

Miratuar me Vendimin e Bordit të Komisionerëve të ERE-s Nr.140 datë 22.11.2013, ndryshuar me Vendimin e Bordit të Komisionerëve Nr.61 datë 07.07.2014 ndryshuar me vendimin e Bordit të ERE-s Nr.200 datë 03.09.2018

**RREGULLAT  
PËR  
ALOKIMIN E KAPACITETEVE TË INTERKONJEKSIONEVE**

- 1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013
- 2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

## **PËRMBAJTJA**

**KAPITULLI I - HYRJE DHE DISPOZITA TË PËRGJITHSHME**

**KAPITULLI II - SHKURTIME DHE PËRCAKTIME**

**KAPITULLI III - DOKUMENTET DHE FORMULARËT**

**KAPITULLI IV - PËRCAKTIMI I KAPACITETIT TRANSMETUES  
DISPONIBËL ( )**

**KAPITULLI V - PËRSHKRIMI I PROCEDURËS SË ALOKIMIT**

**KAPITULLI VI - TRANSFERIMI I KAPACITETIT TË ALOKUAR**

**KAPITULLI VII - ZBATIMI I TË DREJTËS SË PËRDORIMIT TË  
KAPACITETIT NDËRKUFITAR TË ALOKUAR**

**KAPITULLI VIII - KUFIZIMI I TË DREJTËS SE PËRDORIMIT TË  
KAPACITETIT TË ALOKUAR NË ANKAND**

**KAPITULLI IX - PUBLIKIM I INFORMACIONIT NË FAQEN E  
INTERNETIT TË OST SH.A**

**KAPITULLI X – MONITORIMI I ALOKIMIT TE KAPACITETEVE**

**KAPITULLI XI – MIRATIMI DHE RISHIKIMI**

**KAPITULLI XII - HYRJA NE FUQI**

## **1. HYRJE DHE DISPOZITA TE PËRGJITHSHME**

Këto Rregulla hartohen në mbështetje të Ligjit Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” (i ndryshuar); Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr. 244, datë 30.03.2016 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të licensuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”; Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr. 519, datë 13.7.2016 “Për Miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike”; Rregullave e Përkohshme të Tregut miratuar nga ERE me Vendimin Nr.139, datë 15.08.2016, të ndryshuar; “Rregullat e Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike dhe Marrëveshjes së Pjesëmarrjes në Bursën Shqiptare të Energjisë”, miratuar nga ERE me Vendimin Nr. 214, Datë 28.12.2017.

Këto Rregulla specifikojnë procedurat dhe kriteret e ankandit për alokimin e kapaciteteve disponibël ndërkufitar, në të dy drejtimet import/eksport, ndërmjet zonës së kontrollit të OST sh.a dhe Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të vendeve fqinje.

Këto rregulla përcaktojnë kërkesat që pjesëmarrësit e tregut duhet të përmbushin për të marrë pjesë në ankandet Vjetore, Mujore dhe Ditore, procedurat e zhvillimit të ankandit, dhenien e të drejtës së transmetimit fizik, kushtet për akses në tregun sekondar të së drejtës së transmetimit fizik dhe shfrytëzimin e të drejtës së transmetimit fizik.

Kapacitetet e Transmetimit Disponibël (ATC) për eksport nga Shqipëria dhe për import në Shqipëri, alokohen në menyrë eksplicite nëpërmjet ankandit Vjetor, Mujor dhe Ditor të mbajtur për secilin kufi dhe drejtim të fluksit të energjisë.

Këto rregulla kanë për qëllim që të sigurojnë një proces transparent dhe të monitoruar nga ana e Entit Rregullator të Energjisë për alokimin e kapaciteteve disponibël të interkoneksionit.

OST si Operator i Sistemit të Transmetimit në Republikën e Shqipërisë, është i ngarkuar të përcaktojë vlerat e kapacitetit transmetues ndërkufitar dhe rakordimin e tyre me TSO-të fqinje në përputhje me kriteret e përcaktuar nga ENTSO-E (Rrjeti Europian i Operatorëve të Transmetimit të Energjisë Elektrike).

Në rast të ndryshimit ose miratimit të Rregullave të reja të alokimit të ATC, për vitin kalendarik pasardhës, ato do të publikohen në faqen e internetit të OST, brenda 10 ditëve nga miratimi i tyre nga ERE. Pas publikimit të Rregullave, pjesëmarrësit e tregut janë të detyruar të ndjekin në menyrë korrekte rregullat e publikuara në faqen e internetit të OST.

## 2. SHKURTIME DHE PERCAKTIME

**TTC (Total Transfer Capacity) Kapaciteti Total Transmetues** - është programi i shkëmbimit maksimal ndërmjet zonave të kontrollit të shoqeruara me standartet e sigurisë së operimit në të dy sistemet, mbi bazën e informacionit disponibël të operimit të pritshëm të rrjetit, përfshirë gjenerimin dhe ngarkesën.

**TRM (Transmission Reliability Margin) Rezerva e Sigurisë së Sistemit të Transmetimit** - është një pjesë e kapacitetit transmetues ndërkufitar, e nevojshme për punën e sigurtë të sistemit transmetues duke konsideruar pasaktësinë e llogaritjes së kapaciteteve transmetuese dhe skedulimeve që mbështeten mbi to. Kjo pasaktesi rrjedh si rezultat i operimit të rregullimit sekondar, nevojës për shkëmbime emergjente dhe devijimeve në kohe reale, nga skedulimi. TSO-të fqinje rakordojnë bashkarisht vlerën e TRM.

**NTC (Net Transfer Capacity) Kapaciteti Neto i Transmetimit** - është programi maksimal i shkëmbimit ndërmjet dy TSO-ve fqinje duke konsideruar standartet e sigurisë të zbatueshme në të gjitha zonat e kontrollit të zones sinkrone, si dhe duke konsideruar gjithashtu pasigurinë teknike që lidhet me parashikimin e kushteve të punës së rrjetit, dhe llogaritet sipas formulës së mëposhtme:

$$NTC = TTC - TRM$$

**(Already Allocated Capacity) Kapaciteti Transmetues i Alokuar** – është i gjithë kapaciteti transmetues, që tashmë i është alokuar pjesëmarrësve të tregut në baze të ketyre rregullave, pas plotësimit të detyrimeve financiare kundrejt OST-së nga ana e pjesëmarrësve të tregut.

**(Available Transmission Capacity) Kapaciteti Transmetues Disponibel** – është diferenca ndërmjet kapacitetit neto dhe kapacitetit tashmë të alokuar, dhe llogaritet sipas formulës së mëposhtme:

$$ATC = NTC - AAC$$

**Pjesëmarrës i Tregut** - është një entitet juridik i regjistruar në Shqipëri, i licencuar nga ERE për kryerjen e një ose më shumë aktiviteteve në sektorin energjetik dhe që i është nënshtruar të gjitha procedurave të parashikuara nga aktet ligjore e nënligjore në fuqi për regjistrimin në tregun e energjisë elektrike. Është një entitet juridik i regjistruar në Shqipëri, i licencuar nga ERE për kryerjen e një ose më shumë aktiviteteve në sektorin energjetik, dhe që ka nënshkruar me OST, Kontratën për përdorimin e kapacitetit ndërkufitar, si dhe Tregtarët dhe furnizuesit e energjisë elektrike, të regjistruar në një shtet tjetër anëtar të Traktatit të Komunitetit të Energjisë, kanë të drejtë të marrin pjesë në tregun e energjisë elektrike, bazuar në parimet e reciprocitetit dhe në përputhje me legjislacionin në fuqi.

**Pjesmarrës i Ankandit** - është pjesmarrësi i tregut që paraqet në ankand kërkesën për alokimin e të drejtës së transmetimit të kapacitetit ndërkufitar, në përputhje me këto rregulla.

**Periudha e Ankandit** - është periudha në të cilën aplikohet alokimi i kapacitetit. Alokimi i kapaciteteve realizohet nëpërmjet ankandeve vjetore, mujore, javore apo ditore.

**Oferta e Ankandit** - janë vlerat e çiftit kapacitet – çmim (MW - €/MWh) në kërkesën e paraqitur nga pjesmarrësi në ankand.

**Alokimi**- është procesi me të cilin OST i atribuon kapacitetet e transmetimit tek pjesmarrësit e tregut.

**Ankandi Vjetor** - është ankandi për alokimin e të drejtës së transmetimit fizik për vitin pasardhës.

**Kapaciteti Transmetues Disponibël (ATC) Vjetor** –është pjesa e Kapacitetit Transmetues Disponibël që alokohet në ankandin vjetor në formën e të drejtës së transmetimit fizik.

**Ankandi Mujor** –është ankandi për alokimin e të drejtës së transmetimit fizik për muajin pasardhës.

**Kapaciteti Transmetues Disponibël (ATC) Mujor** – është pjesa e kapaciteteve të transmetimit disponibël që alokohet në ankandin mujor për muajin pasardhës.

**Ankandi Ditor** - është ankandi për alokimin e të drejtës së transmetimit për ditën pasardhëse.

**Kapaciteti Transmetues Disponibël Ditor** – është pjesa e Kapaciteti Transmetues Disponibël që ofrohen në ankandin ditor.

**Kushtet Specifike te Ankandit** - do të thotë informacioni i nevojshëm që ju vihet në dispozicion pjesmarrësve të ankandit nga OST sh.a. në faqen e internetit për një ankand të caktuar.

**Mjetet e Ankandit** - do të thotë sistemi i teknologjise së informacionit (IT) i përdorur nga OST për të marrë ofertat nga pjesmarrësit e ankandit, përfshirë kryerjen e veprimëve dhe shpallja e rezultatit të ankandit.

**Faqja e Internetit te Ankandeve** – është faqja e internetit të OST-se (Operatori i Tregut) me përmbajtjen e përcaktuar në nenin 9 të ketyre Rregullave.

**Dita e Ankandit** – është dita në të cilën do të zhvillohet ankandi, për të cilin ofertat mund të paraqiten deri në afatin e përcaktuar nga OST-ja.

**Konxhestion** (panjaftueshmëri) – paraqet situatën kur kërkesa për kapacitet transmetues e paraqitur nga pjesmarrësit në ankand (si shumatore) është me e madhe se kapaciteti disponibël ATC në kufirin/drejtimin përkatës të publikuar nga OST.

**Cmimi marxhinal** - është çmimi më i ulët i ofertës së fundit të pranuar nga OST në një proces ankandi.

**Zoteruesi i kapacitetit** - është pjesmarrësi që fiton të drejtën e transmetimit ndërkufitar në ankand ose që e fiton këtë të drejtë nga vendimet përkatëse të ERE- s, dhe procedurave të alokimit të OST-së, si dhe nëpërmjet transferimit në përputhje me kërkesat e këtyre rregullave.

**Tregu Sekondar i të Drejtës së Transmetimit Fizik** – është mekanizmi që lejon transferimin e të drejtës së transmetimit fizik të blerë në ankandin Vjetor dhe /ose Mujor nga mbajtësi që e ka fituar në ankand tek një pjesmarrës tjetër i tregut sipas këtyre rregullave.

**Transferimi i kapacitetit** - është transferimi i të drejtës së përdorimit të kapacitetit ndërkufitar nga zoteruesi i kapacitetit tek një pjesmarrës tjetër i tregut.

**Shkëmbimi ndërkufitar i energjisë** - është shkëmbimi i energjisë elektrike që pjesmarrësi i tregut në Shqipëri, kryen me pjesmarrësit e tregut në zonat e kontrollit (TSO-të) fqinjë.

**Partneri ndërkufitar** - është një person nga zona e kontrollit fqinjë më të cilin pjesmarrësi i tregut në Shqipëri ka një kontratë shkëmbimi ndërkufitar.

**Zone kontrolli** - është pjesa e përcaktuar e rrjetit interkonektiv European (ENTSO- E), që kontrollohet nga një Operator (TSO).

**ERE** – është Enti Rregullator i Energjisë sipas përcaktimit të bërë në ligjin për Sektorin e Energjisë Elektrike

**ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity)** - është shoqata e TSO-ve Europiane të energjisë elektrike.

### 3. DOKUMENTET DHE FORMULARËT

Dokumentet dhe formularët bashkëngjitur si anekse janë pjesë përbërëse e këtyre Rregullave dhe OST-ja i publikon ato në faqen e saj të internetit:

- Formulari i paraqitjes së ofertës – Shtojca 1

- Formulari i njoftimit të rezultateve të ankandit– Shtojca 2
- Formulari i detajeve të fatures – Shtojca 3
- Formulari i transferimitte kapacitetit - Shtojca 4
- Modeli i kontrates – Shtojca 5
- Plani vjetor i remontëve – Shtojca 6
- Formulari i deklarimit të ATC së fituar në TSO fqinje– Shtojca 7
- Lista e pjesmarresve të tregut që mund të marrin pjesë në ankand – Shtojca 8
- Formulari i njoftimit të ankandit vjetor/mujor– Shtojca 9

#### **4. PERCAKTIMI I KAPACITETIT TRANSMETUES NDËRKUFITAR DISPONIBËL ( )**

Siguria e punës së Sistemit Energjetik që punon në interkoneksion është e lidhur ngushtësisht me vlerësimin dhe përcaktimin e kapacitetit transmetues ndërkufitar.

Përcaktimi i kapacitetit transmetues ndërkufitar bëhet sipas Marrëveshjeve bilaterale ndërmjet TSO-ve fqinje, dhe bazohet në Manualin e ENTSO-E, respektivisht në Politikën Nr. 4, dhe Aneksin e saj.

Barrierat në shkëmbimin e energjisë shkaktohen kryesisht nga kapaciteti i limituar i rrjetit interkonektiv, që nënkupton jo vetëm interkonektorët (linjat ndërkufitare) por cdo element të rrjetit të brendshëm që bëhet shkak për limitimin e transaksioneve apo cvendosjen e energjisë nga një zone në një tjetër. Kongjestionin në transmetim ndodh kur sistemi nuk mund të punojë i sigurtë në kushtet e një modeli të dhënë të gjenerimit, shkëmbimit, transmetimit dhe kërkesës. Procedura e menaxhimit të kongjestionit nënkupton çlirimin e rrjetit nga konxhestioni, pra marrjen e masave për të mos lejuar shkeljen e normativave fizike që sigurojnë punën normale të rrjetit.

Nocionet fundamentale të ENTSO-E lidhur me kapacitetin transferues, janë: Kapaciteti total i transmetimit (TTC) përfaqëson vlerën max të programit të shkëmbimit ndërmjet dy TSO-ve, duke plotësuar standartet e sigurisë së punës të detyrueshme për cdo Sistem, nëse për periudhën për të cilën bëhet vlerësimi i TTC, kushtet e rrjetit dhe modeli gjenerim – konsum, njihen mirë në avance. TTC është gjithmonë e lidhur me situatën e dhënë të Sistemit, d.m.th. me modelin gjenerim – konsum dhe situatën e elementëve të rrjetit, që përbëjnë bazen e të dhënave për formimin e modelit matematik të Sistemit. Zgjidhja e këtij modeli jep rezultatet për vlerat e tensionit në nyjet e Sistemit dhe ngarkesën (rrymën) në të gjitha qarqet e tij, të cilat përfaqësojnë parametrat që duhet të monitorohen nga Operatori i Sistemit për vlerësimin e sigurisë së punës.

Meqë llogaritjet bazohen në parashikimin e situatës në të ardhmen, ekziston mundësia e shfaqjes së pasaktësive të rezultatit, të cilat janë në varesi të periudhës kohore që merret në konsideratë. Sa më e afërt të jetë periudha për të cilën bëhen llogaritjet aq më të sakta janë rezultatet e

llogaritjes së TTC. Per këtë arsye merret në konsideratë një sasi e caktuar kapaciteti që shërben (përvec të tjerave) edhe për kompensimin e pasaktësive në llogaritje, e quajtur TRM. Atëherë vlera e kapacitetit neto të transmetimit NTC përcaktohet sipas formulës:  $NTC = TTC - TRM$ . Llogaritja e TTC fillon e me vendosjen e rastit bazë, i cili paraqet një situatë (skenar) të rakorduar tashmë nga palët dhe të provuar (nga eksperiencia e mëparshme) se i plotëson të gjitha kushtet e sigurisë së punës për secilën nga palët. Në rastin baze, programi i shkëmbimit ndërmjet të dy palëve mund të jetë zero ose jo, në varesi të situatës. Duke filluar nga kjo situatë (pas shkëmbimit të të dhënave respektive) për të llogaritur TTC nga zona A në zonën B, generimi rritet me hapa të caktuar në zonën A dhe ulet në të njëjten masë në zonën B, duke shkaktuar në këtë mënyrë ndryshimet përkatëse në rrjedhën e fluksit të energjisë në të dy zonat.

Ndryshimi i gjenerimit është shënuar me  $E^+$  dhe  $E^-$  për rritjen dhe uljen respektive të gjenerimit. Ky proces vazhdon deri në pikën kur në njërin nga sistemet A ose B cenohet siguria e punës ( $E_{max}^+ / E_{max}^-$ ). Maksimumi i shkëmbimit nga A në B që është kompatibel me rregullat e sigurisë së punës, pra

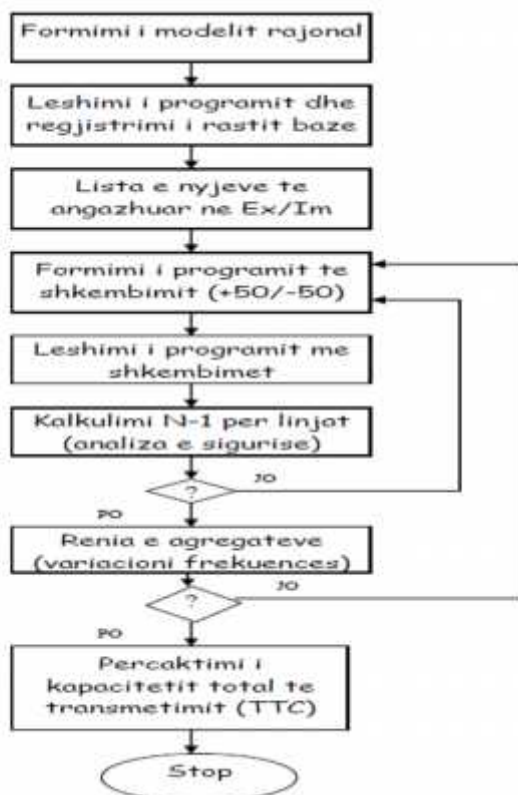
$TTC_{nga\ A\ në\ B} - është\ BCE + E_{max}^+$ . Kjo procedurë përsëritet për drejtimin e kundërt, pra ulje e gjenerimit në A dhe rritje në B, për llogaritjen e TTC nga zona B në atë A.

Procedura e rakorduar ndërmjet palëve për kryerjen e kalkulimeve paraqitet si më poshtë:

1. Çdo TSO pregatit modelin e rrjetit sipas formatit të aprovuar (UCT) për rastin bazë, i cili paraqet një situatë (skenar) të rakorduar tashmë nga palët dhe të provuar (nga eksperiencia e mëparshme) se i plotëson të gjitha kushtet e sigurisë së punës për secilën nga palët, dhe bën testimin e konvergjencës me programin e shpërndarjes së fluksit të energjisë (PSS/E, TNA). Gjithashtu përcaktohen centralet (nyjet) ku do të bëhet rritja e ngarkesës në rastin e eksportit, ose ulja e ngarkesës në rastin e importit, sipas një shkallezimi të caktuar për të dy drejtimet rritje/ulje.
2. Bëhet shkëmbimi i modeleve ndërmjet TSO-ve dhe formohet modeli rajonal nga koordinatori i radhës (me rotacion) dhe i bëhet disponibël çdo TSO pjesmarrëse. Nga ky model (rasti bazë) përcaktohet madhesia dhe drejtimi i fluksit qarkullues.
3. Bëhet harmonizimi i programeve të shkëmbimit eksport/import ( $\Delta = 0$ ) dhe fillon simulimi i modelit me hapin prej 10 - 50 MW. Për çdo hap bëhet regjistrimi i fluksit në linjat interkonektive, dhe bëhet verifikimi i plotësimit të kriterit N-1 (N-2, për linjat dyfishe), për rastin e rrezimit të aggregateve kontrollohet edhe devijimi i frekuencës.
4. Amplituda më e madhe e shkëmbimit për të cilën nuk cenohet niveli i tensionit dhe limiti i rrymës, pranohet si transaksion i mundshëm. Shuma ndërmjet kësaj vlere me vlerën e regjistruar në rastin bazë, jep vlerën e kapacitetit total TTC për çdo kufi.



## Diagrama e metodologjisë së përdorur



Pra, thelbi i kësaj procedure konsiston në përgatitjen dhe shkëmbimin e të dhënave të rrjetit ndërmjet kompanive transmetuese të rajonit dhe formimin e modelit rajonal të transmetimit, mbi të cilin bëhet kontrolli i simulimit të çvendosjes së energjisë nga një zonë në tjetrën. Llogaritjet bëhen nga çdo TSO duke kontrolluar nivelin e sigurisë së punës për zonën e vet në rast se hapet (del nga puna) një linjë e caktuar interkonektive ose një element i rrjetit të brendshëm të transmetimit. Vlerat e kapacitetit TTC përcaktohen veçmas për çdo kufi dhe drejtim fluksi, dhe ato nuk mund të mblidhen, pra të eliminohen nëpërmjet nxjerrjes së vlerës neto të transmetimit. Kontrolli përfshin rrjetin e nivelit 220 kV dhe 400 kV. Amplituda më e madhe e kapacitetit për të cilën nuk cenohet siguria e punës (niveli i tensionit dhe limiti i rrymes), pranohet si kapaciteti total i mundshëm në atë pikë kufitare. Kapaciteti neto del duke zbritur nga kapaciteti total marzhin e sigurisë (TRM) që merr në konsideratë gabimet e mundshme në llogaritje, pasi të dhënat i referohen situatës së rrjetit që parashikohet të jetë në muajin e ardhshëm, si dhe lenies së një kapaciteti rezervë që mund të përdoret në raste emergjence të rënies së pjesëshme ose të plote të ndonjë zone në interkoneksion. Me marrëveshje ky kapacitet është 50 MW për interkonektorët e nivelit 220 kV dhe 100 MW për ato të nivelit 400 kV.

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

Në rast se nga llogaritjet që bëhen nga çdo TSO rezultojnë dy vlera të ndryshme të TTC, **atëhere konsiderohet vlera më e vogël**. Pra në rastet e mos-harmonizimit ndërmjet TSO-ve fqinje, zbatohet principi i pranimit të minimumit të dy vlerave të TTC në të njëjtin kufi dhe drejtim. Vlerat mujore të NTC, si rregull, duhet të llogariten dhe të harmonizohen me TSO- të fqinje për çdo kufi veçmas, brenda datës 7 të çdo muaji, për muajin e ardhshëm.

Për këtë ndiqet procedura e mëposhtme:

- 10 ditë para përfundimit të afatit të harmonizimit, shkëmbehen të dhënat, modeli nacional me të gjitha nyjet e nivelit 220/400 kV, ndërmjet TSO-ve, në formatin e aprovuar UCT, përfshirë rezervën e fuqise aktive për rritjen/uljen e gjenerimit, dhe të dhëna mbi programin e remonteve (elementet jashtë pune) për periudhën e konsideruar,
- 5 dite para përfundimit të afatit të harmonizimit, kryhen llogaritjet (simulimet) për vlerat e TTC/NTC që rezultojnë nga plotësimi i kriterit N-1 të zbatuar për çdo zone kontrolli,
- 2 dite para përfundimit të afatit të harmonizimit, shkëmbehen vlerat e përcaktuara të TTC për çdo kufi, dhe fillon procesi i harmonizimit të tyre. Në rast mosperputhje të vlerave të llogaritura, dhe nëse palet nuk arrijnë të bindin njera tjetrën, atëhere vlera më e vogël e TTC hyn automatikisht në force. Si rregull, shuma e kapacitetit të shkëmbimit për të gjitha kufite, shumezohet me koeficientin 0.7, për të përcaktuar importin/eksportin total të një zone, duke bërë reduktimin proporcional për çdo kufi, dhe që merret në konsideratë në procesin e alokimit të kapacitetit ndërkufitar. Vlera vjetore e N për çdo interkonektor dhe drejtim fluksi, llogaritet duke konsideruar vlerën minimale mujore që është përdorur, shfrytëzuar, në tre vitet e fundit, dhe rakordohet me TSO-te fqinje.

Në rast të ndryshimeve sinjifikative të situatës së Sistemit në krahasim me situatën e parashikuar, kur janë llogaritur kapacitetet ndërkufitare, TSO-te fqinje, pas shkëmbimit të të dhënave relevante të situatës së re, bëjnë ri-kalkulimin e kapacitetit ndërkufitar, dhe përcaktojnë bashkarisht vlerat e reja të NTC e respektivisht ato të ATC.

Kjo procedure ndiqet nga çdo TSO e rajonit, bazuar në Udhezuesin Operacional të ENTSO-E, për llogaritjen e kapacitetëve transmetuese ndërkufitare.

## **5. PËRSHKRIMI I PROCEDURËS SE ALOKIMIT**

### **5.1. Metoda e alokimit të së drejtës të përdorimit të**

OST organizon ankande vjetore, mujore dhe ditore të rezervimit të së drejtës së përdorimit të kapacitetit disponibël ( ), të vecantë për çdo kufi dhe drejtim si më poshtë:

- a) Ankandet vjetore në lidhje me të drejtat e transmetimit fizik (PTR) për kapacitetet e transmetimit disponibël (ATC) vjetore nga 1 Janari deri më 31 Dhjetor .
- b) Ankandet mujore në lidhje me të drejtat e transmetimit fizik (PTR) për kapacitetet

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me të kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

e transmetimit disponibël (ATC) Mujore nga dita e parë deri në ditën e fundit kalendarike të muajit për vitin përkatës;

- c) Ankandet ditore në lidhje me të drejtat e transmetimit fizik (PTR) për kapacitetet e transmetimit disponibel (ATC) ditore në periudha rezervimi nga ora 00.00 deri në orën 24.00 të cdo dite.

OST alokon ATC në interkonjeksione, në periudha rezervimi Vjetore dhe Mujore, në ankand eksplcicit. Çmimi i ankandit është çmimi marxhinal, pra çmimi i ofertës më të ulët të pranuar në ankandin perkates.

### **Ankandet vjetore**

Vlera vjetore e ATC për çdo kufi e drejtim publikohet, sipas formularit në shtojcën nr. 9, jo më vonë se data 25 Nëntor e vitit V-1, për vitin V, dhe ankandi vjetor organizohet jo më vonë se data 30 Nëntor. Informacioni përkatës lidhur me ankandin vjetor do të publikohet në faqen web të OST-se. Procedurat e ankandit, ofertat e paraqitura nga pjesemarrësit në ankand dhe rezultatet e ankandit do të aplikohen në përputhje me keto rregulla dhe udhëzimet perkatese të OST.

Në mungese të platformës së Softit, ofertat e ankandit vjetor do të dorëzohen nga ofertuesit në zarfe të mbyllur ose me email në adresen e bërë të ditur nga ana e OST. Ofertat e pjesëmarrësve në ankand hapen nga përfaqësuesit përkatës të OST- së dhe në prezencë të përfaqësuesve të autorizuar të pjesëmarrësve në ankand lexon të dhënat e ofertës si vijon:

- Emrin e ofertuesit
- Kufirin për te cilin është kërkuar kapaciteti
- Drejtimin për te cilin është kërkuar kapaciteti
- Periudha për te cilën është kërkuar kapaciteti (sipas publikimit nga OST)
- Kapacitetin e kërkuar në MW
- Çmimin njesi të çdo oferte Euro/MWh

Të paraqitur sipas shtojcës nr 1 te këtyre Rregullave

E drejta e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar të alokuar në ankandet vjetore do të aplikohet nga ora 00:00 e dates 1 Janar deri në ora 24:00 të dates 31 Dhjetor.

Gjatë periudhave të remonteve të linjave të interkonjeksionit, OST redukton të drejtën e përdorimit të kapacitetit të alokuar në ankandet vjetore, në mënyrë proporcionale me reduktimin e vlerës së ATC në këto periudha.

## Ankandet mujore

Vlerat mujore të për muajin publikohen, sipas formularit në shtojcën nr. 9, jo më vonë se data 15 e muajit -1, dhe ankandet mujore për muajin organizohen njëkohësisht për të gjitha periudhat e rezervimit, drejtimet dhe kufijte, jo më vonë se data 20 e muajit -1. Informacioni përkatës lidhur me ankandin mujor do të publikohen në faqen e internetit te OST-së.

Ofertat e ankandit mujor do të dorëzohen nga ofertuesit në zarfe të mbyllur ose me email në adresën e bërë të ditur nga ana e OST.

Për ankandet mujore, nëse për ndonjë kufi e drejtim, ka disa periudha kohore me vlera të ndryshme të ATC, atëhere për çdo periudhë organizohet një ankand i vecantë për vlerën përkatëse te ATC.

Në mungesë të platformës së Softit, ofertat e pjesëmarrësve në ankand hapen nga perfaqësuesit përkatës të OST-se dhe në prezencë të perfaqësuesve të autorizuar të pjesëmarrësve në ankand lexon te dhënat e ofertës si vijon:

- Emrin e ofertuesit
- Kufirin për të cilin është kërkuar kapaciteti
- Drejtimin për të cilin është kërkuar kapaciteti
- Periudha për të cilën është kërkuar kapaciteti (sipas publikimit nga OST)
- Kapacitetin e kërkuar ne MW
- Çmimin njesi të çdo oferte Euro/MWh

Të paraqitur sipas shtojcës nr 1 te këtyre Rregullave

E drejta e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar të alokuar në ankandet mujore do të aplikohet nga ora 00:00 e ditës së parë të muajit M, deri në ora 24:00 të ditës së fundit të periudhës përkatëse që do të publikohet në tabelën e vlerave të ATC për muajin në fjalë.

OST njofton TSO-te fqinje për rezultatet e ankandit vjetor dhe mujor (emrin, kodin e kompanisë dhe kapacitetin që i alokohet) – jo më vone se tre (3) ditë pune para fillimit te muajit pasardhes

## Ankandi ditor

Kapaciteti disponibël ditor, për çdo kufi dhe drejtim, për ditën D, përbëhet nga shuma e kapacitetit të paalokuar në ankandin përkatës mujor, me kapacitetin "e kthyer" të deklaruar nga pjesmarrësit përkatës që nuk do të përdoret në ditën D.

Procedura e llogaritjes dhe e alokimit të kapacitetit transmetues ditor është:

- Deri në ora 10:00 të çdo dite, pjesmarrësit e tregut që kanë fituar të drejtën e transmetimit në ankandin vjetor/mujor, duhet të deklarojnë sasinë e kapacitetit në MË, veçmas për çdo kufi e drejtim, që kanë planifikuar të përdorin në ditën D+2,

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

- Deri në ora 11:00 të çdo dite, OST publikon në faqen e vet të internetit, dhe njofton pjesmarrësit e tregut për kapacitetin disponibel për ditën D+2 për çdo kufi e drejtim, si dhe shkëmben informacionin përkatës me TSO-të fqinje lidhur me kapacitetin "e kthyer" dhe atë disponibël për ditën D+2,
- Në intervalin 12:00 - 14:00 të çdo dite, OST zhvillon procedurën e ankandit duke pranuar në mënyrë elektronike nëpërmjet platformës NOVITÀ kërkesat e pjesmarrësve të tregut për kapacitet transmetues për ditën D+2, në përputhje me njoftimin përkatës të bërë nga ana e saj,
- Deri në ora 15:00 të çdo dite, OST bën alokimin e kapacitetit, përcaktimin e fituesve dhe të çmimit të ankandit, sipas të njëjtës procedure që ndiqet aktualisht nga OST në ankandet vjetor/mujor, për çdo kufi dhe drejtim të fluksit, dhe njofton pjesmarrësit për kapacitetin respektiv që i është alokuar për ditën D+2.
- Procedura e alokimit ditor për ditën e Dielë, të Hënë dhe të Marte realizohet ditën e Enjte. Nëse dita D është ditë pushimi zyrtar, procedura zhvillohet në ditën e punes pararendëse. Fatura për ankandin ditor do të përgatitet në baza mujore në mbyllje të muajit gjatë së cilës është përdorur kapaciteti. Pagesa e faturës bëhet në bazë të procedurës së pagesës së shërbimit të transmetimit. OST sh.a ka të drejtë të prekë garancinë bankare të rregjistrimit në treg në rast mospagese të faturës mujore dhe nëse sasia e garancisë bankare nuk mbulon pagesën e përdorimit të kapacitetit të perjashtojë pjesmarrësin në ankandin ditor deri në përmbushjen e detyrimit financiar kundrejt OST sh.a."

Në mungesë të platformes së Softit, ankandi ditor do të behet me e-mail, në adresën e publikuara nga OST.

## **5.2 Paraqitja e kërkesës për alokim kapaciteti në ankandet vjetore/mujore/ditore**

Paraqitja e kërkesës për rezervim të së drejtës së përdorimit të kapacitetit ndërkufitar do të bëhet me zarfe të mbyllur, për ankandet vjetore dhe mujore dhe e-mail për ankandin ditor, në adresën që jepet nga OST sipas procedurave të përcaktuara në këtë rregullore.

Kapaciteti i alokuar nga OST nënkupton të drejtën e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar në bandë për çdo orë të periudhës përkatëse të rezervimit.

Me paraqitjen e kërkesës për rezervim të kapacitetit të transmetimit ndërkufitar, pjesëmarrësi në ankand merr përsipër detyrimin e bërjes së pagesës të ATC të fituar sipas rezultateve të ankandit.

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

### 5.3. Mekanizmi i zhvillimit te ankandeve

Kapacitetet e Transmetimit Disponibël (ATC) alokohen me procedurë ankandi nga OST në formën e të Drejtës së Transmetimit Fizik, në çdo linjë interkonjeksioni dhe drejtim sipas termave dhe dispozitave të këtyre Rregullave.

Në një procedurë ankandi OST klasifikon të gjitha ofertat e vlefshme si vijon: Rasti 1:

Nëse shuma e të gjitha ofertave të vlefshme të dorezuara për një ankand të caktuar është e barabartë ose me pak se Kapacitetet e Transmetimit Disponibël (ATC), pjesëmarrësit fitojnë të drejtën e transmetimit sipas ofertës së paraqitur pa kryer asnjë pagesë kundrejt OST.

Rasti 2:

Nëse shuma e të gjitha ofertave të vlefshme të dorezuara për një ankand të caktuar e kalon sasinë e Kapaciteteve të Transmetimit Disponibel (ATC), për fituesin e të Drejtës së Transmetimit Fizik caktohet cmimi për çdo MWh të alokuar. Për këtë qëllim, ofertat renditen në baze të çmimit të ofruar, duke filluar me çmimin me të lartë dhe perfunduar me çmimin me të ulët.

Ofertat e vlefshme renditen sipas një liste me prioritet çmimin më të lartë të ofertes. Çmimi i ankandit është çmimi marginal, pra çmimi i ofertës më të ulët të pranuar në ankand.

Çmimi perfundimtar i percaktuar sipas parimeve të mesipërme përdoret si baze për perlllogaritjen e çmimit të kapacitetëve dhe aplikohet tek të gjithë mbajtesit e të

Drejtës se Transmetimit Fizik.

Pjesëmarrësit në ankand mund të paraqesin deri në 10 oferta për çdo kufi/drejtim fluksi dhe periudhë kohore të percaktuar në njoftimin e ankandit. Oferta që paraqitet në ankand perfaqeson një çift vlerash kapacitet – çmim (MW - €/MWh). Çmimi i ofertës nuk përfshin tatimin mbi vlerën e shtuar (TVSH), që llogaritet veçmas nga OST.

Vlera minimale e kapacitetit që kërkohet në një ofertë është 1 MW dhe vlera maksimale e ofertës dhe/ose ofertave të çdo pjesëmarrësi është i/e barabartë me vlerën e ATC të ofruar në ankand nga OST. Çmimi i ofertës jepet në €/MWh, me dy shifra dhjetore, dhe vlera minimale e çmimit që mund të ofrohet është 0.01 €/MWh.

Oferta e fundit e pranuar mund të reduktohet në rast se kapaciteti i mbetur është më i vogël se kapaciteti i kerkuar. Në rast se për kapacitetin e mbetur, ka dy ose më shume oferta me çmim të njëjtë, atëhere reduktimi i kapacitetit bëhet në mënyrë proporcionale me kapacitetin e kerkuar për çdo ofertë duke bërë rumbullakimin në vlerën e plotë me të vogël.

Me paraqitjen e kërkesës, pjesëmarrësi, pranon se oferta e tij mund te reduktohet sipas procedurës së ankandit eksplicit (në rast se oferta e tij është e fundit në liste dhe nuk mund te realizohet plotesisht), dhe çmimi i ofruar është i vlefshëm për çdo reduktim të kapacitetit.

Në rast se shuma e kapacitetëve të ofertave, për një kufi, drejtim dhe intervalin kohor respektiv, është më e madhe se kapaciteti disponibël (ATC) i publikuar sipas procedurës së ankandit, atëhere pjesëmarrësit që kanë fituar të drejtën e transmetimit në ankand, janë të detyruar të paguajnë rezervimin e kapacitetit ndërkufitar, të llogaritur sipas formulës:

**Pagesa (€) = [çmimi marxhinal (€/MWh) x kapaciteti i alokuar (MW) x numri i orëve të**

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

## **periudhës së ankandit (orëvë të muajit ose një pjesë të tij)]**

### **5.4. Njoftimi i rezultatëve te ankandit**

Me mbarimin e procedurës së ankandit vjetor dhe mujor, OST njofton çdo pjesëmarrës të ankandit dhe publikon brenda dy ditëve kalendarike nga dita e zhvillimit të ankandit në faqen e vet të internetit, lidhur me rezultatet duke i derguar një informacion në formë elektronike sipas tabelës të shtojcës nr.2.

Pjesëmarrësi fitues, brenda ditës së nesërme të marrjes së njoftimit, nënshkruan kontratën model "Mbi të drejtën e përdorimit të kapacitetit transmetues ndërkufitar në kufijte e zonës së kontrollit të OST-se", sipas shtojcës nr. 5. Kontrata nënshkruhet vetëm njëherë nga pjesëmarrësi fitues dhe është e vlefshme për të gjitha të drejtat e fituara në ankandet vjetore dhe/ose mujore dhe/ose ditore.

Pjesëmarrësit në ankand mund të kërkojnë sqarime në OST lidhur me rezultatet e ankandit, jo më vonë se ora 12:00 e ditës pas marrjes së njoftimit përkatës nga OST. OST jep përgjigje në lidhje me këto kërkesa për sqarim brenda orës 14:00 të të njëjtes dite. Nëse pjesëmarrësi në ankand nuk paraqet ndonjë ankim brenda kohës së caktuar, atëherë rezultati i njoftuar konsiderohet përfundimtar dhe shërben si bazë për llogaritjen e pagesës së rezervimit dhe faturimit.

### **5.5. Llogaritja e pagesës për rezervimin e kapacitetit ndërkufitar dhe taksa e vlerës së shtuar**

#### **a) Ankandi vjetor/mujor**

Pagesa për rezervimin e kapacitetit ndërkufitar të alokuar në ankandet vjetore/mujore, llogaritet në bazë mujore sipas sasisë në MWh të alokuar në ankand dhe çmimit përkatës të ankandit. Pagesa do të behet në avance, para fillimit të përdorimit të së drejtës së transmetimit, sipas fatures që emetohet nga OST jo më vonë se 5 ditë para fillimit të muajit në të cilin do të përdoret e drejta e transmetimit. OST i dërgon një faturë me bazë mujore çdo pjesëmarrësi të shpallur fitues në ankandin vjetor/mujor. Në këtë faturë, llogaritet dhe shënohet veçantë, shumës së kalkuluar sipas formulës së mesipërme për përdorimin e kapacitetit, edhe taksa e vlerës së shtuar (TVSH te. Secila nga shumatat e mesipërme si dhe totali i tyre, paraqiten në faturë në euro (€). Pjesëmarrësit do të paguajnë shumën totale të shënuar në faturë.. Afati i fundit i pagesës së fatures është 3 ditë pas marrjes së faturës të lëshuar nga OST. Fatura duhet të paguhet e plotë, pa asnjë reduktim apo kompensim, në llogarinë e OST, brenda afatit. Në rast se pjesëmarrësi dështon në kryerjen e pagesës brenda afatit, atëherë ai humbet të drejtën e përdorimit të kapacitetit transmetues të alokuar për muajin përkatës, dhe nuk do të lejohet të marrë pjesë në ankandin e muajit pasardhës, deri sa të paguajë shumën e plotë të faturës dhe interesin përkatës të llogaritur sipas kohë-vonesës.

Në rast vonese për pagesën, OST do të ngarkojë pjesëmarrësin edhe me interesin në normën e

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

interesit bankar. Me normë të interesit bankar, do të kuptohet norma e interesit të depozitave nje ditore të aplikuara nga Banka e Shqipërise në marrëdhëniet e saj me bankat e nivelit të dyte, të publikuara nga Banka e Shqipërise, në ditën me të afërt nga dita e pare e llogaritjes së interesave të vonesës.

## **b) Te dhënat e faturës**

Fatura tatimore do të shoqerohet nga një detajim i saj (sipas shtojcës nr.3), të cilat së bashku do të përbëjnë setin e dokumentave të pagesës.

Seti i dokumentave të pagesës, do të dergohet dorazi dhe/ose me poste.

## **6. TRANSFERIMI I KAPACITETIT TË ALOKUAR**

Pjesëmarrësi që ka fituar në ankandet e zhvilluara nga OST-ja, të drejtën e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar, nuk mund ta kthejë këtë kapacitet në OST, qoftë edhe pjesërisht, në shkëmbim të kthimit të pagesës përkatëse që ka bërë pavarësisht nga arsyeja e pamundësisë së përdorimit të këtij kapaciteti në perputhje me parimin "Përdore ose Humbe" (UIOLI).

Pjesëmarrësi mund ta transferojë kapacitetin e fituar në ankand tek një ose disa pjesëmarrës të tjerë të tregut të energjisë elektrike në Shqipëri. Transferimi tek një ose me shumë pjesëmarrës të tjerë të tregut, mund të bëhet vetëm pas njoftimit të OST. OST do hartojë procedurën e njoftimit të saj nga ana e pjesëmarrësve të tregut.

Kërkesa për transferim kapaciteti është e detyrueshme për të dy palët, dhe pas dergimit të saj në OST, ajo nuk mund të ndryshohet apo të terhiqet. Pjesëmarrësit e tregut mund të transferojnë kapacitetin në sasine e plote ose të pjesëshme. Kapaciteti minimal që mund të transferohet është 1 MW. Kapaciteti mund të transferohet për të gjithë periudhën e rezervuar ose për një pjesë të saj. Periudha minimale është një ditë (24 orë).

Transferimi i kapacitetit mund të realizohet vetëm nga pjesëmarrësi që ka kryer pagesën për rezervimin e kapacitetit sipas faturës së dërguar nga OST për muajin përkatës kur bëhet transferimi, gjithashtu pjesëmarrësi që përfiton kapacitetin nuk duhet të ketë detyrime të pashlyera kundrejt OST, e cila për realizimin e transferimit të kapacitetit ndërmjet paleve, nuk i ngarkon ato me ndonjë detyrim financiar.

Kërkesa për transferim të kapacitetit vjetor/mujor depozitohet pranë OST jo më vonë se 3(tre) ditë pune përpara ditës së caktuar për të bërë transferimin. Në rast të kundërt, transferimi nuk bëhet efektiv.



## **7. ZBATIMI I TË DREJTËS SË PËRDORIMIT TË KAPACITETIT NDËRKUFITAR TË ALOKUAR**

E drejta e përdorimit të kapacitetit të alokuar, zbatohet nëpërmjet nominimit të skedulimeve të shkëmbimit ndërkufitar, në përputhje me Kodin e Rrjetit dhe Rregullat e Tregut në fuqi. Pjesëmarrësi i tregut që fiton të drejtën e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar nga ankandi i organizuar nga OST, e aplikon këtë të drejtë nëpërmjet nominimit të skedulimeve të shkëmbimit ndërkufitar.

Në rast se e drejta e përdorimit të kapacitetit jepet nga Operoret fqinje, pjesëmarrësi i tregut që e përfiton këtë të drejtë është i detyruar të njoftojë OST nëpërmjet plotësimit të formularit përkatës që është pjesë integrale e këtyre Rregullave (shtojca nr. 7), dhe që dergohet me faks ose dorazi në OST, jo më vonë se tre dite pune para fillimit të muajit përkatës ose para ditës kur e drejta e transmetimit bëhet efektive. Ky formular është subjekt i miratimit nga OST.

Vlerat e nominuara në skedulimin ndërkufitar nuk mund të tejkalojnë kapacitetin total të transmetimit të alokuar për çdo pjesëmarrës.

E drejta e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar ekzekutohet në baze të principit “përdore-ose-humbe” dhe në përputhje me Kodin e Transmetimit.

Të gjithë zoteruesit e kapaciteteve vjetore dhe mujore duhet që të deklarojnë përdorimin e kapaciteteve jo më vonë se dita D-2, ora 10:00 për ditën D.

Në rast të mos deklarimit të përdorimit të kapacitetit, pjesëmarrësit përkatës do të hiqet e drejta e transmetimit për ditën (D) dhe kapaciteti përkatës do të jepet pjesëmarrësve të tjerë të tregut sipas procedurës së ankandit ditor.

## **8. KUFIZIMI I TË DREJTËS SË PËRDORIMIT TË KAPACITETIT TË ALOKUAR NË ANKAND**

Kapaciteti transmetues në Interkonjeksion, i rezervuar në ankandet e OST është i garantuar nga OST. OST është e detyruar të bëjë të gjitha përpjekjet për të siguruar realizimin e së drejtës së përdorimit të kapacitetit ndërkufitar të alokuar në ankande. OST mund të reduktojë vlerat e paracaktuara të kapacitetit ndërkufitar, të alokuar në ankandet vjetore/mujore, për shkaqe teknike në kohën para përdorimit ose gjatë periudhës së përdorimit të kapacitetit. Reduktimi i kapacitetit të rezervuar në ankand bëhet sipas procedurës së përcaktuar në keto rregulla dhe në rastet e përshkruara në Rregullat e Tregut.

E drejta e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar për çdo pjesëmarrës dhe në çdo kufi/drejtimit të alokuar *në ankandet vjetore*, mund të reduktohet pjesërisht ose plotësisht, për një periudhë të caktuar kohe, për shkaqe teknike të planifikuara dhe të njohura në avance (të skeduluara), si dhe për shkaqe që nuk mund të planifikohen ose parashikohen në avance (të pa skeduluara).

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

Në rastet e reduktimit të përdorimit të kapacitetit për shkaqe të skeduluara, pjesëmarrësit (zoteruesit e kapacitetit) do të njoftohen për këtë, jo me vone se 10 dite para fillimit të muajit përkatës kur është planifikuar të bëhet reduktimi i kapacitetit ndërkufitar. Reduktimi do të bëhet në menyre proporcionale sipas kapacitetit që ka fituar secili pjesëmarrës në kufirin/drejtimin përkatës.

Reduktimi i kapacitetit ndërkufitar të alokuar në ankandet vjetore/mujore, për shkaqe të pa skeduluara përfshin reduktimin e kapacitetit neto (NTC) për shkaqe të papritura, në kushtet e emergjencës në Sistemin Elektroenergjetik të vendit dhe/ose në Sistemet e vendeve fqinje, sipas përcaktimit të bërë në Kodin e Transmetimit, në rastet e veprimit të Forcave madhore, si dhe në rastet kur OST ka pezulluar tregun e energjisë elektrike sipas parashikimeve në kap. XIII të Rregullave të Tregut.

OST nuk kompenzon pjesëmarrësit për reduktimin e kapacitetit transmetues në interkonjeksion në rastet e parashikuara në këtë kapitull.

OST mund të pezullojë të drejtën e përdorimit të kapacitetit ndërkufitar në muajin përkatës për çdo pjesëmarrës, nëse zoteruesi i kapacitetit dështon në plotësimin e rregullave të OST dhe ENTSO-E lidhur me nominimin dhe harmonizimin e skedulimeve të shkëmbimit, si dhe nëse zoteruesi i kapacitetit ka detyrime financiare të pashlyera kundrejt OST. Në këtë rast zoteruesi i kapacitetit humbet të drejtën e pjesëmarrjes në ankandin e muajit të ardhshëm, deri sa të plotësojë të gjitha detyrimet kundrejt OST-se.

## **9. PUBLIKIM I INFORMACIONIT NË FAQEN E INTERNETITTE OST**

Informacioni minimal i detyruar për t'u publikuar në faqen e internetit të OST përmban;

- a. Rregullat e Ankandit dhe të gjitha udhëzimet dhe procedurat që janë në fuqi dhe kanë të bëjnë me alokimin e kapacitetit në interkonjeksion
- b. Njoftimet sipas Rregullave të Ankandit;
- c. Njoftimin e të dhënave të Ankandit të rradhës;
- e. Formularët dhe dokumentat që do shkarkohen dhe përdoren nga përdoruesit në lidhje me Ankandin;
- f. Tabelën e rezultateve të Ankandit
- g. Kufizimet e Planifikuara;

- h. Periudhat e Remontit (shtojca nr 6);
- i. Kalendari tregues për ankandet vjetore dhe mujore; -
- j. Lista e Pjesëmarrësve në Ankand (shtojca nr 8);
- k. Informacione të tjera perkatëse.

## **10. MONITORIMI I ALOKIMIT TË KAPACITETEVE**

Të gjitha operacionet e alokimit do të dokumentohen me saktësi. Asnjë alokim nuk lejohet të kryhet pa dokumentacionin shoqërues të kërkuar.

Deri me date 10 të çdo muaj OST Sh.a paraqet në ERE një raport analitik informues dhe argumentues mbi alokimin e kapaciteteve në zbatim të ketyre rregullave.

OST Sh.a ka detyrimin t'i jape në mënyrë transparente ERE-s të gjithë dokumentacionin e kërkuar prej saj, për Alokimet e Kapaciteteve të Interkonjeksioneve në kuader të autoritetit të ERE per të monitoruar te licensuarit.

## **11. MIRATIMI DHE RISHIKIMI**

Këto Rregulla miratohen dhe janë objekt rishikimi me vendim të Bordit te ERE-s sipas Rregullave të Praktikës dhe Procedurave te ERE-s.

## **12. HYRJA NE FUQI**

Këto rregulla hyjne në fuqi me miratimin Bordi ERE-s dhe do kenë vlefshmëri deri në momentin e zbatimit për kufinj të respektiv të Rregullave të ankandit të Zyrës Rajonale të Koordinimit të Ankandëve në SEE CAO.


## SHTOJCA 1

### Formulari i Paraqitjes se Ofertës

<i>Ofertë për rezervim të kapacitetit transmetues ndërkufitar</i>		
<b>Kompania</b>	(Emri Kompanisë)	
<b>Kufiri</b>		
<b>Drejtimi</b>		
<b>Periudha</b>	(sipas publikimit të OST)	
<b>ATC</b>	xx MW (sipas publikimit te OST)	
Nr	Kapaciteti	Çmimi
	[MW]	[€/MWh]
1	xx	x.xx
2	xx	x.xx
3	xx	x.xx
4	xx	x.xx
5	xx	x.xx
6	xx	x.xx
7	xx	x.xx
8	xx	x.xx
9	xx	x.xx
10	xx	x.xx
Shuma		

## SHTOJCA 2

### Formular i Njoftimit te Rezultateve te Ankandeve

			OPERATORIITREGUT						Di. / /	
REZULTATETEANKANDIT										
KUFIRI /DREJTIMI	KODI	ATC	PERIUDHA	Kompanite Fituese	Kapaciteti IFituar	KAPACITET I TOTAL I KERKUAR	KAPACITET I TOTAL I ALOKUAR	NRI PJESMARE SVENE ANKAND	NRI PJESMARR ESVEQE FITOJNE TE DREJTENE	NR.I OFERTAVE
		MW				MW	MW			
Shqipëri -Mal I Zi	AL-ME									
Shqipëri -Kosove	AL-KS									
Shqipëri- Greqi	AL-GR									
Mal I Zi- Shqipëri	ME-AL									
Kosove-Shqipëri	KS-AL									
Greqi-Shqipëri	GR-AL									

### SHTOJCA 3

#### Formulari i Detajeve te Fatures

Kufiri	Drejtimi	Kompania	Tipi i alokitimit	Kapaciteti	Çmimi	Periodha	Shuma	TVSH	m e TVSH
				[MW]	[€MWh]	[ore]	[€]	[€]	[€]
Kosove-Shqipëri	Import								
Kosove-Shqipëri	Import								
Shqipëri-Kosove	Eksport								
Shqipëri-Kosove	Eksport								
Greqi-Shqipëri	Import								
Greqi-Shqipëri	Import								
Shqipëri-Greqi	Eksport								
Shqipëri-Greqi	Eksport								
Mali Zi-Shqipëri	Import								
Mali Zi-Shqipëri	Import								
Shqipëri-Mali Zi	Eksport								
Shqipëri-Mali Zi	Eksport								

## **SHTOJCA 5**

### **Modeli i Kontratës**

**1. Operatori i Sistemit të Transmetimit Shqiptar (OST sh.a.), Autotrada Tiranë-Durrës, Km 9, Yrshek, Kashar, Tiranë, Shqipëri, me numër regjistrimi , me numer taksë identifikimi \_\_\_\_\_, i perfaqësuar nga drejtori i kompanise\_\_\_\_\_.**

dhe

**2. xxx\_\_\_\_\_**, (adresa, nr. Regjistrimi, nr. Identifikimi takse), i përfaqësuar nga\_\_\_\_\_.

Janë palë në këtë Kontratë dhe bien dakort si vijon:

## **KONTRATË**

### **Mbi**

### **TË drejtën e përdorimit të kapacitetit transmetues ndërkufitar, në kufijte e zones së kontrollit të OST-se, për periudhën \_\_\_\_**

## **Neni 1**

### **Subjekti i Kontratës**

1.1 Kjo Kontratë specifikon te drejtat dhe obligimet e ndërmjet OST dhe xxx si pjesmarres në tregun e energjisë në Shqipëri, lidhur me alokimin e kapacitetit transmetues disponibël ( ) në ankandet vjetore dhe mujore, dhe ushtrimin e të drejtës për të përdorur kapacitetin e alokuar dhe nominimin e skedulimeve

1.2 Me nënshkrimin e kësaj Kontrate, xxx deklaron se ka njohje te plotë, dhe ne menyre të pakthyesme pranon pa rezerva ose limitime “Rregullat për alokimin e kapacitetit ndërkufitar në kufijte e zones së kontrollit të menaxhuar nga OST (ketu më poshtë referuar si “Rregullat”); që janë percaktuar nga OST dhe publikuar ne faqen e saj të internetit.

## **Neni 2**

### **Përdorimi i kapacitetit ndërkufitar të alokuar**

2.1 XXX shfrytezon të drejtën e tij për përdorimin e kapacitetit transmetues ndërkufitar duke marrë pjese në ankandet e kapaciteteve të organizuara nga OST në akordance me Rregullat e alokimit te kapacitetit ndërkufitar.

2.2 XXX shfrytezon përdorimin e kapacitetit të alokuar me anë të nominimit të shkembimeve ndërkufitare, që ja dërgon OST në akordancë me Rregullat e Tregut, Kodin e Rrjetit, Rregullat e ENTSO-E, Rregullat dhe dokumentet mbi mundesinë e reduktimit të import/eksportit te energjisë elektrike konform Rregullave të Tregut.

2.3 E drejta e përdorimit të kapacitetit transmetues ndërkufitar që i është alokuar XXX në ankandet vjetore, mujore, nuk është e garantuar nga OST, pasi vlera e percaktuar paraprakisht

[1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013](#)

[2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018](#)



e kapacitetit ndërkufitar në nivel vjetor, mujor, ditor mund të zvogëlohet para momentit të përdorimit të kapacitetit të alokuar. Ky reduktim do të behet në menyren dhe sipas kushteve të percaktuara në Rregullat e Tregut.

2.4 XXX nuk i jepet e drejta e rimbursimit të dëmit ose humbjes së fitimit, për shkak të reduktimit të së drejtës të përdorimit të kapacitetit ndërkufitar, për shkaqe për te cilat OST nuk është përgjegjëse.

### **Neni 3**

#### **Faturimi dhe pagesa e vlerave**

3.1 Vlera e të drejtës të përdorimit të kapacitetit ndërkufitar, për kapacitetin e alokuar në ankande (vjetor dhe mujor), do të kalkulohet në baze mujore sipas numrit të planifikuar të oreve të përdorimit të mundshëm të kapacitetit ndërkufitar. XXX është i detyruar të paguaje në OST shumën e plotë të vlerës për rezervimin e kapacitetit ndërkufitar që i është alokuar në ankand. XXX do të paguaje vlerën përpara fillimit të përdorimit të së drejtës së transmetimit, sipas fatures së emetuar nga OST.

3.2 Në fature, vlera e TVSH, i shtohet shumës së vlerës së kapacitetit, sipas legjislacionit përkatës në fuqi. Secila prej shumave të lartpërmendura si dhe totali do të paraqiten në faturë në euro (EUR). XXX është i detyruar të pagujë shumën totale të shënuar në faturë. Pagesa e faturës do të behet në llogarinë e OST në Lek, në vlerë të barabartë me shumën në Euro të faturës, sipas kursit të Bankes Shqiptare në ditën e pageses. Instruksione mbi pagesën jepen në faturë.

#### **Kushtet e përgjithshme të Faturimit**

3.3 Për përdorimin e kapacitetit të alokuar në ankande, XXX duhet të bëjë pagesën e shënuar në faturë, në avancë, për çdo muaj, në llogarinë e OST në bankën që deklarohet në faturë.

3.4 OST do të emetojë faturën përkatëse për XXX për kapacitetin e alokuar në ankand, jo më vonë se 5 (pese) dite para fillimit të muajit që vjen, për të cilin është dhënë e drejta e përdorimit të kapacitetit. Seti i dokumentave të pageses, do të dërgohet dorazi dhe/ose me postë.

3.5 Fatura e dërguar nga OST duhet të paguhet brenda 3(tre) ditëve pune nga dita e emetimit. Pagesa konsiderohet efektive kur shuma respektive e parave është derdhur në llogarinë e OST.

3.6 XXX është i detyruar të pagujë shumën e plotë të faturuar, pa ndonjë reduktim apo kompensim, në llogarinë e OST, brenda 3 ditëve nga marrja e faturës.

3.7. Në rast se pjesëmarrësi dështon në kryerjen e pagesës brenda afatit, atëherë ai humbet të drejtën e përdorimit të kapacitetit transmetues të alokuar për muajin përkatës, dhe nuk do të lejohet të marrë pjesë në ankandin e muajit pasardhës, deri sa të paguaje shumën e plotë të fatures

dhe interesin përkatës të llogaritur sipas kohë-vonesës.

3.8 Në rast vonese për pagesën, OST do të ngarkoje pjesëmarrësin edhe me interesin në normën e interesit bankar. Me normë të interesit bankar, do të kuptohet norma e interesit të depozitave një ditore të aplikuara nga Banka e Shqipërisë në marrëdhëniet e saj me bankat e nivelit të dytë, të publikuara nga Banka e Shqipërisë, në ditën më të afërt nga dita e parë e llogaritjes së interesave të vonesës.

#### **Neni 4**

##### **Amendamentet e të Drejtave dhe Detyrimeve**

4.1 XXX mund të bëjë transferimin e kapacitetit ndërkufitar në mënyrën dhe sipas kushteve të përshkruara në Rregullat.

4.2 Palët njohin dhe pranojnë se kjo është një kontratë tip dhe si shtojcë e Rregullave, mund të ndryshohet vetëm me Vendim të Bordit të Komisionereve të ERE-s.

#### **Neni 5**

##### **Zgjidhja e Mosmarrëveshjeve**

5.1 Palët do të mundohen të zgjidhin mosmarrëveshjet e mundëshme gjatë zbatimit të kësaj kontrate, në mënyrë miqësore.

5.2 Nëse mosmarrëveshja nuk mund të zgjidhet në mënyrë miqësore, ajo do të zgjidhet nëpërmjet gjykatës kompetente.

5.3 Gjatë kohës së zgjidhjes së mosmarrëveshjes, Palët nuk do të ndërpresin performancën e Kontratës, vetëm nëse rrethanat e rastit dhe/ose Rregullat kërkojnë ndërprerjen ose pezullimin e disa të drejtave të përdorimit të kapacitetit të alokuar.

#### **Neni 6**

##### **Hyrja në fuqi e Kontratës**

6.1 Kjo Kontratë do të hyjë në fuqi në datën e nënshkrimit të saj nga përfaqësuesit e autorizuar të Palëve.

6.2 Kjo Kontratë është bërë në tre kopje identike, një për XXX dhe dy për OST.

##### **Nënshkrimi i përfaqësuesve të autorizuar**

**Per OST sh.a**

**Për**

---

---

## SHTOJCA 6

### Plani Vjetor Paraprak i Remonteve te Interkonektoreve

Interkonektori	Periudha	
	Nga data	Deri me date
Shqipëri – Mali Zi Linja 400 kV		
Shqipëri – Mali Zi Linja 220 kV		
Shqipëri - Kosovë		
Shqipëri - Greqi		

## SHTOJCA 7

**Miratohet  
Personi i Autorizuar nga OST**

### **Formulari i Deklarimit te ATC te rezervuar në TSO fqinje**

Rezervimi është bere ne TSO\_ne : (MEPSO ose EMS ose HTSO)

Interkonjeksioni : (AL-ME ose AL-RS ose AL-GR)

Drejtimi për OST : ( Import ose Export )

Periudha e rezervimit : ( nga : dd.mm.vyyyderi : dd.mm.vyyy )

Madhësia e kapacitetit transmetues te rezervuar : (MW) \_\_\_\_\_

Subjekti qe ka bërë rezervimin :

Emri i Kompanise :\_  
Kodi ne Treg : Adresa :  
Te. / Fax. / E-mail :

**Per Kompanine**  
**( Personi i Autorizuar )**

#### ***Shenime :***

*Kapaciteti i Deklaruar në këtë formular nuk është subjekt i nominimit në OST. Ky formular dërgohet në OST, me faks ose postë jo më vonë se 3 ditë para fillimit të muajit OST konfirmon marrjen e këtij Deklarimi me E-mail*

***Ky formular është subjekt i miratimit nga OST***

1.Me blu ndryshimet e ndodhura me Vendimin Nr.140 datë 22.11.2013

2.Me te kuqe ndryshimet e ndodhura me vendimin nr.200 datë 03.09.2018

### SHTOJCA 8

LISTA E PJESMARRËSVE TË TREGUT QË MUND TË MARRIN PJESË NË ANKAND						
NR	EMRI I PJESËMARRËSIT	KODI	ADRESA	DATA E REGJISTRIMIT	PËRSONAT E AUTORIZUAR	TIPI I VEPRIMTARISË
1						
2						
3						
4						
5						
6						

## SHTOJCA 9

### NJOFTIM PËR ANKAND VJETOR/MUJOR

Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a. njofton shpalljen e ankandit të alokimit të kapaciteteve vjetore/mujore të interkonjeksioneve për Vitin...../ Muajin ..... (periudha ..... deri më .....), sipas tabelës së mëposhtme të kapacitetit disponibël:

***Kufiri Shqipëri -Kosovë;***

Drejtimi	Periudha	Kapaciteti ATC [MW]
Eksport OST --> EMS	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....
Import EMS --> OST	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....

***Kufiri Shqipëri –Mali Zi;***

Drejtimi	Periudha	Kapaciteti ATC [MW]
Eksport OST --> CGES	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....
Import CGES--> OST	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....

***Kufiri Shqipëri -Greqi;***

Drejtimi	Periudha	Kapaciteti ATC [MW]
Eksport OST --> HTSO	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....
Import HTSO --> OST	..... ora 00:00, deri më ..... ora 24:00, CET	.....

Ankandi do të hapet ditën e .....**dt..... /...../.....** ora ..... në adresën:

.....