



VENDIM

Nr. 139, Datë 15.08.2016

MBI MIRATIMIN E “RREGULLAVE TË PËRKOHËSHME TË TREGUT SHQIPTAR TË ENERGJISË ELEKTRIKE”

Në mbështetje të neneve 16; 19 gërma “a” dhe 98 të Ligjit nr. 43/2015, datë 22.05.2003, “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”; VKM nr. 244 date 30.03.2016 “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 ushtrjnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike” dhe nenit 26 të “Rregullave të Organizimit, Funkcionimit dhe Proçedurave të ERE-s”, miratuar me Vendimin e Bordit të ERE-s, nr. 96, datë 17.06.2016, Bordi i Entit Rregullator të Energjisë (E.R.E), në mbledhjen e tij të datës 15.08.2016, 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 me shkresën e saj nr 3299 Prot date 31.05.2016 paraqiti ne ERE për miratim draftin e “Rregullave të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike”

Për gjithë sa më sipër Bordi i ERE :

Vendosi:

1. Të miratojë Rregullat e Përkohëshme 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 I ERE
Petrit AHMETI

RREGULLAT E PERKOHSHME TE TREGUT SHQIPTAR

TE

ENERGJISE ELEKTRIKE

Përmbajtja e Lëndës

KAPITULLI I – HYRJE	6
KAPITULLI II – STRUKTURA E TREGUT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	6
II.1 – Kuadri Ligjor dhe Rregullator.....	6
II.2 – Pjesëmarrësit e Tregut	7
II.3 – Rregullat dhe Detyrimet	13
KAPITULLI III – PROCESI I REGJISTRIMIT TE PJESMARRËSVE TE TREGUT	13
III.1 – Kërkesa per Regjistrim.....	13
III.2 – Te Dhenat per Pjesëmarrësit e Tregut	13
III.3 – Rregjistrimi ne tregun e energjise elektrike.....	14
III.4 – Miratimi Rregullator	15
III.5 – Mosmarrëveshja për Regjistrimin nga Aplikuesi.....	16
KAPITULLI IV – KERKESA PER TEREHEQJE, PEZULLIMI dhe PËRFUNDIMI i REGJISTRIMIT	16
IV.1 – <i>Kerkesa per terheqje</i> nga një Pjesëmarrës Tregu	16
IV.2 – Pezullimi i Veprimtarive Tregtare në Tregun e Energjisë Elektrike.....	16
IV.3 – Përfundimi i Marrëveshjes së Pjesëmarrjes në Treg	17
KAPITULLI V – RREGULLAT PER KONTRATAT DYPALËSHE	18
V.1 – Konfidencialiteti i Kontratave Lirisht të Negociuara.....	18
V.2 – Shpallja e Kontratave të Rregulluara	18
V.3 – Kërkesat dhe Efektet e Njoftimit të Kontratës	19

KAPITULLI VI – RREGULLAT PËR NOMINIMET FIZIKE TË PROGRAMIT & NJOFTIMET E KONTRATËS	19
VI.1 – Hyrje	19
VI.2 – Nominimet Fizike të Programit dhe Deklarimi Dinamik i të Dhënave.....	20
VI.3 – Format e Nominimit Fizik të Programit dhe Njoftimi i Kontratës.....	21
VI.4 – Orari i Nominimit Fizik të Programit dhe Perfundimi i Afatit (gate closure)...	22
KAPITULLI VII – RREGULLAT PËR TREGUN BALANCUES.....	23
VII.1 – Përshkrim i Përgjithshëm dhe Perkufizime.....	23
VII.2 – Pjesëmarrësit në Tregun e Balancimit.....	23
VII.3 – Kerkesat dhe Ofertat; Parashtrimi i Kerkesave dhe Ofertave.....	24
VII.4 – Dita në Avancë dhe Rregullimet Brenda Ditës.....	25
KAPITULLI VIII – RREGULLAT PËR SHËRBIMET NDIHMËSE.....	25
VIII.1 Hyrje	25
VIII.2 – Plani Vjetor i Prokurimit të Shërbimeve Ndihmëse.....	26
VIII.3 – Rishikimi Periodik Teknik dhe Komercial i Shërbimeve Ndihmëse.....	27
VIII.4 – Shlyerja e Kostos së Shërbimeve Ndihmëse	27
KAPITULLI IX – RREGULLAT PËR LLOGARITJEN E <i>DISBALLANCE</i>	27
IX.1 – <i>Disballancat</i> kundrejt Nominimeve Fizike të Programit.....	27
IX.2 – Njoftimi i Mosmarrëveshjes	29
KAPITULLI X – RREGULLAT PËR ALOKIMIN E KAPACITETIT TË INTERKONEKSIONIT	29
KAPITULLI XI – RREGULLAT E LIKUIDIMEVE	30
XI.1 – Përgjegjësitë e Likuidimeve për <i>Disballancat</i>	30
XI.2 – Afatet Kohore të Likuidimeve	30
XI.3 – Likuidimet për Periudhën e Tranzicionit.....	39
XI.4 – Përmbajtja e Raportit të Likuidimeve.....	31

KAPITULLI XII – RREGULLAT PER FATURIMIN DHE PAGESËN	32
XII.1 – Të Përgjithshme.....	32
XII.2 – Faturat për Llogarinë e Marrëveshjes së Disbalancimit.....	32
XII.3 – Faturat për Pagesat <i>e disballancave</i> dhe përdorimit të sistemit te transmetimit	33
XII.4 – Mosmarrëveshjet mbi Faturat dhe Pagesat	33
KAPITULLI XIII – SIGURIA E FURNIZIMIT	34
XIII.1 – Detyrimet e sigurimit te furnizimit me energji elektrike	34
XIII.2 – Pezullimi i Tregut të Energjisë Elektrike, pjesërisht ose krejtësisht, nga Operatori i Sistemit.....	34
KAPITULLI XIV – MATJA	35
XIV.1 – Dispozita te pergjithshme mbi matjen	35
XIV.2 –Llogaria e Matësit të <i>Gjeneruesve</i>	35
XIV.3 – Llogaria e Matësit të Fuqise per ngarkesen.....	35
XIV.4 – Profilizimi i Konsumit të Energjisë	36
XIV.5 – Vetë-prodhuesit.....	36
XIV.6 – Prodhuesit.....	36
XIV.7 – Klienti i i Lidhur me Rrjetin e Shpërndarjes	48
XIV.8 – Detyrimet lidhur më Energjinë e Regjistruar	48
XIV.9 – Përgjegjësia për Leximin e Matësit.....	48
XIV.10 – Defekti ose Shkëputja e Sistemit Matës të <i>Gjeneruesit</i>	49
XIV.11 – Defekti ose Shkëputja e Sistemit Matës per Kërkesën.....	49
XIV.12 – Përgjegjësia për Regjistrat e Matjes.....	50
XIV.13 – Transferimi i Llogarisë se Matësit ose Llogarisë se Konsumit të Matësit.....	50
KAPITULLI XV – GARANCITË	39
KAPITULLI XVI- SHKËMBIMI I TE DHËNAVE DHE INFORMACIONIT	40
KAPITULLI XVII – INFORMACIONI I TREGUT.....	41

XVII.1 – Të Përgjithshme.....	42
XVII.2 – Përhapja e Informacionit dhe Raportimi	42
XVII.3 – Politika e Informimit.....	43
KAPITULLI XVIII – ZGJIDHJA E MOSMARRËVESHJEVE.....	43
XVIII.1 – Procedura e Përgjithshme.....	43
XVIII.2 – Njoftimi i Mosmarrëveshjes	43
XVIII.3 – Procesi i Zgjidhjes së Mosmarrëveshjeve	43
XVIII.4 – Mosmarrëveshjet Lidhur me Likuidimet	50
KAPITULLI XIX – PROCEDURAT PËR AMENDIMET E RREGULLAVE TË TREGUT	51
XIX.1 – Të Përgjithshme	51
XIX.2 – Administrimi i Rregullave të Tregut.....	51
XIX.3 – Procesi i Amendimit të Rregullave	52
SHTOJCA.....	53
Shtojca A. Marrëveshja për Pjesëmarrjen në Treg.....	53
Shtojca B Orari i Nominimit Fizik të Programit	60

KAPITULLI I – HYRJJE

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 llogariten 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 njëjtin kuptim me përkufizimet e termave në ligjin nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”

KAPITULLI II – STRUKTURA E TREGUT TË ENERGISË ELEKTRIKE

II.1 – Kuadri Ligjor dhe Rregullator

II.1.1 Sipas Ligjit nr.43/2015 “Per sektorin e energjise 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 Funkcionimit 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 jo-diskriminues 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 30.03.2016 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 energjise 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 *nen monitorimin* rregullator të ERE *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”, V.K.M 244 datë 30.03.2016 dhe të licencave të tyre përkatëse, do të respektojnë Rregullat e Tregut në përputhje me funksionet e tyre.

II.2.2 **OST** –ne 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 permiresim e tyre
- viii. Do të ketë të drejtën për prokurimin e energjisë për mbulimin e humbjeve të transmetimit nga tregtarët.

II.2.3 OST –*ne 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 kritere 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. Eshte përgjegjës për devijimet e pakujdesshme 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 kapaciteve të interkoneksionit
- xiii. **Nuk** Tregon dhe nuk zotëron energji ose kapacitet gjenerues

II.2.4 *OST ne 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 nënshkruaj 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 Tregeton** 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 lëvrimin 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 vendodhjeve 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 shpërndarje gjithë Klientëve me kushte jodiskriminuese.
- vii. Do t'u sigurojë shërbim e lidhjes *Prodhesve dhe Klientëve*.
- viii. Per te mbuluar humbjet ne sistemin e shpërndarjes OSSh do të prokurojë energji elektrike nga:
 - a)Prodhesit me përparësi në përputhje me kontratën tip te miratuar nga ERE
 - b)Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik,per sasinë e tepërt të energjise elektrike.
 - c)Tregtarët ne perputhje me rregullat dhe procedurat te prokurimit te 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 do të :

- i. Do të lidhë kontrata furnizimi të energjisë elektrike me klientët fundorë me cmime te parregulluara, të negociuara ndërmjet furnizuesit dhe klientit fundor ne perputhje me rregullat e tregut dhe kushtet e pergjithshme per funizim te miratuar nga ERE.
- ii. Do të kontraktojnë energji elektrike nga Tregtarët dhe/Prodhesit ose nga shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, per aq sa i lejohet vetem ketij te fundit.
- iii. Do ti 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. Të 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 ne perputhje me kriteret e vendosura ne 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 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. Siguroje energji elektrike per klientet qe perfitojne nga sherbimi universal me cmime te cilat reflektojne kostot me metodologjin perkatese te 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 cilesinë 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 Fundor 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 Transmetimit
- 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 cilesine e Palës Tregtare dhe :

- i. Do të kontraktojnë në treg të lirë.
- ii. Do të kontraktojnë 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 cilesine 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 centralet e ndërtuara prej shoqërisë, i cili përfiton nga mekanizmi i tarifës fikse të shitjes (feed-in tariff) ka te drejte te kontraktoje për blerjen e energjisë me kompaninë që ka detyrimin të blejë energjinë elektrike të prodhuar nga burimet e rinovueshme sipas marrëveshjes të 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 TE PJESMARRËSVE TE TREGUT

III.1 – Kërkesa per 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 – Te Dhenat per 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; ne faqen e saj ne internet) nga OST-ja dhe duhet të përmbajë:

- i. Emrin e aplikuesit
- ii. Qendrën dhe adresën administrative të aplikuesit, së bashku me detaje kontakti
- iii. Telefon, fax, e-mail
- iv. Pozicionin në tregun e energjisë elektrike
- v. Rregjistrimin ne organet tatimore, regjistrimin e numrit personal të identifikimit
- vi. Numrin dhe serine e licencës të lëshuar nga ERE-ja
- vii. Të dhëna bankare (banka, adresa, llogari bankare, kodi bankar)
- viii. Deklarimin e sasive të energjisë elektrike në MWh, që ka përdorur/gjeneruar aplikuesi nje vit para datës së dërgimit të aplikimit per ato raste qe zbatohet
- 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 për palet 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 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 tatim taksave
- 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, 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 bëhet i disponueshëm për Operatorin e Tregut të OST-së.

III.3 – Rregjistrimi 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 bashkangjitur 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 dhenat në lidhje me bankën ku do të hapet llogaria e veçantë
- iii. Kërkesa shitesë 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 rregjistrojë 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, rregjistrimi si pjesëmarrës i ri i tregut *behet 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 furnizojnë 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 rregjistrojë 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. Te jetë regjistruar nga OST sipas dispozitave të Seksionit të mesiperm
- 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 dokumentet bashkangjitur *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 përcaktuara *në keto 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 *te marre* 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 regjistrimin 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 të regjistrimit në tregun e energjisë elektrike.

KAPITULLI IV – KERKESA PER TEREHEQJE, PEZULLIMI DHE PËRFUNDIMI I REGJISTRIMIT

IV.1 – Kërkesa për terheqje 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 pjesëmarrësi 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 pjesëmarrësve nga OST *ndodh* – Nëse plotësohet ndonjë nga kushtet e mëposhtme:

- i. Pjesëmarrësi i tregut nuk përmbush një ose më shumë kushte të nevojshme për regjistrim si pjesëmarrës 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 Marrëveshjen 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 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 PER KONTRATAT DYPALËSHE

V.1 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 tregtareve (per energjine e tepert) dhe shkembimet.
- 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 trasmetimit dhe shpërndarjes

V.2 Transaksionet dypalëshe në tregun me shumicë të energjisë elektrike legalizohen me kontrata shit/blerje të energjisë elektrike për periudha kohore të përcaktuara.

V.1 – Konfidencialiteti i Kontratave Lirisht të Negociuara

V.1.1 Kontratat e shit-blerjes së energjisë elektrike mund të jene te 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 te miratuara nga ERE .

V.1.2 Palët kontraktuese, sasi të e energjisë elektrike dhe çmimet e kontratave të negociuara përbëjnë informacion konfidencial me perjashtim te dhenave te kontratave te lidhura nga pjesmarresit ne tregun e energjise elektrike te ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik. Për sa kohë që dispozitat e Rregullave të Tregut, Kodit të Rrjetit dhe rregulloreve *perkatese* 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 behet i ditur OST-së ose OSSH-së, që nuk do t'ia zbulojnë këtë informacion pjesëmarrësve të tjerë të tregut sipas kërkesave të ligjit qe 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 nenshkruara 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

✓.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

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

✓.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).

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

KAPITULLI VI – RREGULLAT PËR NOMINIMET FIZIKE TË PROGRAMIT & NJOFTIMET E KONTRATËS

VI.1 – Hyrje

✓.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 tepricë 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).

✓.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.

✓.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 japin gjithashtu për Interkoneksionet.
- ii. Nivelet e pritshme të prodhimit. Kjo jepet në formën e Nominimeve Fizike.

VI.1.4 Të Dhënat e Parametrave Dinamike mund të ndryshohen në çdo kohë (detaje me 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 (pasojat 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 minuteshe.

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

VI.1.7 Nominimet fizike të interkonjeksionit do të jenë identike në formë por do të paraqiten në emer të tregtareve. 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 *disballancave* 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 paleve 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 me vete për prodhimin e agregateve të planifikuar 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 përgjegjësi e balancimit në mënyrë të vecantë konsumi i dispeçerueshëm.

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

VI.4 – Orari i Nominimit Fizik të Programit dhe Perfundimi i Afatit (gate closure)

VI.4.1Orari per operimin të tregut përfshirë programin e nominimit fizik, paraqitjen e kërkesë/ofertës si dhe pranimin e mepasshem te kerkese /ofertes per nje dite te caktuar do te jete sipas Shtojces C.

VI.4.2Çdo 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.4.3Programi Ditor i çdo pjesëmarrësi në treg do të jetë një program 24 orësh që siguron nivele e sasise për gjithë nivelin e gjenerimin/blerjeve dhe konsum/shitjet e energjisë për çdo Periudhë të Marrëveshjes Financiare përfshirë humbjet.

VI.4.4Programi ditor i OST-së do të përfshijë një program për gjithë transaksionet e pjesemaresve te tregut për të cilat OST-ja ka përgjegjësi balancimi.

VI.4.5Programi 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 perparsi
- 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
- viii. Energjinë e nevojeshme për të mbuluar humbjet në shpërndarje nga OSSh.
- ix. Detyrimin për të mbuluar humbjet e sistemit, të cilat vlerësohen në përputhje me procedurat e Kodit të Rrjetit.

VI.4.6 Perfundimi i Afatit – Pasi Operatori i Tregut *te OST* 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 ballancimit* (Ri- Nominime) deri në Perfundim të Afatit sipas procedurës së përcaktuar në Kodin e Rrjetit.

VI.4.7Operatori i Tregut OST do t'i publikojë të gjitha kufizimet e parashikuara në sistem që mund të ndikojnë mbi shumat 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 per intervale kohe nje oreshe dhe sasinë e energjisë së ri-nominuar siç përshkruhet në paragrafët e mësipërm.

KAPITULLI VII – RREGULLAT PËR TREGUN BALANCUES

VII.1 – Përshkrim i Përgjithshëm dhe Perkufizime

VII.1.1 Tregu balancues i energjisë elektrike sherben per:

- i.* te siguruar energji per diferencën ndermjet ngarkesës dhe nominimit fizik ne program sipas kontratave te përfunduara.
- ii.* Per te siguruar rezerve shtese per sistemin elektroenergjitik - duke i kerkuar gjeneruesve qe te mbajne rezerva shtese per te shmangur nje kufizim ne sistemin elektroenergjitik
- iii.* Per te llogaritur cmimin per disbalancat

VII.1.2 Operatori i Sistemit Dispeçer OST kontrollon dhe menaxhon çdo disbalance në sistem duke përdorur mundesite e tregut balancues ne perputhje me keto Rregulla Tregu dhe siç përshkruhen në Kodin e Rrjetit.

VII.1.3 Dispeçerimi ne kohe reale ose kontrolli i balancit te fuqise për sistemin shqiptar të energjisë elektrike do të kryhet sipas procedurave te Operatori i Sistemit Dispeçer OST.

VII.1.4 Gjenerimi, shkëmbimi dhe konsumi i programuar janë objekt të 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 ndërmarrë gjithë veprimet e arsyeshme për të përmbushur udhëzimet e emergjencës.

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

VII.2 – Pjesëmarrsit ne Tregun e Balancimit

VII.2.1 Çdo pjesëmarrës i tregut të energjisë elektrike është përgjegjës për balancimin e energjisë elektrike konforme ligjislacionit ne 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 metodologjise sippas metodologjise të përcaktuara 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 – Kerkesat dhe Ofertat; Parashtrimi i Kerkesave dhe Ofertave

Planifikimi Mujor

VII.3.1 OST duhet të nxjerre parashikimet e përditësuara brenda orës 10:00 përpara ditës së dispecerimit në kohe 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 njësive të gjenerimit;
- iv. Planifikimin e kuotes së ujit teliqenit të Fierzes në ditën e parë të muajit.
- v. Energjinë e importuar të programuar
- vi. Planin mujor të mbylljeve të programuara të njësive 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) *Shkallen* e rritjes/rënies së rezervës energjitike 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 Ndhmëse. Shërbimet Ndhmëse 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 Ndhmëse.

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 – *Per rregullimin e energjise sekondare/aktive cdo gjeneruesi i kërkohet të japë kufirin e energjisë rezervë të ofruar në MW dhe shkallen 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 elektroenergjitik, 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 ndhmëse.

VIII.2 – Plani Vjetor i Prokurimit të Shërbimeve Ndhmëse

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 ndhmëse.

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 ndhmëse 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 ndhmëse 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 ndhmëse, që do të miratohet nga ERE.

VIII.2.5 OST-ja do të kontrakttojë ose *do të beje marreveshje per* sigurimin e këtyre sasive dhe llojeve të shërbimeve ndhmëse, sipas nevojës dhe sipas Kodit të Rrjetit.

VIII.2.6 Gjatë kontraktimit ose rregullimit të sigurimit të shërbimeve ndhmëse, OST-ja do të blejë ose marrë shërbime ndhmëse 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 Ndhmëse 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 Dispečer OST kontrollin e fuqisë dhe transmetimin e energjisë elektrike nëpërmjet sistemit energjetik.

VIII.3 – Rishikimi Periodik Teknik dhe Komercial i Shërbimeve Ndhmëse

VIII.3.1 OST-ja do të vlerësojë nivelet e shërbimeve ndihmëse që do të kërkohen 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. Tarifat 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 Ndhmëse

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 Ndhmëse të kërkuara dhe vlerën e vlerësuar (në Lekë) që kanë këto Shërbime Ndhmëse 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 Ndhmëse

VIII.4.1 Shlyerja e Kostos së Shërbimeve Ndhmëse përshkruhet në Tarifat e Shërbimeve Ndhmëse.

VIII.4.2 Tarifa e Shërbimeve Ndhmëse 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 *DISBALLANCE*

IX.1 – *Disballancat* kundrejt Nominimeve Fizike të Programit

IX.1.1 Disbalancimi i Energjisë – Disbalancimi i Energjisë përcaktohet për Llogarinë e Njësiave 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 Cmimi i Energjise se Disbalancimi eshte cmimi me te cilin energjia e balancimit do te paguhet.

IX.1.3 a. Çmimi i Energjisë Balancuese llogaritet për çdo muaj me çmimin maksimal të blerjes të energjisë elektrike ne tregun e parregulluar nga OSSH plus 10% te këtij çmimi ose ne mungese te tij me çmimin e blerjes se energjisë elektrike nga OSSH prej Prodhuesve me perparesi, , miratuar nga ERE plus 20 % te 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 ti 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 qe ka detyrimin e shërbimit publik dhe do ti dërgoj pjesëmarrësve të tregut faturat përkatëse. OST /Operatori i Tregut njofton pjesëmarrësit e tregut për disbalancat e tyre për ditën paraardhëse brenda orës 12:00 te ditës pasardhëse.

d. Gjeneruesit e energjise elektrike qe nuk jane perfshire ne vendimin e keshillit te ministrave sipas nenit 99 pika 4 te ligjit te sektorit te energjise elektrike do te jene pergjegjes per mbulimin e kostove te shkaktuara nga disbalancat.

e. Gjeneruesi i ngarkuar me sigurimin e balancimit nuk eshte subjekt i trajtimit te disballancave

f. Brenda datës 5 të muajit n+1, OSSH i dërgon OST 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/leke 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 disballancat. OST Sh.a deri në datën 25 të muajit n+1 do të dërgoj në ERE një raport përmbledhës për disballancat dhe çmimin e aplikuar për vlerësimin e këtyre disballancave për muajin n.

IX.1.5 Cdo pjesëmarrës i tregut do të marrë përgjeshje për balancimin kundërshtues OST për gjithë prodhimin, blerjen, importin, eksportin, shitjen ose konsumin e tij.

IX.1.6 OST i faturon cdo muaj cdo pjesëmarrësi tregu përgjeshje për disballancat e shkaktuara vlerën të llogaritur sipas çmimit të miratuar nga ERE dhe disballancave 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 disballancave 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 shkeljen e Rregullave të Tregut dhe Kodit të Rrjetit dhe pjesëmarrësi nuk bie dakord me njoftimin, atëherë pjesëmarrësi brenda 14 (katërmbëdhjetë) ditëve punë duhet t'i sigurojë ERE-s njoftim me shkrim për mosmarrëveshjen dhe një kopje operatorit të tregut të OST.

IX.2.2 ERE-ja do ta pranojë këtë njoftim mosmarrëveshje dhe do të mbajë një seancë degjimore lidhur me mosmarrëveshjen duke i lejuar çdo palë 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* 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 *Disballancat*

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 *Disballancat* 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 pale përgjegjëse për balancim, *OST*-ja përgatit një deklaratë (ditore, javore dhe mujore) përshirë 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 Tregtimit plus një ditë
- ii. Llogaritja e sasive orare të matura – Dita e Tregtimit plus pesë ditë

XI.2.2 Veprimet pas përfundimit të muajit të tregtimit janë:

- i. Muaji i Tregtimit 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 tregtimit
- ii. Muaji i Tregtimit plus 8 ditë – Pjesëmarrësit mund t'i paraqesin *OST*-së një ankesë *per* raportin mujor lidhur me saktësinë e të dhënave
- iii. Muaji i Tregtimit plus 10 ditë – Nëse *OST*-ja e konsideron të justifikuar kërkesën, do të nxjerrë një raport të ri mujor dhe do *tua* shpërndajë atë pjesëmarrësve. Në rast se *OST*-ja e konsideron pretendimin si të pajustificuar, njofton pjesëmarrësin dhe vazhdon me marrëveshjen financiare në përputhje me raportin mujor të vlefshëm.

XI.2.3 Në rast mosmarrëveshje, 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 korrigjimi i faturës, po të jetë e nevojshme.

XI.3 – Likuidimet për Periudhën e Tranzicionit

XI.3.1 Për çdo llogari *prodhimi* dhe llogari furnizimi duhet përcaktuar një sasi e matur. Kjo behet në ditën e *punes* që është *ne ose pas dites se 7 pas dites se vlerësimit* të likuidimeve.

XI.3.2 Llogaritja e prodhimit – Energjia e matur ne llogarine 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 likujdimit me atë të marrë në periudhën fillestare. Për Interkoneksione importuese, merret mbledhja e vlerave ne fund te cdo ore te linjave te Interkoneksioneve.

XI.3.3 Për nje Llogari Gjenerimi, Energjia *Disballancuese* del nga:

- i. Energjia e Matur e Llogarisë së Gjenerimit **minus**
- ii. Sasia ne kontraten e Gjeneratorit **plus**
- iii. Gjithë vëllimet e livrimit të ofertave te 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 likujdimi , 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 likujdimit me atë të marrë në fillim
 - c) Shumes së vlerave të konfirmuara të *Interkoneksionit te 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 te 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 percaktojë nje 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 standart 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 debitohen 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 kontrates
- 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 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 dypaleshe për muajin paraardhës. Faturat do të mbulojnë çështjet e mëposhtme:

- i. Llogaritë e pjesëmarrësve për rregullimin balancues
- ii. Llogaritë dhe vleresimet 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^{te} 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 dhënat 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 permbaje llogarite 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 ja i dergon deklaratën e realizimit të Disbalancat për muajin në çdo pjesëmarrësi brenda 10 ditëve pas përfundimit të muajit përfaqësues vlerën përkatëse që çdo Pjesëmarrës Tregu duhet të paguaje ose të marrë.

XII.2.4 OST-ja i dergon në të njëjtën ditë Gjeneruesit të ngarkuar për ballancim deklaratën e realizimit të disballancave 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 inballancave pozitive ose pagesën e vlerës në rastet e inballancave negative të pjesëmarrësve të tregut.

XII.3 – Faturat për Pagesat e disballancave dhe përdorimit të sistemit të transmetimit

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

XII.4 – Mosmarrëveshjet mbi Faturat dhe Pagesat

XII.4.1 Nëse një palë tregtare kundërshton *ne menyre te drejte* shumën e një fature, shumave 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 (te meparshem)*.

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 vonese.

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 detyrohet t'i paguaje 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, sipas rastit.

XII.4.5 Pas zgjidhjes së paqartësisë së faturës, pagesa duhet bërë brenda tre (3) Ditëve Punë nga zgjidhja e mosmarrëveshjes. Pas kësaj date, interesi mbi shumën e papaguar do të akumulojë interese prej 0,5% në ditë.

KAPITULLI XIII – SIGURIA E FURNIZIMIT

XIII.1 – Detyrimet e sigurimit te furnizimit me energji elektrik

XIII.1.1 Ligji nr. 43/3015 për Sektorin e Energjisë Elektrike dhe V.K.M nr.244,datë 30.03.2016 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 public.

XIII.2 – Pezullimi i Tregut të Energjisë Elektrike, pjesërisht ose krejtësisht, nga Operatori i Sistemit

XIII.2.1 Pezullimi i Veprimtarive Tregtare dhe veprimet *qe kerkohen:*

- i. Në kushtet e forcës madhore si p.sh një gjendje e jashtezakonshme e sistemit elektroenergjetik, 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 çfarëdo lloj 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 rivihet 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 *beje* 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 te pergjithshme mbi matjen

XIV.1.1 Standardi minimal teknik, projektues dhe operativ i sistemeve matës i përdorur për matjen e energjisë së livruar ose të konsumuar nga pjesëmarrësit e tregut dhe për të nxjerrë pozicionin e disbalancimeve që rezultojnë 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 Ne llogarinë e regjistruar nga OST-ja përfshihet energjia e futur në sistem nga gjeneruesit dhe importuesit sipas marrëveshjeve perkatese. Energjia e matur nga gjeneruesit dhe energjia e importuar regjistrohet për çdo periudhë likuidimi.

XIV.3 – Llogaria e Matësit të Fuqise per ngarkesen

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 ngarkese 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 ben 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 jete përgjegjese për saktësinë ose jo të Parashikimeve të Kërkesës së Ditës në avancë te bera 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 – Vetë-prodhuesit

XIV.5.1 Për vetë-prodhuesit, do të përcaktohen të paktën tre vlera të ndryshme matje në çdo pikë Interkoneksioni:

- i. Prodhimi *bruto* i Vetë-prodhuesit;
- ii. Konsumi *bruto* i Vetë-prodhuesit;
- iii. Sasia neto e energjisë elektrike të livruar tek ose te marre nga sistemi i transmetimit OST ose OSSh.

XIV.5.2 Sasia neto e energjisë elektrike të livruar në sistemin e transmetimit OST ose e marre 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 marreveshje 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 lirisht 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 *nje moment kohe* 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 kërkohet të regjistrojnë maredheniet dhe konfigurimet mes të dhënave të matura në mënyrë që të kryhet shumatori përkatës për ta lehtësuar tregun e energjisë elektrike sipas procedurave 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 vete të 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 kërkohet *kontroll* automatik dhe/ose komunikim, por që nuk është instaluar dhe nuk operon.

XIV.9.4 Lista:

- i. Do të identifikojë Sistemin Matës në fjale
- 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 e përcakton si të përshtatshëm

XIV.10 – Defekti ose Shkëputja e Sistemit Matës të Gjeneruesit

XIV.10.1 Kur ne një sistem matës i njësisë gjeneruese të dhënat e matura te te cilit nuk janë transmetuar, OST për qëllimet e Likuidimit do të vleresoje sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjera matës gjatë periudhës perkatese.

XIV.10.2 Kur ne një Sistem Matës i Prodhueseve , një Vetë-prodhues ose një Klienti fundor që nuk përfiton nga shërbimi universal i furnizimit të dhënat e matura te te cilit nuk janë transmetuar, OST për qëllimet e Likuidimit do të vleresoje sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjera matës gjatë periudhës perkatese dhe percaktiemve të Kodit të Matjes.

XIV.11 – Defekti ose Shkëputja e Sistemit Matës për Kërkesën

XIV.11.1 Kur ne sistemin matës të konsumatorit të dhënat e matjes te te cilit nuk janë transmetuar për shkak të defektit ose rënies së matës për kërkesën, OST për qëllimet e Likuidimit do të vleresoje sasinë e livruar ose (sipas rastit) e konsumuar të energjisë, bazuar në të dhënat historike dhe në të dhënat e mekanizmave të tjera matës gjatë periudhës perkatese.

XIV.12 – Përgjegjësia për Regjistrat e Matjes

XIV.12.1 Qëllimi i Regjistrat të Matjes është regjistrimi i pikave të lidhjes dhe pikave të matjes të rrjetit.

XIV.12.2 Rregjistri i Matjes do të jetë përgjegjës i 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. Rregjistri i matjes së Furnizuesit Universal është përgjegjës i OSSH.

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 instaluar (prodhuesin, tipin, modelin, numrin serial, datën e prodhimit dhe kategorinë e matës 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 tjera 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 furnizimi tatëherë 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 tek 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 te pranuar. Letra e krediti duhet gjithashtu te pranohet ne vend te depozites.
- 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 te permbushin detyrimet ndaj OST-se për shërbimet e *saj* përfshirë tarifen 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 te tjere.
- XV.8 Furnizuesi Universal ka detyrimin parësor për të përmbushur gjithë pagesat ndaj OST-së, shoqërise se prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik për energjinë e konsumuar nga klientët e tij tariforë dhe OSSH për energjinë e kërkuar për të mbuluar humbjet e shpërndarjes.
- XV.9 ERE, nese kerkohet, mund të miratojë çdo garanci tjetër për pagesa me para ne dore për t'u mbajtur si llogari dorëzanie ose një garanci nga një bankë e njohur ose mënyra të tjera garancish nga investitorët qe jane të barabarta me kërkesat e sigurisë.

KAPITULLI XVI- SHKËMBIMI I TE DHËNAVE DHE INFORMACIONIT

- XVI.1 Në komunikimin me OST-në, palët i permbahen Kodit i rrejtit, që specifikon kërkesat SCADA, kohën e përgjigjes dhe sigurinë.
- XVI.2 Komunikimi për marrëveshjen financiare nuk kërkon të njëjtin nivel përgjigje të menjëhershëm 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 ngarkesës:

- i. **Shoqëria e prodhimit të energjisë elektrike e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik**, OSSH 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 *beje* 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 njesite gjeneruese levrimit/furnizimit (ose injektimit në sistem) te pritshem ne baze orare/ditore per nje jave perpara 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 levrimit për interkoneksionet (Nominime):

- i. Pjesëmarrësit që pritët të kenë tregti import/eksporti do të paraqesim 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 *keto* Rregullat e Tregut).

XVI.8 OST-ja do të *beje* 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 *disponueshem* – kapacitetin e pritshëm total të *disponueshem* 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

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 Format i 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 leshojë 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 zoterusit 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 pesëmbëdhjetë (15) 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 vlerësime 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 energjitik 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 mosmarrëveshje që vjen direkt ose indirekt nga sjellja jo-transparente 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 korigjimi 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 dy (2) ditë pune pas dergimit 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 dy (2) ditë pune pas afatit të specifikuar në paragrafin e mëparshëm. Në rast pranimi, OST-ja do t'i dergojë pjesëmarrësit të tregut të energjisë elektrike një raport transaksioni të korigjuar.

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 venien në zbatim të tyre.

XIX.2.2 OST-ja do të shqyrtojë periodikisht Rregullat e Tregut. Për këtë qëllim, OST së bashku me pjesëmarrësit e tregut do të ngrejë 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 iniciativa për rishikimin e tyre, do të marrë në konsideratë çdo kërkesë për modifikime të paraqitur nga palët dhe do t'ia dërgojë ERE-s për rishikim dhe miratim.

Propozimet për Amendimet e Rregullave

XIX.2.5. Keto rregulla janë objekt rishikimi me iniciativen e ERE apo me kerkese te OST. 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 do pershtase keto rregullave me parashikimet VKM-se nr. 519, Datë 13.07.2016 “Për miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike”, dhe do ti paraqese per miratim ne ERE brenda afatit te percaktuar per zbatueshmerine e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike.

XIX.3.6 ERE mund te vendose perjashtimin nga keto Rregulla ne perputhje me legjislacionin ne fuqi

Shtojca A

Marreveshja per Pjesemarrjen ne Treg nr. _____

date _____

Marreveshja per Pjesmarrje ne Tregun e Energjise Elektrike neshkruhet sot
me date _____midis Paleve :

- Operatorit te Sistemit te Transmetimit-Operatori i Tregut (OST-OT), i regjistruar
ne

Regjistrin Tregtar (Qendren Kombetare te Regjistrimit) me Vendimin nr. 31935
dt.

14.07.2004 dhe Seli ne _____, i perfaqesuar nga
_____, ketu e me poshte i quajtur OST - OT

- Pjesmarresi ne Tregun e Energjise Elektrike, i regjistruar ne _____
_____ me nr. _____ dhe Seli ne _____, i
perfaqesuar

nga _____, ketu e me poshte i
_____ quajtur

Kapitulli I Dispozitate pergjithshme

Neni 1

1.1 OST sh.a ne perputhje me Ligjin nr.43/2015 “Per sektorin e energjise elektrike”, neni 53, pika 1, eshte personi juridik I licencuar per kryerjen e Transmetimin e Energjise Elektrike.

Ne baze te Rregullave te Tregut Shqiptar te Energjise Elektrike, Kapitulli II, pika 2.4, te miratuara me Vendimin nr. ----- te Bordit te Komisionereve te ERE, nje njeri funksionet e OST sh.a, eshte ai i Operatorit te Tregut.

1.2 (Pjesmarresi i Tregut, Pale e kesaj kontrate) _____ne perputhje me nenin 37, te Ligjit nr. 43/2015 “Per sektorin e energjise elektrike”, eshte mbajtes i Licences per _____, te dhene nga ERE me Vendimin nr. ___dt. __. __. _____. Ne baze te Kapitulli II te Rregullave te Tregut Shqiptar te Energjise Elektrike, te miratuara me Vendimin nr.68 ----- te Bordit te Komisionereve te ERE-s, (Pjesmarresi i Tregut, Pale e kesaj kontrate) _____, ka funksionin e _____(sipas aktivitetit te licensuar) _____ne Tregun Shqiptar te Energjise Elektrike.

Kapitulli II Qellimi i Marreveshjes

Neni 2

2.1 Kjo marreveshje rregullon marredheniet ndermjet paleve qe e nenshkruajne ate, OST-OT dhe Pjesmarresit ne Tregun e Energjise Elektrike dhe percaktimin e detyrimeve dhe te drejtave qe rrjedhin nga veprimtaria e tyre ne tregun e energjise.

Kapitulli III

Te drejtat dhe detyrimet e paleve

Neni 3

3.1 Palet, bien dakort te pranojne rolin dhe funksionin perkates te tyre ne Tregun e Energjise Elektrike, dhe angazhohen te zbatojne me kujdesin e duhur ligjet, kodet, rregullat dhe praktikat tregtare qe rregullojne ose kane te bejne me Sektorin e Energjise Elektrike dhe Tregun e Energjise Elektrike.

3.2 Palet, bien dakort te ndertojne dhe zbatojne marreveshje dhe kontrata me Pjesmarresit e Tregut te Energjise Elektrike ne perputhje me Rregullat e Tregut.

3.3 Palet, bien dakort te shkembejne informacione dhe te dhena ne perputhje me te drejtat dhe detyrimet e tyre perkatese per informim ne perputhje me Rregullat e Tregut.

3.4 Palet marrin persiper te permbushin detyrimet financiare perkatese ne perputhje me Rregullat e Tregut dhe Marreveshjet dypaleshe te lidhura ne perputhje me to. Ne cdo rast Palet nuk do te ndermarrin kompensimin e ndersjellte te detyrimeve pa rakordimin dhe miratimin e pales tjeter.

Kapitulli IV Pjesmarresi ne Treg

Neni 4

4.1 Pjesmarresi ne treg bie dakort qe t'u permbahet ne çdo kohe Rregullave te Tregut, gjithë kodeve teknike shoqeruese, dhe procedurave te brendshme te OST – OT qe nevojiten per funksionimin e Tregut te Energjise Elektrike.

4.2 Te gjitha aktet e brendshme te OST – OT sipas pikes 4.1, te cilat Pjesmarresi do te duhet t'i zbatoje do te vendosin detyrime te cilat nuk i tejkalojne detyrimet e percaktuara ne aktet ligjore dhe nenligjore ne fushen e energjise elektrike dhe ne aktet e nxjerra nga ERE.

Neni 5

5.1 Pjesmarresi ne treg eshte i detyruar te informoje OST – OT ne lidhje me çdo kontrate te lidhur. Ai duhet te dorezoje ne OST – OT informacion per cdo kontrate, duke identifikuar si me poshte:

- 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.

5.2 Kontrata e lidhur ndermjet dy pjesmarresve ne treg, behet efektive pasi OST – OT te kete konfirmuar marrjen e saj. OST – OT duhet te konfirmoje marrjen e nje kontrate te tille brenda jo me vone se 10 dite pune. Mungesa e konfirmimit brenda ketij afati e ben efektive kontraten.

Neni 6

6.1 Pjesmarresi ne treg duhet te dorezoje tek OST – OT njoftimet lidhur me gjithë shkëmbimet fizike neto mes palëve individuale (njoftime kontraktuale) ose ndermjet paleve pergjese per balancimin, me qellim realizimi fizik te detyrimeve kontraktuale.

Neni 7

7.1 Pjesëmarrësi ne 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 qellim qe OST – OT të përcaktojë formatin e Programit Ditor.

7.2 Forma dhe menyra e paraqitjes se programit ditor dhe procedurat e tjera ndihmese jane objekt i percaktimit te OST sh.a ne perputhje me Kodet e Rrjetit dhe Rregullat e tregut.

Neni 8

8.1 Pjesemarresi ne treg do te marre pergjegjesi per balancimin perkundrejt OST per gjithe prodhimin, blerjen, importin, eksportin, shitjen ose konsumin e tij.

8.2 OST-OT do te marre pergjegjesi per balancimin e energjise se kerkuar nga Pjesmarresi (kur eshte rasti). Ne rast se kjo ballance nuk i ofrohet, Pjesemarresi mund te kerkoje shperblimin. OST-OT do te jete pergjegjese ndaj Pjesemarresit dhe per cdo mos realizim ne kohe, substance dhe forme te detyrimeve te saj qe rrjedhin nga Rregullat e Tregut dhe kjo marreveshje. Atje ku Rregullat e Tregut nuk e percaktojne pergjegjesia do te nxirret ne baze te Kodit Civil.

8.3 Percaktimi i çmimeve te disballancave jane objekt i miratimit nga ERE.

Kapitulli V OST – OT

Neni 9

9.1 OST- OT, ka te drejte te kerkoje nga pjesmarresi i tregut te gjithe informacionin e nevojshem, ne perputhje me Rregullat e Tregut te Energjise Elektrike, Kodin e Rrjetit dhe Kodet Teknike shoqeruese, procedurat dhe protokollat e brendshme te OST – OT qe nevojiten per funksionimin e Tregut te Energjise Elektrike.

Neni 10

10.1 OST - OT eshte e detyruar te perdore informacionin e siguruar nga pjesmarresi i tregut, ne perputhje me Rregullat e Tregut te Energjise Elektrike, Kodin e Rrjetit dhe Kodet Teknike shoqeruese, procedurat dhe protokollat e brendshme te OST – OT qe nevojiten per funksionimin e Tregut te Energjise Elektrike.

Neni 11

11.1 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 ne fuqi dhe Zgjidhja /Perfundimi i Marreveshjes

Neni 12

12.1 Nenshkrimi i kesaj marreveshje eshte kusht per pjesmarrje ne Tregun e Energjise Elektrike. Nenshkrimi do te behet vetem nga persona te cilet jane te autorizuar drejtperdrejte ne baze te legjislacionit shqiptar apo me prokure per te perfaqesuar secilen pale.

12.2 Kjo marreveshje behet efektive dhe e detyrueshme per Palet ne daten nenshkrimit te saj.

12.3 Kjo marreveshje eshte pa afat dhe Pjesemarrresi mund ta zgjidh duke i dhene njoftim paraprak OST –OT. OST-OT nga ana e saj mund ta zgjidh marreveshjen vetem per arsye te mbeshtetura dhe vetem pas miratimit te ERE.

Neni 13

13.1 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 dhe duhet perfunduar marrëveshja. Pas marrjes së këtij njoftimi, OST-ja do të informojë menjëherë të gjithë pjesëmarrësit e tjerë të tregut.

Neni 14

14.1 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

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

15.1.1 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)

15.1.2 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)

15.1.3 Pjesëmarrësi i tregut nuk respekton Marrëveshjen për Pjesëmarrjen në Treg

15.1.4 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

16.1 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.

16.2 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 justifikuara dhe do ta japë vendimin brenda 15 ditëve punë nga marrja e ankesës.

16.3 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

17.1 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

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 Energjise 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 Energjise 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

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

Neni 19

19.1 Mosmarrveshjet mes paleve që nuk janë arritur të zgjidhen në mënyrë miqësore do të lihen në kompetencën e ERE për t'u gjykuar. ERE do të japë vendimin e saj brenda 15 ditëve pune nga dita nga marrja e ankesës. Pavaresisht vendimit të ERE dhe pas arritjes së këtij vendimi, palët kanë të drejtë t'i drejtohen gjykates për shqyrtimin gjyqësor të konflikteve. Gjykata kompetente për shqyrtimin e mosmarrveshjeve do të jetë Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë.

19.2 Kjo marrëveshje nënshkruhet në tre 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.

.....date.....

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 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 likudimi. 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 fakti nëse ka kapacitet të tepërt të Interkoneksionit ose mungesë të kapacitetit të Interkoneksionit;
- 12:00** Afati kohor për pranimin e nominimeve të korigjuara 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 përfitojnë 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;