërinë e gjenerimit (i planifikuar dhe i paplanifikuar), disponueshmërinë e rrjetit dhe interkoneksionit, ngarkesën dhe investimet e ardhshme.

XVII.1.3 Formatu dhe përmbajtja e ofertave të tregut, si dhe shkalla e çmimit për tregun e energjisë elektrike, do të vendoset nga Operatori i Tregut OST dhe do të miratohet nga ERE. Ky informacion do të bëhet i disponueshëm nga OST-ja për gjitha palët e interesuara.

XVII.2 – Përhapja e informacionit dhe raportimi

XVII.2.1 Raportet javore të likuidimeve të OST-së – ditën e parë (1) financiare të çdo jave kalendarike, Operatori i Tregut OST do të lëshojë një deklaratë të llogarive për javën e mëparshme kalendarike për çdo palë që ka një llogari likuiduese të tregut.

XVII.2.2 Deklarata e llogarisë përfshin të paktën informacionin e mëposhtëm lidhur me llogarinë likuiduese korresponduese të tregut:

i) emrin e zotëruesit të llogarisë;

ii) balancën e llogarisë likuiduese të tregut në fillim të javës kalendarike të mëparshme;

iii) çdo vlerë të debituar ose të kredituar në llogarinë likuiduese të tregut si rezultat i detyrimeve të pagesave ose të drejtave të shlyerjes, të vendosura sipas rregullave të likuidimeve;

iv) balancën e llogarisë likuiduese të tregut në fund të javës së mëparshme kalendarike.

XVII.2.3 Raportet mujore likuiduese të OST-së – ditën financiare të 15 (pesëmbëdhjetë) të çdo muaji kalendarik, Operatori i Tregut OST nxjerr një deklaratë të llogarive për muajin e kaluar kalendarik për çdo palë që ka një llogari likuiduese tregu.

XVII.2.4 Deklarata e llogarisë përfshin të paktën informacionin e mëposhtëm lidhur me llogarinë korresponduese të likuidimit të tregut:

i) emrin e pronarit të llogarisë;

ii) balancën e llogarisë likuiduese të tregut në fillim të muajit të mëparshëm kalendarik;

iii) çdo vlerë të debituar ose të kredituar në llogaritë e likuiduese të tregut si rezultat i detyrimeve të pagesave ose të drejtave të shlyerjes, të vendosura sipas rregullave të likuidimeve;

iv) balancën e llogarisë së likuidimeve të tregut në fund të muajit të mëparshëm kalendarik.

XVII.3 – Politika e informimit

XVII.3.1 OST-ja duhet të kryejë veprime të arsyeshme për të siguruar se u jep gjithë palëve informacion të mjaftueshëm. Ajo do të publikojë në faqen e vet të internetit vlerësimet të tashme dhe të ardhshme të sistemit të energjisë elektrike me detaje të mjaftueshme dhe në intervale të vendosura me ERE-n, me qëllim që të sigurojë që të gjitha palët të informohen si duhet.

XVII.3.2 OST-ja është përgjegjëse për ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave të mbledhura për vlerësimin e sistemit energjetik dhe për qëllime operative. Këto të dhëna mund të jenë komercialisht të ndjeshme dhe konfidencialiteti do të respektohet si për çdo marrëveshje dypalëshe.

KAPITULLI XVIII ZGJIDHJA E MOSMARRËVESHJEVE

XVIII.1 – Procedura e përgjithshme

XVIII.1.1 Në rast mosmarrëveshje mes palëve lidhur me Rregullat e Tregut dhe Kodin e Rrjetit, siç përcaktohen në këto dokumente, palët do të përpiqen me mirëbesim të zgjidhin mosmarrëveshjen lidhur me çështjet që kanë të bëjnë me Rregullat e Tregut dhe Kodin e Rrjetit.



XVIII.1.2 Në rast se palët dështojnë në arritjen e zgjidhjes së mosmarrëveshjes, ajo do të zgjidhet nga ERE sipas ligjit për sektorin e energjisë, Rregullave të Tregut dhe Kodit të Rrjetit.

XVIII.2 – Njoftimi i mosmarrëveshjes

XVIII.2.1 ERE do të pranojë çdo kërkesë me shkrim për zgjidhjen e një mosmarrëveshjeje që vjen direkt ose indirekt nga sjellja jotransparente dhe diskriminuese e palëve aktive në tregun e energjisë elektrike dhe që ajo autorizohet ta zgjidhë nga ligji për sektorin e energjisë.

XVIII.3 – Procesi i zgjidhjes së mosmarrëveshjeve

XVIII.3.1 ERE do t'i trajtojë dhe zgjidhë çështjet e ngritura në kërkesë ose në ankesë sipas rregullores së praktikës dhe procedurave të ERE-s.

XVIII.3.2 ERE rezervon të drejtën për të punësuar ekspertë të jashtëm të fushës për trajtimin e çështjeve të veçanta.

XVIII.4 – Mosmarrëveshjet lidhur me likuidimet

XVIII.4.1 Në rast mosmarrëveshje, pjesëmarrësi është i detyruar të paguajë shumën korresponduese sipas udhëzimeve për dhënien e faturave të nxjerrë nga OST-ja. Pasi merret vendimi përfundimtar për mosmarrëveshjen do të bëhet korrigjimi i faturës, nëse nevojitet.

XVIII.4.2 Apelime kundër përmbajtjes së raportit të transaksioneve pranohen vetëm në rast të gabimeve që rezultojnë nga veprimet e Operatorit të Tregut OST.

XVIII.4.3 Çdo apelim ndaj raportit të transaksionit i duhet dorëzuar OST-së jo më vonë se 2 (dy) ditë pune pas dërgimit të raportit të transaksionit nga OST-ja.

XVIII.4.4 OST-ja do të informojë pjesëmarrësin e tregut të energjisë elektrike mbi pranimin ose hedhjen poshtë të apelimit përkatës jo më vonë se 2 (dy) ditë pune pas afatit të specifikuar në paragrafin e mëparshëm. Në rast pranimit, OST-ja do t'i dërgojë pjesëmarrësit të tregut të energjisë elektrike një raport transaksioni të korrigjuar.

XVIII.4.5 Nëse, gjatë intervalit kohor të specifikuar në paragrafin e mëparshëm, pjesëmarrësi i tregut të energjisë elektrike nuk paraqet asnjë apelim ndaj raportit të transaksionit të marrë prej tij, atëherë ato konsiderohen si të pranuar.

XVIII.4.6 Asnjë apelim i paraqitur nuk e shkarkon pjesëmarrësin përkatës të tregut të

energjisë elektrike nga përmbushja e detyrimeve që rrjedhin nga transaksionet e diskutueshme.

KAPITULLI XIX PROCEDURAT PËR AMENDIMET E RREGULLAVE TË TREGUT

XIX.1 – Të përgjithshme

XIX.1.1 Këto rregulla tregu mund të ndryshohen sipas procedurave të ERE-s.

XIX.2 – Administrimi i Rregullave të Tregut

XIX.2.1 OST-ja është administratori i Rregullave të Tregut dhe përgjigjet për vënien në zbatim të tyre.

XIX.2.2 OST-ja do të shqyrtojë periodikisht Rregullat e Tregut. Për këtë qëllim, OST-ja, së bashku me pjesëmarrësit e tregut, do të ngrijnë komitetin për rishikimin e Rregullave të Tregut. Asnjë rishikim apo modifikim i Rregullave të Tregut nuk mund të kryhet pa diskutime të mëparshme me ERE-n dhe pa miratimin e ERE-s.

XIX.2.3 Komiteti i rishikimit do të menaxhohet nga OST-ja.

XIX.2.4 Komiteti i rishikimit do të mbikëqyrë vazhdimisht zbatimin e Rregullave të Tregut, do të marrë iniciativë për rishikimin e tyre, do të marrë në konsideratë çdo kërkesë për modifikime të paraqitura nga palët dhe do t'i dërgojë ERE-s për rishikim dhe miratim.

Propozimet për amendimet e Rregullave

XIX.2.5 Këto rregulla janë objekt rishikimi me iniciativën e ERE-s apo me kërkesë të OST-së. Palët mund të ngrenë me OST-në çështje lidhur me Rregullat e Tregut.

XIX.2.6 OST-ja do ta sjellë çështjen në vëmendje të ERE-s.

XIX.3 – Procesi i amendimit të Rregullave

XIX.3.1 OST-ja do të përgatisë një draft-amendimi ose modifikimi.

XIX.3.2 OST-ja do të konsultohet me palët mbi amendimin ose modifikimin.

XIX.3.3 ERE do të vendosë nëse duhet miratuar amendimi ose modifikimi dhe datën e zbatimit.

XIX.3.4 Amendimi ose modifikimi i Rregullave të Tregut do të publikohet në Fletoren Zyrtare dhe në faqen e internetit të ERE-s dhe/ose OST-së.

XIX.3.5 OST-ja do t'i përshtatë këto rregullave me parashikimet e VKM-së nr. 519, datë 13.7.2016, "Për miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike", dhe do t'i paraqesë për miratim në ERE



brenda afatit të përcaktuar për zbatueshmërinë e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike.

XIX.3.6 ERE mund të vendosë përjashtimin nga këto Rregulla në përputhje me legjislacionin në fuqi.

SHTOJCA A

Marrëveshja për pjesëmarrjen në treg nr. _____, datë _____

Marrëveshja për pjesëmarrje në tregun e energjisë elektrike nënshkruhet sot në datën _____, midis Palëve:

- Operatorit të Sistemit të Transmetimit - Operatori i Tregut (OST-OT), i regjistruar në regjistrin tregtar (Qendrën Kombëtare të Regjistrimit), me vendimin nr. 31935, datë 14.7.2004 dhe selinë në _____, i përfaqësuar nga _____, këtu e më poshtë i quajtur OST-OT

- pjesëmarrësi në tregun e energjisë elektrike, i regjistruar në _____

me nr. _____

dhe seli në _____, i përfaqësuar nga _____, këtu e më poshtë i quajtur _____

KAPITULLI I

DISPOZITAT E PËRGJITHSHME

Neni 1

1. OST sh.a., në përputhje me ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neni 53, pika 1, është personi juridik i licencuar për kryerjen e transmetimit të energjisë elektrike.

Në bazë të Rregullave të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike, kapitulli II, pika 2.4, të miratuara me vendimin nr. _____, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s, një ndër funksionet e OST sh.a., është ai i Operatorit të Tregut.

2. (Pjesëmarrësi i tregut, palë e kësaj kontrate), në përputhje me nenin 37, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, është mbajtës i licencës për _____, të dhënë nga ERE me vendimin nr. _____, datë _____.

Në bazë të kapitullit II të Rregullave të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike, të miratuara me vendimin nr. 68, _____, të Bordit të Komisionerëve të ERE-s (pjesëmarrësi i tregut, palë e kësaj kontrate) _____, ka funksionin e _____ (sipas aktivitetit të licencuar) në tregun shqiptar të energjisë elektrike.

KAPITULLI II

QËLLIMI I MARRËVESHJES

Neni 2

Kjo marrëveshje rregullon marrëdhëniet ndërmjet palëve që e nënshkruajnë atë, OST-OT dhe pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike dhe përcaktimin e detyrimeve dhe të drejtave që rrjedhin nga veprimtaria e tyre në tregun e energjisë.

KAPITULLI III

TË DREJTAT DHE DETYRIMET E PALËVE

Neni 3

1. Palët bien dakord të pranojnë rolin dhe funksionin përkatës të tyre në tregun e energjisë elektrike dhe angazhohen të zbatojnë me kujdesin e duhur ligjet, kodet, rregullat dhe praktikat tregtare që rregullojnë ose kanë të bëjnë me sektorin e energjisë elektrike dhe tregun e energjisë elektrike.

2. Palët bien dakord të ndërtojnë dhe zbatojnë marrëveshje dhe kontrata me pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike në përputhje me Rregullat e Tregut.

3. Palët bien dakord të shkëmbejnë informacione dhe të dhëna në përputhje me të drejtat dhe detyrimet e tyre përkatëse për informim në përputhje me Rregullat e Tregut.

4. Palët marrin përsipër të përmbushin detyrimet financiare përkatëse në përputhje me Rregullat e Tregut dhe marrëveshjet dypalëshe të lidhura në përputhje me to. Në çdo rast Palët nuk do të ndërmarrin kompensimin e ndërsjellë të detyrimeve pa rakordimin dhe miratimin e palës tjetër.

KAPITULLI IV

PJESËMARRËSI NË TREG

Neni 4

1. Pjesëmarrësi në treg bie dakord që t’u përmbahet në çdo kohë Rregullave të Tregut, gjithë kodeve teknike shoqëruese dhe procedurave të brendshme të OST-OT që nevojiten për funksionimin e tregut të energjisë elektrike.

2. Të gjitha aktet e brendshme të OST-OT, sipas pikës 4.1, të cilat pjesëmarrësi do të duhet t’i zbatojë do të vendosin detyrime, të cilat nuk i tejkalojnë detyrimet e përcaktuara në aktet ligjore dhe nënligjore në fushën e energjisë elektrike dhe në aktet e nxjerra nga ERE.



Neni 5

1. Pjesëmarrësi në treg është i detyruar të informojë OST-OT në lidhje me çdo kontratë të lidhur. Ai duhet të dorëzojë në OST-OT informacion për çdo kontratë, duke identifikuar si më poshtë:

- i) identifikimin e palëve të kontraktuara;
- ii) pikat e livrimit/tërheqjes;
- iii) kohëzgjatjen e kontratës;
- iv) sasitë e kontraktuara dhe programet orare të zbatueshme.

Këto kërkesa do të zbatohen për gjithë kontratat dypalëshe, përshirë kontratat për eksport/import.

2. Kontrata e lidhur ndërmjet dy pjesëmarrësve në treg, bëhet efektive pasi OST-OT të ketë konfirmuar marrjen e saj. OST-OT duhet të konfirmojë marrjen e një kontrate të tillë brenda jo më vonë se 10 ditë pune. Mungesa e konfirmimit brenda këtij afati e bën efektive kontratën.

Neni 6

Pjesëmarrësi në treg duhet të dorëzojë tek OST-OT njoftimet lidhur me gjithë shkëmbimet fizike neto mes palëve individuale (njoftime kontraktuale) ose ndërmjet palëve përgjegjëse për balancimin, me qëllim realizimin fizik të detyrimeve kontraktuale.

Neni 7

1. Pjesëmarrësi në treg do t'i paraqesin OST-OT një program ditor në përputhje me procesin e programimit të ditës në avancë, siç specifikohet në Kodin e Rrjetit, me qëllim që OST-OT të përcaktojë formatin e programit ditor.

2. Forma dhe mënyra e paraqitjes së programit ditor dhe procedurat e tjera ndihmëse janë objekt i përcaktimit të OST sh.a., në përputhje me kodet e rrjetit dhe Rregullat e Tregut.

Neni 8

1. Pjesëmarrësi në treg do të marrë përgjegjësi për balancimin përkundrejt OST-së për gjithë prodhimin, blerjen, importin, eksportin, shitjen ose konsumin e tij.

2. OST-OT do të marrë përgjegjësi për balancimin e energjisë së kërkuar nga pjesëmarrësi (kur është rasti). Në rast se kjo balancë nuk i ofrohet, pjesëmarrësi mund të kërkojë shpërblimin. OST-OT do të jetë përgjegjëse ndaj pjesëmarrësit

dhe për çdo mosrealizim në kohë, substancë dhe formë të detyrimeve të saj që rrjedhin nga Rregullat e Tregut dhe kjo marrëveshje. Atje ku Rregullat e Tregut nuk e përcaktojnë, përgjegjësia do të nxirret në bazë të Kodit Civil.

3. Përcaktimi i çmimeve të disbalancave janë objekt i miratimit nga ERE.

KAPITULLI V
OST-OT

Neni 9

OST-OT ka të drejtë të kërkojë nga pjesëmarrësi i tregut të gjithë informacionin e nevojshëm, në përputhje me Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, Kodin e Rrjetit dhe kodet teknike shoqëruese, procedurat dhe protokollet e brendshme të OST-OT, që nevojiten për funksionimin e tregut të energjisë elektrike.

Neni 10

OST-OT është e detyruar të përdorë informacionin e siguruar nga pjesëmarrësi i tregut, në përputhje me Rregullat e Tregut të Energjisë Elektrike, Kodin e Rrjetit dhe kodet teknike shoqëruese, procedurat dhe protokollet e brendshme të OST-OT, që nevojiten për funksionimin e tregut të energjisë elektrike.

Neni 11

OST-OT do t'i bëjë të disponueshme çdo pjesëmarrësi në treg çdo informacion lidhur me operimin e tregut të energjisë elektrike të papërcaktuar si konfidencial ose komercialisht të ndjeshëm.

KAPITULLI VI
HYRJA NË FUQI DHE
ZGJIDHJA/PËRFUNDIMI I MARRËVESHJES

Neni 12

1. Nënshkrimi i kësaj marrëveshje është kusht për pjesëmarrje në tregun e energjisë elektrike. Nënshkrimi do të bëhet vetëm nga persona të cilët janë të autorizuar drejtpërdrejt në bazë të legjislacionit shqiptar apo me prokurë për të përfaqësuar secilën palë.

2. Kjo marrëveshje bëhet efektive dhe e detyrueshme për Palët në datën nënshkrimit të saj.

3. Kjo marrëveshje është pa afat dhe pjesëmarrësi mund ta zgjidhë duke i dhënë njoftim



paraprak OST-OT. OST-OT nga ana e saj mund ta zgjidhë marrëveshjen vetëm për arsye të mbështetura dhe vetëm pas miratimit të ERE-s.

Neni 13

Një pjesëmarrës tregu mund të tërhiqet nga tregu i energjisë elektrike me iniciativën e tij, bazuar në një njoftim me shkrim të nënshkruar nga përfaqësuesi i autorizuar i këtij pjesëmarrësi. Njoftimi duhet paraqitur të paktën 3 muaj para datës kur duhet anuluar regjistrimi i pjesëmarrësit të tregut dhe duhet përfunduar marrëveshja. Pas marrjes së këtij njoftimi, OST-ja do të informojë menjëherë të gjithë pjesëmarrësit e tjerë të tregut.

Neni 14

Nëse pjesëmarrësi nuk mund t'i plotësojë të gjitha kushtet e Rregullave të Tregut atëherë pjesëmarrësi ose OST-OT duhet të informojnë ERE-n brenda 10 ditë pune nga konstatimi për kushtet.

Neni 15

OST-OT do të pezullojë veprimtaritë tregtare të pjesëmarrësve nëse plotësohet ndonjë nga kushtet e mëposhtme:

1. Pjesëmarrësi i tregut nuk përmbush më një ose më shumë kushte të nevojshme për regjistrim si pjesëmarrës tregu (siç përcaktohet në dispozitat për procedurat e regjistrimit në tregun e energjisë elektrike).

2. Pjesëmarrësi i tregut nuk përmbush më kërkesat që lidhen me garancinë financiare ose nuk bën pagesat e tjera (të parashikuara në dispozitat për procedurat e regjistrimit në tregun e energjisë elektrike).

3. Pjesëmarrësi i tregut nuk respekton marrëveshjen për pjesëmarrjen në treg.

4. Pjesëmarrësi i tregut gjendet vazhdimisht fajtor për mosrespektimin e rregullave të tregut dhe gjithë kodeve të zbatueshme për tregun shqiptar të energjisë elektrike ose marrëveshjen financiare.

Neni 16

Nëse pjesëmarrësi i tregut nuk mund të provojë se e ka shmangur shkakun (shkaqet) që shkaktoi pezullimin e tij, gjatë periudhës së specifikuar në njoftimin për pezullim, atëherë OST-OT do të procedojë me përfundimin e marrëveshjes për pjesëmarrjen në treg.

Nëse ky vendim i OST-OT kundërshtohet nga pjesëmarrësi atëherë pas paraqitjes së ankesës, ERE-ja do të verifikojë nëse arsyet për pezullimin e veprimtarive tregtare janë të justifikuar dhe do ta japë vendimin brenda 15 ditëve punë nga marrja e ankesës.

Paraqitja në ERE e ankesës nga pjesëmarrësi i tregut, pezullon zbatimin e vendimit të OST sh.a. deri në marrjen e vendimit nga ERE.

Neni 17

Nëse regjistrimi i pjesëmarrësit të tregut pezullohet atëherë të gjitha ofertat e mbetura pezull (të reja) të pjesëmarrësit të tregut do të anulohen automatikisht për gjithë periudhën e pezullimit.

Neni 18

1. OST-OT do ta përfundojë marrëveshjen për pjesëmarrje në treg të një pjesëmarrësi tregu në secilin nga këto raste:

i) nëse pjesëmarrësi në treg nuk përmbush më një ose disa nga kushtet e nevojshme për regjistrimin si pjesëmarrës tregu (siç përcaktohet në dispozitat për procedurat e regjistrimit në tregun e energjisë elektrike);

ii) nëse pjesëmarrësi në treg nuk përmbush më kërkesat që lidhen me garancinë financiare, siç përcaktohet në dispozitat për procedurat e regjistrimit në tregun e energjisë elektrike);

iii) nëse pjesëmarrësi i tregut nuk respekton marrëveshjen për pjesëmarrjen në treg;

iv) nëse pjesëmarrësi në treg gjendet vazhdimisht fajtor për mosrespektimin e rregullave të tregut dhe gjithë kodeve të zbatueshme për tregun shqiptar të energjisë elektrike.

2. Marrëveshja për pjesëmarrjen në treg do të revokohet automatikisht dhe menjëherë, kur pjesëmarrësit në treg i hiqet licenca nga ERE-ja.

Neni 19

Mosmarrëveshjet mes palëve, që nuk janë arritur të zgjidhen në mënyrë miqësore, do të lihen në kompetencën e ERE-s për t'u gjykuar. ERE do të japë vendimin e saj, brenda 15 ditëve pune nga dita nga marrja e ankesës. Pavarësisht vendimit të ERE-s dhe pas arritjes së këtij vendimi, palët kanë të drejtë t'i drejtohen gjykatës për shqyrtimin gjyqësor të konflikteve. Gjykata kompetente për shqyrtimin e mos-marrëveshjeve do të jetë Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë.



Kjo marrëveshje nënshkruhet në tri kopje, një për pjesëmarrësin në treg dhe dy për OST-OT.

Forma e kësaj marrëveshje është miratuar nga ERE si “Marrëveshja për pjesëmarrjen në treg”, me vendimin nr., datë.....

Operatori i Sistemit të Transmetimit _____
Pjesëmarrësi në treg _____

SHTOJCA B ORARI I NOMINIMIT FIZIK TË PROGRAMIT

Orari i operimit të tregut përfshirë nominimin fizik të programit dhe paraqitjen e ofertës dhe më pas pranimin e kërkesës dhe pranimin e ofertës lidhur me çdo ditë është si më poshtë:

10:00 Në ditën në avancë, OST-ja publikon parashikimin e kërkesës së ditës në avancë për çdo periudhë likuidimi. Kjo do të jetë në formën e nivelit të kërkesës së agreguar në MW, si dhe të kufirit të kërkuar të rezervës në MW.

11:00 Furnizuesit e kualifikuar dhe tregtarët i dorëzojnë Operatorit të Tregut OST nominimin e tyre fillestar të fluksit të interkoneksionit.

11:30 Operatori i Tregut OST njofton furnizuesit e kualifikuar dhe tregtarët për statusin e nominimeve të fluksit të interkoneksionit të tyre lidhur me faktin nëse ka kapacitet të tepërt të interkoneksionit ose mungesë të kapacitetit të interkoneksionit.

12:00 Afati kohor për pranimin e nominimeve të korrigjuara të fluksit të interkoneksionit.

12:30 Konfirmimi i nominimeve të interkoneksionit nga Operatori i Tregut OST si nominime fizike të interkoneksionit dhe u njoftohen furnizuesve që nuk përfiton nga shërbimi universal i furnizimit dhe tregtarëve të prekur.

13:00 Paraqitja e gjithë nominimeve të tjera fizike tek Operatori i Tregut OST.

13:00 Paraqitja e kërkesave dhe ofertave tek Operatori i Tregut OST.

14:00 Në ditën në avancë deri në [24:00] në ditën kur Operatori i Tregut OST pranon kërkesat dhe ofertat për të balancuar sistemin në varësi të disbalancimeve të njoftuara që rezultojnë nga të dhënat e nominimit fizik dhe nga ndryshimet e njoftuara në parametrat e të dhënave dinamike.

VENDIM

Nr. 140, datë 15.8.2016

MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË “GAVRAN ENERGY” SHPK, NË AKTIVITETIN E PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HEC-et “GAVRAN 1”, ME FUQI TË INSTALUAR 998 KW DHE “GAVRAN”, ME FUQI TË INSTALUAR 1215 KW, ME FUQI TOTALE TË INSTALUAR 2213 KW

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “a”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, nenit 21 të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 15.8.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Gavran Energy” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe të Monitorimit të Tregut për licencimin në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie, konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Gavran Energy” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënien, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:

- formati i aplikimit (neni 9, pika 1, germat “a”, “b”, “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, germat “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germat “a”, “b”, “c”, “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni teknik-ekonomik (neni 9, pikat 4.1.1, 4.1.2, 4.1.3; 4.1.4 dhe 4.1.5) është plotësuar në mënyrë korrekte.

Për gjithë sa më sipër cituar, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “Gavran Energy” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC-et “Gavran 1”, me fuqi 998 KW dhe “Gavran”, me fuqi 1215 KW, me fuqi totale të instaluar 2213 KW, për një afat 30-vjeçar.



2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut dhe të të Licencuarve të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 141, datë 15.8.2016

**MBI LICENCIMIN E SHOQËRISË
“PRELL ENERGY” SHPK, NË
AKTIVITETIN E PRODHIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HEC
“PRELLË”, ME FUQI TË INSTALUAR
14970 KW**

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “a”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, si dhe nenit 21 të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin, rinovimin dhe heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 15.8.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Prell Energy” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe të Monitorimit të Tregut për licencimin në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Prell Energy” sh.p.k. plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimin, transferimin, rinovimin ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:

- formati i aplikimit (neni 9, pika 1, gjerat “a”, “b”, “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, gjerat “a”, “b”, “c”, “d”, “e”, “f”, “g”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, gjerat “a”, “b”, “c”, “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;
- dokumentacioni teknik (neni 9, pikat 4.1.1; 4.1.2; 4.1.3, gjerat “a”, “b”, “c”, “d”; 4.1.4, gjerat “a”, “b”, “c”, “d” dhe 4.1.5, gjerat “a”, “b”, “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte.

Faqe | 20132

Për gjithë sa më sipër cituar, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të licencojë shoqërinë “Prell Energy” sh.p.k., në aktivitetin e prodhimit të energjisë elektrike nga HEC “Prellë”, me fuqi të instaluar 14970 KW, për një afat 30-vjeçar.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut dhe të të Licencuarve të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 142, datë 15.8.2016

**MBI FILLIMIN E PROCEDURAVE PËR
LICENCIMIN E SHOQËRISË “ENERGY
MARKET ALBANIA” SHPK, NË
AKTIVITETIN E TREGTIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE**

Në mbështetje të neneve 16; 37, pika 2, germa “d”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neneve 4, pika 1, germa “e”; 5, pika 1 germa “e” dhe 10, pika 3, të rregullores “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimi, transferimi, rinovimi ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 109, datë 29.6.2016 dhe nenit 19, pika 1, germa “a”, e rregullave “Për organizimin, funksionimin dhe procedurave të ERE-s”, miratuar me vendimin nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 15.8.2016, mbasi shqyrtoi aplikimin e paraqitur nga shoqëria “Energy Market Albania” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe të Monitorimit të Tregut për licencimin në aktivitetin e tregtimit të energjisë elektrike të kësaj shoqërie;

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Energy Market Albania” sh.p.k., plotëson tërësisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat dhe afatet për dhënie, modifikimi, transferimi, rinovimi ose heqjen e licencave në sektorin e energjisë elektrike”, si më poshtë:



- formati i aplikimit (neni 9, pika 1, germa “a”, “b” dhe “c”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, germa “a”, “b”, “c”, “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germa “a”, “b”, “d”) është plotësuar në mënyrë korrekte;

- të dhënat specifike të licencës (neni 9, pika 4/8, germa “a”, “c” dhe “d”) janë plotësuar në mënyrë korrekte.

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me:

- dokumentacioni juridik, administrativ dhe pronësor (neni 9, pika 2, germa “e”);

- dokumentacioni financiar dhe fiskal (neni 9, pika 3, germa “c”);

- të dhënat specifike të licencës (neni 9, pika 4/8, germa “b”, do të njoftohet aplikuesi që t'i paraqesë në ERE brenda afateve ligjore.

Për gjithë sa më sipër cituar, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për licencimin e shoqërisë “Energy Market Albania” sh.p.k., në aktivitetin e tregimit të energjisë elektrike.

2. Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut dhe të të Licencuarve të njoftojë aplikuesin për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

VENDIM

Nr. 143, datë 15.8.2016

MBI FILLIMIN E PROCEDURAVE PËR SHQYRTIMIN E KËRKESËS SË SHOQËRISË “LENGARICA & ENERGY” SHPK, PËR VENDOSJE TË HIPOTEKËS MBI PASURITË E SHOQËRISË “LENGARICA & ENERGY” SHPK, NË FAVOR TË GREEN FOR GROWTH FUND SOUTHEAST EUROPE, OESTERREEICHISCHE ENTWICKLUNGBANK AG

Në mbështetje të neneve 16; 44, pika 1, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, neneve 6, 7 dhe 8 të rregullores “Për procedurat e

transferimit të aseteve nga të licencuarit”, miratuar me vendimin e Bordit nr. 119, datë 21.7.2016, pika 1.3 e licencës “Për prodhimin e energjisë elektrike”, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (ERE), në mbledhjen e tij të datës 15.8.2016, mbasi shqyrtoi kërkesën për lënien si garanci hipotekare të aseteve të shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., si dhe relacionin e Drejtorisë së Licencimit dhe të Monitorimit të Tregut,

konstatoi se:

Aplikimi i shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., plotëson pjesërisht kërkesat e parashikuara nga ERE në rregulloren “Për procedurat e transferimit të aseteve nga të licencuarit”, si më poshtë:

- **Neni 7, pika 1, germa “a”** (ekstrakt historik të shoqërisë tregtare të të licencuarit, të lëshuar jo më vonë se 3 muaj nga data e aplikimit); **“b”** (veprimtaria e licencuar); **“c”** (gjendja financiare e kompanisë në kohën që paraqet kërkesën dhe efektin e pritshëm pas miratimit të transferimit të aseteve); **“e”** (arsyet e kërkesës për kryerjen e transferimit); **“f”** (efektet e pritshme të transferimit në aktivitetin e të licencuarit); **“g”** (efekti në furnizimin e rregullt e të qëndrueshëm të klientëve të të licencuarit dhe në tarifatat e aktivitetit të licencuar); **“j”** (nëse ka pasur, listën e transferimeve të kryera më herët nga i njëjti subjekt), janë plotësuar në mënyrë korrekte.

Për mungesën e dokumentacionit që ka të bëjë me **nenin 7, pika 1, germën “d”** (një përkrahje të kandidatit të propozuar për transferim aseti, që përfshin informacion të përgjithshëm mbi veprimtarinë e shoqërisë që përfshihet në transaksion të tri viteve të fundit dhe të vitit të fundit, kur shoqëria ka më pak se 3 vjet që është krijuar, gjendjen financiare); **“h”** (marrëveshje paraprake e nënshkruar midis palëve në një nga format e parashikuara nga ligji, për transferimin e aseteve. Marrëveshja duhet të përmbajë një listë të detajuar të aseteve që kërkohet të transferohen) dhe **“i”** (deklaratë me shkrim e personit tek i cili është propozuar të bëhet transferimi, ku të shprehë gatishmërinë e tij për të garantuar vetë apo me palë të tjera veprimtarinë e licencuar pas kryerjes së transferimit), do të njoftohet subjekti që t'i paraqesë këto në ERE, brenda afateve.

Për gjithë sa më sipër cituar, Bordi i ERE-s



VENDOSI:

1. Të fillojë procedurat për shqyrtimin e kërkesës së shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., për vendosje të Hipotekës mbi pasuritë e shoqërisë “Lengarica & Energy” sh.p.k., në favor të Green For Growth Fund Southeast Europe, Oesterreichische Entwicklungbank AG.

2. Ngarkohet Drejtoria e Licencimit dhe e Monitorimit të Tregut të njoftojë aplikuesin lidhur me vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETARI
Petrit Ahmeti

	Formati 61x86/8
--	-----------------

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2016

Adresa:
Bulevardi “Gjergj Fishta”
pas ish-Ekspozitës “Shqipëria Sot”
Tel: 042427005, 04 2427006

Çmimi 252 lekë