

RREGULLORE
PËR CILËSINË E FURNIZIMIT DHE PERFORMANCËN E SIGURISË SË RRJETIT NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT TË
ENERGJISË ELEKTRIKE

PJESA I

DISPOZITA TE PERGJITHSHME

Neni 1

Baza ligjore

Kjo Rregullore hartohet në mbështetje të nenit 7 dhe nenit 19, gërma “h” dhe “j” të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”; Ligjit nr.9902, datë 17.4.2008 “Për mbrojtjen e konsumatorëve”, neni 40; Kodit të Matjes së Energjisë Elektrike dhe Kodit të Rrjetit të Transmetimit të Energjisë Elektrike.

Neni 2

Objekti

- 1.Kjo rregullore specifikon treguesit e cilësisë së furnizimit me energji elektrike, si dhe performancën në lidhje me sigurinë e rrjetit për Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST), sipas Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”
2. OST ka Detyrimin e Shërbimit Publik që të përmbushë standardet e cilësisë të furnizimit të specifikuara nga Kodi i Rrjetit të Transmetimit dhe kjo Rregullore.

Neni 3

Përgjegjësitë dhe Autoriteti i ERE-s

1. Bazuar në nenin 19, gërma “h” dhe “j”, të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, Enti Rregullator i Energjisë (ERE) ka përgjegjësitë dhe autoritetin e mëposhtëm në lidhje me çështjet e cilësisë së furnizimit me energji elektrike:
 - a) Të publikojë kushtet për cilësinë e furnizimit të ofruar nga operatorët e sistemit;
 - b) Të nxisë përmirësimin e cilësisë së shërbimit në sektorin e energjisë elektrike.

2. Bazuar në nenin 25, pika 2, gërma “dh”, të Ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, ERE duhet të përfshijë tek Raporti Vjetor i cili i paraqitet Kuvendit të Shqipërisë, brenda datës 31 Mars të çdo viti, informacionin mbi të dhënat për cilësinë e furnizimit. Si pasojë, të Licencuarit duhet të paraqesin informacion për cilësinë e furnizimit në ERE sipas Nenit 6 dhe 8 të kësaj Rregullore.

Neni 4

Përkufizimet për Treguesit e Performancës

Treguesit e performancës të përdorur në këtë Rregullore janë si më poshtë:

“Enti Rregullator i Energjisë” ose **“ERE”** është autoriteti rregullator i sektorit të energjisë elektrike, i cili funksionon në përputhje me ligjin Nr.43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”.

“Operator i Sistemit të Transmetimit” ose **“OST”** është personi juridik, përgjegjës për operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit, duke përfshirë interkoneksionet me sistemet e tjera ndërkufitare, për të siguruar aftësinë afatgjatë të sistemit për plotësimin e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike.

“Furnizues” është një shoqëri e licencuar për kryerjen e veprimtarisë së furnizimit me energji elektrike.

“Klient” është një klient shumice ose fundor i energjisë elektrike.

“**Klient fundor**” është një klient që blen energji elektrike vetëm për përdorim vetjak.

“**Klientë jofamiljarë**” janë personat fizikë ose juridikë që blejnë energji elektrike, e cila nuk shkon për përdorim familjar, prodhuesit dhe klientët e shumicës.

“**Detyrimi i shërbimit publik**” është detyrimi që vendoset ndaj një të licencuari për kryerjen e një shërbimi publik, që lidhet me sigurinë dhe cilësinë e furnizimit, çmimet e rregulluara në sektorin e energjisë elektrike, efikasitetin e energjisë elektrike, energjinë nga burimet e rinovueshme, mbrojtjen e mjedisit, përmbushja e të cilit nuk cenon konkurrencën, përveç kur është e domosdoshme për të siguruar shërbimin publik në fjalë

“**Koha Mesatare e Ndërprerjes së Furnizimit me Energji Elektrike**” (AIT) nënkupton treguesin e matjes se kohës së ndërprerjes së furnizimit me energji elektrike në sistem (orë në vit).

$$AIT = \frac{8760 \times \sum_i E_i}{E_t}$$

Ku E_t është energjia totale e furnizuar nga sistemi i transmetimit për konsumatorët (në MWh) dhe E_i energjia e pa furnizuar (në MWh) për çdo rast (incident).

“**Energjia e Pa Furnizuar**” (ENS) nënkupton sasinë totale të energjisë (në MWh) që duhet të ishte furnizuar konsumatorëve, të cilëve iu është ndërprerë energjia elektrike, nëse nuk do të kishte patur ndërprerje. Ajo llogaritet si shumë e energjisë së pa furnizuar për çdo rast ndërprerje. .

$$ENS = \sum_i E_i$$

Ku E_i = është energjia e pa furnizuar për çdo rast

“**Cilësia e Frekuencës**” (FQ) nënkupton një tregues të matjes se devijimit të frekuencës së sistemit mbi ose nën vlerën nominale prej 50 Hz, duke patur në konsideratë se:

1. Frekuenca nominale në sistemin elektroenergjetik të vendit i cili operon ne menyre sinkrone me rrjetin europian të transmetimit ENTSO-E është 50 Hz.
2. OST do të siguroje qe nivelet e lejuara te frekuences ne sistemin elektroenergjetik do te jene ne perputhje me kerkesat per cilesinë e frekuencës sipas përcaktimeve të Kodit të Rrjetit të Transmetimit dhe standardeve të ENTSO-e.
3. OST do te siguroje rezerva rregullimi për mbajtjen e frekuencës së sistemit ne perputhje me gjendjen e sistemit duke administruar dhe monitoruar frekuencen ne perputhje me procedurat e menaxhimit te fekuences dhe ne cdo rast duke zbatuar planin e mbrojtjes dhe rivendosjes se sistemit elektroenergjetik, siç është përshkruar në Kodin e Rrjetit te Transmetimit.

“Periudha e Njoftimit për Ndërprerje të Planifikuara në Sistemin e Transmetimit” nënkupton numrin e orëve dhe ditëve në avancë të dhënies së njoftimit për konsumatorët e lidhur direkt në sistemin e transmetimit dhe Operatorët e Sistemit të Shpërndarjes (OSHEE), lidhur me ndërprejet e planifikuara.

“Zgjidhja e Ankesave për Cilësinë e Tensionit” nënkupton përqindjen e ankesave për devijimet e tensionit jashtë kufijve të specifikuar në Kodin e Rrjetit që janë zgjidhur brenda afatit kohor të përcaktuar në “Rregulloren për Trajtimin e Ankesave të Paraqitura nga Klientët dhe për Zgjidhjen e Mosmarrëveshjeve midis të Licencuarve, në Sektorin e Energjise Elektrike dhe te Gazit Natyror”. Ky tregues llogaritet në mënyrë të vecantë për zonat urbane dhe ato rurale.

“Koha e Nevojshme për Kërkesat për Lidhjet e Reja” nënkupton kohën që i nevojitet OST për të dhënë një përgjigje me shkrim për kërkesën për lidhje të re. Kjo kohë mund të llogaritet në mënyrë të vecantë sipas niveleve e ndryshme të tensionit të pikes së lidhjes. Llogaritja e kohës do të marrë në konsideratë afatet përkatëse për trajtimin e kërkesave për lidhje bazuar në “Rregulloren e procedurave për lidhjet e reja dhe modifikimin e lidhjeve ekzistuese me rrjetin e transmetimit”

“Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Ndërprerjeve (SAIDI)”, zakonisht i referohet kohëzgjatjes mesatare të ndërprerjeve për klientët, te cilet kane nderprerje gjate nje periudhe kohore (vit, tremujor, gjashtemujor). Ai llogaritet si raport i shumes të të gjitha kohëzgjatjeve te nderprerjeve te konsumatoreve te nderprere me numrin total te konsumatoreve, sipas formules se meposhtme:

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^K D_i \times N_i}{N_T}$$

Ku: Ni = numri i konsumatorëve të përfshirë në ndërprerjen “i”

N_T = është numri total i konsumatorëve të furnizuar gjatë atij viti

D_i = kohëzgjatja e ndërprerjes “I”

K = numri total i ndërprerjeve

“Cilësia e Tensionit” (VQ) nënkupton vlerësim i devijimit të tensionit mbi ose nën vlerën nominale të pritshme për tensionin e rrjetit, sipas përcaktimeve të Kodit të Rrjetit të Transmetimit. Ajo llogaritet në mënyrë të veçantë për cdo tension nominal për zonat urbane dhe ato rurale.

Çdo përkufizim ose term tjetër i përdorur në këtë rregullore, ka të njëjtin kuptim me atë të përdorur në Ligjin nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”.

PJESA II TREGUESIT E CILËSISË DHE PERFORMANCËS

Neni 5

Treguesit e Matjes për Cilësinë e Furnizimit dhe Performancës së Sigurisë së Rrjetit nga Operatori i Sistemit të Transmetimit

1. Më poshtë jepen Treguesit e Matjes për Cilësinë e Furnizimit, të cilat duhet të llogariten nga OST dhe të raportohen në ERE.
 - a. Koha Mesatare e Ndërprerjes (AIT)
 - b. Energji e Pa Furnizuar (ENS)
 - c. Cilësia e Frekuencës (FQ)
 - d. Periudha e Njoftimit të Ndërprerjeve të Planifikuara në Sistemin e Transmetimit
 - e. Koha e Nevojshme për tu Përgjigjur Kërkesave për Lidhje të Reja
 - f. Indeksi i Kohëzgjatjes Mesatare të Nderprerjeve (SAIDI)
 - g. Cilësia e Tensionit (VQ)
 - h. Përqindja e Ankesave për Cilësinë e Tensionit

Neni 6

Raportimi i Treguesve të Matjes së Cilësisë së Furnizimit dhe Performancës së Sigurisë së Rrjetit nga Operatori i Sistemit të Transmetimit

1. OST ka përgjegjësinë të grumbullojë të gjitha të dhënat e nevojshme për të llogaritur Treguesit e Matjes për Cilësinë e Furnizimit të përcaktuara në nenin 5 të kësaj Rregullore dhe të mbajë informacionin për rishikim periodik nga ERE. Të dhënat duhet të llogariten mbi baza tre mujore dhe në mënyrë progresive përgjatë vitit kalendarik dhe treguesit e matjes së cilësisë së shërbimit duhet t'i raportohen ERE-s, jo më vonë se 30 ditë pas përfundimit të tre mujorit. Për shembull, brenda datës 30 janar të çdo viti duhet të raportohen të dhënat vjetore në progresiv për vitin paraardhës (nga muaji Janar në Dhjetor).
2. Në funksion të krijimit të një baze të dhënash për vlerësimin e treguesve të matjes së cilësisë së furnizimit, OST duhet të ofrojë të dhëna për treguesit e matjes së cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit sipas nenit 5 të kësaj Rregullore, për vitet kalendarik 2014 e në vijim, brenda 90 ditësh kalendarike nga hyrja në fuqi e rregullores. Në rast se të dhënat për një ose më shumë treguesit e matjes së cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit të transmetimit, të përcaktuar në nenin 5 të kësaj rregullore nuk janë të mundur të vihen në dispozicion, OST duhet të informojë ERE-n për këtë fakt.
3. Raportimi tremujor do të kërkohet për çdo tremujor nga hyrja në fuqi e kësaj Rregullore.

Neni 7

Kriteret Standarde të Performancës për Operatorin e Sistemit të Transmetimit

1. Në tabelën 1 të kësaj Rregullore ndodhen kriteret standarde të performancës për OST që kanë lidhje me treguesit e matjes së cilësisë së furnizimit të përcaktuar në nenin 5 të kësaj rregullore. Nivelet e Pritshme të Performancës do të vihen në zbatim brenda datës 31 Dhjetor 2018, duke u rivlerësuar në funksion të performancës së ushtruar gjatë kësaj periudhe tranzitore dhe gjendjes së sektorit të energjisë elektrike.
2. OST nuk do të jetë subjekt i kërkesës për kompensim nga ana e klientëve fundor të lidhur në Rrjetin e Transmetimit, lidhur me mospërmbushjen e treguesve të matjes së cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit, përpara datës 31 Dhjetor 2018.
3. OST do të propozojë në ERE nivelin e lejuar të treguesve të matjes së cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit, jo më vonë se data 31 Shtator 2018.

4. Në vitin 2019, ERE do të rishqyrtojë performancën e ushtruar gjatë viteve 2017-2018, do të rivlerësojë nivelet e pritshme të performancës dhe do të miratojë nivelin e lejuar të kriterëve standarde të cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit.

Neni 8

Monitorimi dhe Mbikqyrja

1. ERE, duke vepruar sipas kompetencave të saj, do të sigurojë monitorimin dhe mbikqyrjen për zbatimin e mbikqyrjen e zbatimit të kësaj Rregullore.
2. Të licencuarit, klientët dhe të gjithë personat përgjegjës, të cilët me anë të veprimeve apo mosveprimeve të tyre, do të çënojnë kriteret standarde të cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit, të miratuara në këtë Rregullore, do të jenë përgjegjës sipas përcaktimeve të ligjit për “Sektorin e Energjisë Elektrike”.

Neni 9

Kompensimi i klientëve fundor

1. Duke filluar nga data 1 Janar 2019, kompensimi i klientëve fundor të lidhur në rrjetin e transmetimit, në rast të mosrespektimit të kriterëve standarde të cilësisë së furnizimit dhe performancës së sigurisë së rrjetit në sistemin e transmetimit të energjisë elektrike sipas përcaktimeve të kësaj Rregulloreje, do të bëhet bazuar në përcaktimet e Kodit të Rrjetit të Transmetimit dhe Marrëveshjes së Shërbimit të Transmetimit.
2. Operatori i Sistemit të Transmetimit përjashtohet nga detyrimi për kompensim të klientëve fundor në rastet e rënies së sistemit, për shkaqe të cilat nuk vijnë nga OST siç mund të jenë incidentet e mëdha, të përcaktuara sipas shkallës së klasifikimit të incidentit në përputhje me Udhëzuesin e Operimit të ENTSO-e.

Neni 10

Mopërbushja e detyrimeve

1. Kur një palë është e paaftë për të përmbushur detyrimet sipas këtyre rregullave dhe parametrave, për shkak të një ngjarje të shkaktuar nga forca madhore, duhet të njoftojë ERE-n dhe të gjitha palët e ndikuara, ku detajon arsyet për paaftësinë e përmbushjes së detyrimeve dhe kohëzgjatjen e pritshme.

2. Gjatë periudhës së forcës madhore detyrimet e palëve do të pezullohen.
3. Nëse ndonjë palë vlerëson se deklarimi i forcës madhore është i paarsyeshëm, mund ta referojë çështjen në ERE për rishikim dhe vendimi i ERE do të jetë final.
4. Në rast se ERE përcakton se arsyet për mospërmbushjes së detyrimeve të përcaktuara në këtë rregullore, nuk ishin për shkak të forcës madhore, atëherë detyrimet e palës pretenduese nuk do të konsiderohen si të pezulluara.

PJESA III

DISPOZITA PËRFUNDIMTARE

Neni 11

Zgjidhja e mosmarrëveshjeve

Mosmarrëveshjet që do të lindin si rezultat i moszbatimit të këtyre rregullave dhe parametrave, do të trajtohen nga ERE në përputhje me “Rregulloren për trajtimin e ankesave të paraqitura nga klientët dhe për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve midis të licencuarve, në sektorin e energjise elektrike dhe te gazit natyror”.

Neni 12

Rishikimi dhe ndryshimi i rregullave

Kjo rregullore është objekt rishikimi ose ndryshimi me Vendim të Bordit të ERE.

Neni 13

Hyrja në Fuqi

Kjo Rregullore hyn në fuqi menjëherë pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Tabela 1 – Treguesit e Krieteve Standarde të Performancës për Operatorin e Sistemit të Transmetimit

Treguesi	Niveli i Pritshëm i Performances
a. Koha Mesatare e Ndërprerjes (AIT)	
b. Energji e Pa Furnizuar (ENS)	
c. Cilësia e Frekuencës (FQ)	
d. Periudha e Njoftimit të Ndërprerjeve të Planifikuara në Sistemin e Transmetimit	
e. Koha e Nevojshme për tu Përgjigjur Kërkesave për Lidhjet e Reja	
f. Indeksi i Kohezgjatjes së Nderprerjeve Mesatare (SAIDI)	
g. Cilësia e Tensionit (VQ)	
h. Përqindja e Ankesave për Cilësinë e Tensionit	