FLETORJA ZYRTARE
E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË

www.qbz.gov.al

Botim i Qendrës së Botimeve Zyrtare

Viti: 2021 – Numri: 85

Tiranë – E enjte, 3 qershor 2021

PËRMBAJTJA

		Faqe
Dekret i Presidentit nr. 13085, datë 1.6.2021	Për dhënie të shtetësisë shqiptare.....	8693
Urdhër i ministrit të Financave dhe Ekonomisë nr. 96, datë 25.5.2021	Për miratimin e përkthimit në gjuhën shqipe të ndryshimeve të Standardeve Ndërkombëtare të Raportimit Financiar.....	8693
Urdhër i ministrit të Financave dhe Ekonomisë nr. 101, datë 25.5.2021	Për miratimin e përkthimit në gjuhën shqipe të ndryshimeve në Standardin Ndërkombëtar të Raportimit Financiar 16, "Qiratë".....	8703
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 125, datë 17.5.2021	Mbi kërkesën e shoqërisë OST sh.a., për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 169, datë 3.11.2020, për shqyrtimin e planit të investimeve për vitin 2020 dhe atë të përditësuar dhjetëvjeçar 2015–2025, të zhvillimit të rrjetit të transmetimit të shoqërisë OST sh.a.....	8705
Vendim i Entit Rregullator të Energjisë nr. 126, datë 17.5.2021	Mbi miratimin e Rregullores për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të Energjisë (REMIT).....	8710
Kërkesë e Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 82/4, datë 31.5.2021	Për shpronësim, për disa ndryshime dhe shtesa në vendimin nr. 843, datë 28.10.2020, të Këshillit të Ministrave, "Për shpronësimin për interes publik të pronarëve të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga ndërtimi i segmentit rrugor 'Rruga lidhëse e Apolonisë'".....	8733
Kërkesë e Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë nr. 108/4, datë 31.5.2021	Për shpronësim për interes publik të pronarëve të pasurive, pronë private, që preken nga projekti 'Rikualifikimi i sheshit të Kronit të Bogës'".....	8735

DEKRET
Nr. 13085, datë 1.6.2021

PËR DHËNIE TË SHTETËSISË SHQIPTARE

Në mbështetje të nenit 92, pika "c" dhe të nenit 93 të Kushtetutës; si dhe të nenit 23, pika 1, të ligjit nr. 113/2020, "Për shtetësinë", me propozimin e Ministrisë së Brendshme

DEKRETOJ:

Neni 1

I jepet shtetësia shqiptare, me kërkesë të tij, personit të mëposhtëm:
Mahmut Shaban Bali

Neni 2

Ky dekret hyn në fuqi menjëherë dhe botohet në Fletoren Zyrtare.

PRESIDENT I REPUBLIKËS
SË SHQIPËRISË
Ilir Meta

URDHËR
Nr. 96, datë 25.5.2021

PËR MIRATIMIN E PËRKTHIMIT NË GJUHËN SHQIPE TË NDRYSHIMEVE TË STANDARDEVE NDËRKOMBËTARE TË RAPORTIMIT FINANCIAR

Në mbështetje të nenit 3, pika 4 dhe pika 5, të ligjit nr. 25/2018, "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare", të vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 505, datë 17.7.2019, "Për miratimin e rregullores së brendshme të organizimit dhe funksionimit të Këshillit Kombëtar të Kontabilitetit",

URDHËROJ:

1. Shpalljen e ndryshimeve në Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar.
2. Njësia ekonomike do të zbatojë ndryshimet në SNK 1 dhe SNK 8 për periudha vjetore raportuese që fillojnë në datën 1 janar 2023 ose më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Për SNK 1, nëse njësia ekonomike i zbaton këto ndryshime për një periudhë më të hershme, ajo do të japë informacione shpjeguese për këtë fakt.

Për SNK 8, njësia ekonomike do të zbatojë ndryshimet në vlerësimet kontabël dhe ndryshimet në politikat kontabël që ndodhin në periudhën e parë raportuese vjetore, në të cilën zbaton ndryshimet, ose më pas.

3. Ky urdhër hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare

MINISTËR I FINANCAVE
DHE EKONOMISË
Anila Denaj

Ndryshime në SNK 1 *Paraqitja e Pasqyrave Financiare*

Janë ndryshuar paragrafët 7, 10, 114, 117 dhe 122. Janë shtuar paragrafët 117A–117E dhe 139V. Janë fshirë paragrafët 118, 119 dhe 121. Teksti i ri është i nënvizuar dhe teksti i fshirë është vijëzuar në mes.

Përkufizime

7 **Në këtë standard, termat e mëposhtëm janë përdorur sipas kuptimeve të cilësuara në vijim:**

***Politikat kontabël* përkufizohen në paragrafin 5 të SNK 8 *Politikat Kontabël, Ndryshimet në Vlerësimet Kontabël dhe Gabimet* edhe termi në këtë Standard përdoret me të njëjtin kuptim.**

…

Pasqyrat Financiare

…

Paketa e plotë e pasqyrave financiare

10 Një paketë e plotë e pasqyrave financiare përmban:

…

(e) shënimet, që përfshijnë informacion mbi politikat ~~më të rëndësishme~~ kontabël materiale ~~politikat~~ dhe informacione të tjera shpjeguese;

…

Struktura dhe përmbajtja

…

Shënimet shpjeguese

Struktura

…

114 Shembuj të renditjes sistematike apo të grupimit të shënimeve përfshijnë:

…

(c) ndjekja e një rendi për nënzërat në pasqyrën ose pasqyrat e fitimit apo humbjes dhe të ardhurave të tjera përmbledhëse si dhe pasqyrën e pozicionit financiar, të tillë si:

…

(ii) informacion mbi politikat ~~kryesore~~ kontabël materiale ~~politikat~~ ~~e zbatuara~~ (shih paragrafin 117);

…

Dhënie informacionesh shpjeguese mbi politikat kontabël ~~politikat~~

117 Njësia ekonomike do të japë informacion mbi politikat ~~e saj të rëndësishme~~ kontabël materiale (shih paragrafin 7). Informacioni mbi politikën kontabël është material nëse i marrë së bashku me informacione të tjera të përfshira në pasqyrat financiare të njësisë ekonomike, ai mund që në mënyrë

të arsyeshme të pritet të ndikojë në vendimet që marrin përdoruesit kryesorë të pasqyrave financiare për qëllime të përgjithshme, bazuar në këto pasqyra.~~politikat përfshijnë:~~

~~**(a) bazën (ose bazat) e matjes të përdorura në përgatitjen e pasqyrave financiare; dhe**~~

~~**(b) politikat e tjera kontabël të përdorura që janë të rëndësishme për kuptimin e pasqyrave financiare.**~~

117A Informacioni mbi politikat kontabël që lidhet me transaksionet jo-materiale, ngjarje ose kushte të tjera është jo i rëndësishëm dhe nuk nevojitet që të paraqitet. Por, informacioni mbi politikat kontabël mund të jetë material për shkak të natyrës së transaksionit, ngjarjeve apo kushteve të tjera edhe pse shumat janë jo të rëndësishme. Megjithatë, jo i gjithë informacioni mbi politikat kontabël që lidhet me transaksione materiale, ngjarje apo kushte të tjera është në vetvete material.

117B Informacioni mbi politikat kontabël pritet të jetë material nëse përdoruesit e pasqyrave financiare të një njësie ekonomike do t'a kenë të nevojshëm për të kuptuar informacionin tjetër material në pasqyrat financiare. Për shembull, një njësi ekonomike ka gjasa të konsiderojë informacionin mbi politikat kontabël material për pasqyrat e saj financiare nëse ai informacion lidhet me transaksione materiale, ngjarje apo kushte të tjera dhe:

(a) njësia ekonomike ka ndryshuar politikën e saj kontabël gjatë periudhës raportuese dhe ky ndryshim ka sjellë një ndryshim material të informacionit në pasqyrat financiare;

(b) njësia ekonomike zgjedh politikën kontabël nga një apo më shumë opsionet e lejuara nga SNRF-të— një situatë e tillë mund të lindë kur njësia ekonomike zgjedh të masë një aktiv afatgjatë të investuar me koston historike kundrejt vlerës së drejtë të aktivit;

(c) politika kontabël u zhvillua në përputhje me SNK 8 në mungesë të zbatimit të një SNRF-je specifike;

(d) politika kontabël lidhet me një fushë për të cilën njësisë ekonomike i kërkohet të bëjë gjykime ose supozime të rëndësishme gjatë zbatimit të një politike kontabël, si dhe njësia ekonomike jep informacione shpjeguese mbi këto gjykime apo supozime në përputhje me paragrafët 122 dhe 125; ose

(e) kontabilizimi i kërkuar për to është kompleks dhe përdoruesit e pasqyrave financiare të njësisë ekonomike nuk do të mund të kuptonin ato transaksione materiale, ngjarje apo kushte të tjera— një situatë e tillë mund të lindë kur njësia ekonomike zbaton më shumë se një SNRF për një klasë transaksionesh materiale.

117C Informacioni mbi politikat kontabël që fokusohet mbi mënyrën sesi njësia ekonomike ka zbatuar kërkesat e SNRF-ve në rrethanat e saj ofron informacion specifik-për-njësinë ekonomike, i cili është më i dobishëm për përdoruesit e pasqyrave financiare sesa informacioni i standardizuar, ose informacioni që vetëm përsërit apo përmbledh kërkesat e SNRF-ve.

117D Nëse njësia ekonomike jep informacion jo-material mbi politikat kontabël, ky informacion nuk duhet të lerë në hije informacionin mbi politikat kontabël materiale.

117E Përfundimi i një njësie ekonomike se informacioni mbi politikat kontabël është jo-material nuk ndikon kërkesat përkatëse për dhënie informacionesh shpjeguese të paraqitura në SNRF-të e tjera.

118 [Fshirë]~~Është e rëndësishme për një njësi ekonomike që të informohen përdoruesit lidhur me bazën ose bazat e matjes të përdorura në pasqyrat financiare (për shembull, kosto historike, kosto aktuale, vlera neto e realizueshme, vlera e drejtë ose shuma e rikuperueshme) sepse baza mbi të cilën njësia ekonomike përgatit pasqyrat financiare ndikon në mënyrë të rëndësishme analizat e përdoruesve. Nëse është përdorur më shumë se një bazë matjeje në pasqyrat financiare, për shembull kur klasa të caktuara të aktiveve rivlerësohen, është e mjaftueshme të jepet një informacion i kategorive të aktiveve dhe detyrimeve ndaj të cilëve është zbatuar secila bazë matje.~~

119 [Fshirë]~~Kur vendos nëse një politikë kontabël e caktuar duhet të shpjegohet ose jo, drejtimi merr në konsideratë nëse informacionet shpjeguese do t'u vijnë në ndihmë përdoruesve për të kuptuar sesi transaksionet, ngjarjet dhe kushtet e tjera pasqyrohen në performancën financiare dhe pozicionin financiar të raportuar. Çdo njësi ekonomike merr në konsideratë natyrën e operacioneve të saj dhe politikat që përdoruesit e pasqyrave financiare të saj presin të shohin të jenë shpjeguar për atë lloj njësie ekonomike. Dhënia e informacioneve shpjeguese për politikat kontabël të caktuara është veçanërisht e dobishme për përdoruesit nëse këto politika zgjidhen mes alternativave të lejuara nga SNRF të. Një shembull është dhënia e informacioneve shpjeguese nëse një njësi ekonomike përdor metodën e vlerës së drejtë ose metodën e kostos të aktiveve material afatgjata për investim (shih SNK 40 *Aktiv Afatgjatë Material i Investuar*). Disa SNRF kërkojnë në mënyrë specifike dhënien e informacioneve shpjeguese për politika kontabël të caktuara, përfshirë zgjedhjet e bëra nga drejtimi mes politikave të ndryshme që lejojnë~~

~~standardet. Për shembull, SNK 16 kërkon dhënie informacioni shpjegues për bazat e matjes të përdorura për klasat e aktiveve afatgjata materiale.~~

120 [Fshirë]

121 [Fshirë~~Një politikë kontabël mund të jetë e rëndësishme për shkak të natyrës së operacioneve të njësisë ekonomike edhe pse shumat për periudhën aktuale dhe paraardhëse nuk janë materiale. Është gjithashtu e përshtatshme të jepet informacion shpjegues për çdo politikë kontabël të rëndësishme që nuk është kërkuar në mënyrë specifike nga SNRF të por është zgjedhur dhe zbatohet në përputhje me SNK 8.~~

122 Njësia ekonomike duhet të japë informacion shpjegues, së bashku me informacionin mbi politikat ~~politikat e saj~~ kontabël materiale ~~të rëndësishme~~ ose shënimet e tjera shpjeguese, gjykimet, përveç atyre që përfshijnë vlerësimet (shih paragrafin 125), që drejtimi ka bërë në procesin e zbatimit të politikave kontabël të njësisë dhe që kanë efektin më domethënës në shumat e njohura në pasqyrat financiare.

...

Periudha kalimtare dhe data e hyrjes në fuqi

...

139V *Dhënie Informacionesh Shpjeguese mbi Politikat Kontabël*, i publikuar në shkurt 2021 ndryshoi paragrafët 7, 10, 114, 117 dhe 122, si dhe shtoi paragrafët 117A–117E dhe fshiu paragrafët 118, 119 dhe 121. Gjithashtu ndryshoi Deklaratën e Praktikës së SNRF-ve 2 *Bërja e Gjykimeve mbi Materialitetin*. Njësia ekonomike do të zbatojë ndryshimet në SNK 1 për periudhat vjetore raportuese që fillojnë më 1 janar 2023 ose më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Nëse njësia ekonomike i zbaton këto ndryshime për një periudhë më të hershme, ajo do të japë informacione shpjeguese për këtë fakt.

Ndryshime në Deklaratën e Praktikës së SNRF-ve 2 *Bërja e Gjykimeve mbi Materialitetin*

[Ndryshimet jo të zbatueshme për kërkesat]

Ndryshime në SNRF-të dhe publikimet e tjera

Ndryshime në SNRF 7 *Instrumentet Financiare: Dhënia e Informacioneve Shpjeguese*

Janë ndryshuar paragrafët 21 dhe B5. Është shtuar paragrafi 44II. Teksti i ri është i nënvizuar dhe teksti i fshirë është vijëzuar në mes.

Rëndësia e instrumenteve financiarë për pozicionin financiar dhe performancën financiare

...

Dhënia e informacioneve të tjera shpjeguese

Politikat kontabël

21 Në përputhje me paragrafin 117 të SNK 1 *Paraqitja e Pasqyrave Financiare* (siç është rishikuar në vitin 2007), një njësi ekonomike jep informacion shpjegues mbi politikat ~~për politikat e saj kryesore~~ kontabël materialeqë përfshijnë bazën (ose bazat) e matjes të përdorur në përgatitjen e pasqyrave financiare dhe politika të tjera kontabël që janë të rëndësishme për të kuptuar pasqyrat financiare. Informacioni mbi bazën (apo bazat) e matjes për instrumentet financiarë, të përdorur gjatë përgatitjes së pasqyrave financiare pritet të jetë informacion mbi politikat kontabël materiale.

...

Data e hyrjes në fuqi dhe periudha kalimtare

...

44II *Dhënie Informacionesh Shpjeguese mbi Politikat Kontabël*, i cili ndryshoi SNK 1 dhe Deklaratën e Praktikës së SNRF-ve 2 *Bërja e Gjykimeve mbi Materialitetin*, si dhe u publikua në shkurt 2021 ndryshoi paragrafët 21 dhe B5. Njësia ekonomike do të zbatojë këtë ndryshim për periudhat raportuese vjetore që fillojnë më 1 janar 2023 ose më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Nëse njësia ekonomike e zbaton ndryshimin për një periudhë më të hershme ajo do ta paraqesë këtë fakt.

...

Shtojca B

Udhëzim për zbatim

...

Klasat e instrumenteve financiarë dhe niveli i dhënies së informacioneve shpjeguese (paragrafi 6)

...

Dhënie informacionesh shpjeguese të tjera—politikat kontabël (paragrafi 21)

B5 Paragrafi 21 kërkon dhënie informacionesh shpjeguese mbi politikat kontabël materiale që pritet të përfshijë informacion për bazën (ose bazat) e matjes për instrumentet financiarë, të përdorur në përgatitjen e pasqyrave financiare ~~dhe për politikat kontabël të tjera të përdorura të cilat janë të rëndësishme për të kuptuar pasqyrat financiare~~. Për instrumentet financiare, dhënie informacionesh shpjeguese të tilla mund të përfshijnë:

...

Paragrafi 122 i SNK 1 (rishikuar në 2007) kërkon gjithashtu që njësitë ekonomike të japin informacion shpjegues, së bashku me informacionin mbi politikat ~~politikat e saj~~ kontabël materiale ~~të rëndësishme~~ ose shënimet e tjera, lidhur me gjykimet, përveç atyre që përfshijnë vlerësimet, që ka bërë drejtimi në procesin e zbatimit të politikave kontabël të njësisë ekonomike dhe që kanë efektin më domethënës në shumat e njohura në pasqyrat financiare.

Ndryshime në SNK 26 *Kontabiliteti dhe Raportimi për Skemat e Përfitimit të Punonjësve*

Paragrafi 34 është ndryshuar dhe është shtuar paragrafi 38. Teksti i ri është i nënvizuar dhe teksti i fshirë është vijëzuar në mes.

Gjithë skemat

Dhënia e informacioneve shpjeguese

34 **Pasqyrat financiare të skemës për përfitimin e pensioneve, qoftë përfitim i përcaktuar apo kontribut i përcaktuar, do të përmbajnë edhe informacionin në vijim:**

…

(b) **informacion mbi politikat ~~një përmbledhje e politikave~~ kontabël materiale ~~kryesore~~; dhe**

…

Data e hyrjes në fuqi

…

38 *Dhënie Informacionesh Shpjeguese mbi Politikat Kontabël*, i cili ndryshoi SNK 1 *Paraqitja e Pasqyrave Financiare* dhe Deklaratën e Praktikës së SNRF-ve 2 *Bërja e Gjykimeve mbi Materialitetin*, si dhe u publikua në shkurt 2021 ndryshoi paragrafin 34. Njësia ekonomike do të zbatojë këtë ndryshim për periudhat raportuese vjetore që fillojnë më 1 janar 2023 ose më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Nëse njësia ekonomike e zbaton ndryshimin për një periudhë më të hershme ajo do ta paraqesë këtë fakt.

Ndryshime në SNK 34 *Raportimi Financiar i Ndërmjetëm*

Paragrafi 5 është ndryshuar dhe është shtuar paragrafi 60. Teksti i ri është i nënvizuar dhe teksti i fshirë është vijëzuar në mes.

Përmbajtja e raportimit financiar të ndërmjetëm

5 SNK 1 e përcakton një paketë të plotë të pasqyrave financiare, përfshirëse të përbërësve në vijim:

...

(e) shënimet, informacion mbi politikat ~~që përshijnë~~ kontabël materiale ~~politikat kryesore~~ dhe shënime të tjera shpjeguese;

...

Data e hyrjes në fuqi

...

60 *Dhënie Informacionesh Shpjeguese mbi Politikat Kontabël*, i cili ndryshoi SNK 1 dhe Deklaratën e Praktikës së SNRF-ve 2 *Bërja e Gjykimeve mbi Materialitetin*, si dhe u publikua në shkurt 2021 ndryshoi paragrafin 5. Njësia ekonomike do të zbatojë këtë ndryshim për periudhat raportuese vjetore që fillojnë më 1 janar 2023 ose më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Nëse njësia ekonomike e zbaton ndryshimin për një periudhë më të hershme ajo do ta paraqesë këtë fakt.

Ndryshimet në SNK 8 *Politikat kontabël, Ndryshimet në Vlerësimet Kontabël dhe Gabimet*

Janë ndryshuar paragrafët 5, 32, 34, 38 dhe 48, si dhe titulli mbi paragrafin 32. Janë shtuar paragrafët 32A–32B, 34A dhe 54I, si dhe titujt mbi paragrafët 34 dhe 36. Titulli mbi paragrafin 39 është ndryshuar në nëntitull, të titullit të shtuar mbi paragrafin 34. Teksti i fshirë është vijëzuar në mes dhe teksti i ri është nënvizuar.

Përkufizime

5 **Në këtë Standard, termat e mëposhtëm janë përdorur sipas kuptimeve të cilësuara në vijim:**

...

Vlerësimet kontabël **janë shumat monetare në pasqyrat financiare të cilat janë subjekt i pasigurisë në matje.**

~~**Një *ndryshim në vlerësimin* kontabël është një rregullim i vlerës kontabël (neto) të një aktivi ose detyrimi, ose vlerës së konsumimit periodik të një aktivi, që rezulton nga vlerësimi i statusit aktual, si dhe i përfitimeve ekonomike të ardhshme dhe i detyrimeve të lidhura me, aktivet dhe detyrimet. Ndryshimet në vlerësimet kontabël vijnë nga informacioni i ri apo zhvillimet e reja dhe, përkatësisht, nuk janë korrigjime të gabimeve.**~~

...

Vlerësimet ~~Ndryshimi në vlerësimin kontabël~~ kontabël

32 Një politikë kontabël mund të kërkojë që zërat në pasqyrat financiare të maten në një mënyrë që përfshin pasiguri në matje—kjo do të thotë që politika kontabël mund të kërkojë që zëra të tillë të maten me shuma monetare që nuk mund të vrojtohen drejtpërdrejt dhe prandaj duhet të vlerësohen. Në një rast të tillë njësia ekonomike zhvillon një vlerësim kontabël për të arritur objektivin e përcaktuar nga politika kontabël. ~~Si rezultat i paqartësive të vetvetishme në veprimtarinë e biznesit, shumë elementë në pasqyrat financiare nuk mund të maten me saktësi por vetëm mund të vlerësohen.~~ Zhvillimi i vlerësimeve kontabël përfshin përdorimin e gjykimeve ose të supozimeve ~~Vlerësimi përfshin gjykime~~ të bazuara në informacionin më të fundit të disponueshëm dhe të besueshëm. Shembuj të vlerësimeve kontabël përfshijnë ~~Për shembull, vlerësimet mund të kërkohen për~~:

(a) zbritjen për humbjen e pritshme nga të drejtat e arkëtueshme, duke zbatuar SNRF 9 *Instrumentet Financiarë*~~borxhet e këqija~~;

(b) vlerën neto të realizueshme të një zëri të inventarit, duke zbatuar SNK 2 *Inventarët*~~amortizimi moral i inventarit~~;

(c) vlerën e drejtë të një aktivi ose detyrimi, duke zbatuar SNRF 13 *Matja me Vlerën e Drejtë* ~~aktiveve ose detyrimeve financiare~~;

(d) shpenzimet e amortizimit për një zë të aktiveve afatgjata materiale, duke zbatuar SNK 16~~jetën e dobishme ose tiparet e pritshme të konsumit të përfitimeve ekonomike të ardhshme të përfshira në aktivet e amortizueshme~~; dhe

(e) provizionin për detyrimet e garancisë, duke zbatuar SNK 37 *Provizionet, Detyrimet dhe Aktivet e Kushtëzuara*.

32A Njësia ekonomike përdor teknika matjeje dhe të dhëna fillestare për të zhvilluar një vlerësim kontabël. Teknikat e matjes përfshijnë teknika parashikimi (për shembull, teknikat e përdorura për matjen e një zbritjeje për humbjen e pritshme nga të drejtat e arkëtueshme duke zbatuar SNRF 9) dhe teknika vlerësimi (për shembull, teknikat e përdorura për të matur vlerën e drejtë të një aktivi ose detyrimi duke zbatuar SNRF 13).

32B Termi 'çmuarje' në SNRF ndonjëherë i referohet një vlerësimi që nuk është vlerësim kontabël sipas përcaktimeve të këtij Standardi. Për shembull, ndonjëherë i referohet një të dhëne fillestare të përdorur në zhvillimin e vlerësimeve kontabël.

...

Ndryshimet në vlerësimet kontabël

34 Një njësi ekonomike mund të ketë nevojë të ndryshojë një vlerësim kontabël ~~mund të ketë nevojë të rishikohet~~ nëse ndodhin ndryshime në rrethanat në të cilat ishte bazuar vlerësimi kontabël apo si rezultat i informacionit të ri, zhvillimeve të reja apo eksperiencës. Nga natyra e tij, një ndryshim në vlerësimin kontabël ~~rishikimi i një~~ nuk lidhet me periudhat paraardhëse dhe nuk është korrigjim i një gabimi.

34A Efektet në vlerësimin kontabël të një ndryshimi në një të dhënë fillestare ose të një ndryshimi në një teknikë matjeje janë ndryshime në vlerësimet kontabël, me përjashtim të rastit kur vijnë nga korrigjimi i gabimeve të periudhave të mëparshme.

...

Zbatimi i ndryshimeve në vlerësimet kontabël

...

38 Njohja në perspektivë e efektit të një ndryshimi në vlerësimin kontabël do të thotë që ndryshimi zbatohet për transaksionet, ngjarjet dhe kushtet e tjera që nga data e atij ndryshimi ~~në vlerësim~~. Ndryshimi në vlerësimin kontabël mund të ndikojë vetëm fitimin ose humbjen e periudhës aktuale, ose edhe periudhën aktuale edhe periudhat e ardhshme. Për shembull, ndryshimi në zbritjen për humbjen e pritshme nga të drejtat e arkëtueshme ~~vlerësimin e shumës së borxheve të këqija~~ ndikon vetëm fitimin ose humbjen e periudhës aktuale dhe prandaj njihet në periudhën aktuale. Megjithatë, ndryshimi në vlerësimin e jetës së dobishme të, apo modelit të pritshëm të konsumit të përfitimeve të ardhshme ekonomike të trupëzuara në, aktivet e amortizueshme ndikon shpenzimet e amortizimit për periudhën aktuale dhe për periudhat e ardhshme gjatë të cilave aktivi ka jetën e dobishme. Në të dyja rastet, efekti i ndryshimit që lidhet me periudhën aktuale kontabilizohet si e ardhur ose si shpenzim në periudhën aktuale. Efekti, në se ka të tillë, në periudhat e ardhshme kontabilizohet si e ardhur ose si shpenzim në ato periudha të ardhshme.

~~Dhënia e informacioneve shpjeguese~~

Dhënia e informacioneve shpjeguese

...

Gabimet

...

48 Korrigjimet e gabimeve dallohen nga ndryshimet në vlerësimet kontabël. Vlerësimet kontabël prej natyrës së tyre janë përafrime të cilat mund të kenë nevojë për ndryshime ~~për rishikime~~ kur merren informacione të tjera shtesë. Për shembull, njohja e fitimit ose humbjes nga rezultati i një eventualiteti nuk është korrigjim gabimi.

...

Data e hyrjes në fuqi dhe periudha kalimtare

...

54I *Përkufizimi i Vlerësimeve Kontabël*, i publikuar në shkurt 2021 ndryshoi paragrafët 5, 32, 34, 38 dhe 48, si dhe shtoi paragrafët 32A, 32B dhe 34A. Njësia ekonomike do të zbatojë këto ndryshime për periudhat vjetore raportuese që fillojnë në datën 1 janar 2023 e më pas. Lejohet zbatimi përpara kësaj date. Njësia ekonomike do të zbatojë ndryshimet në vlerësimet kontabël dhe ndryshimet në politikat kontabël që ndodhin në periudhën e parë raportuese vjetore në të cilën zbaton ndryshimet ose më pas.

URDHËR
Nr. 101, datë 25.5.2021

PËR MIRATIMIN E PËRKTHIMIT NË GJUHËN SHQIPE TË NDRYSHIMEVE NË STANDARDIN NDËRKOMBËTAR TË RAPORTIMIT FINANCIAR 16, "QIRATË"

Në mbështetje të nenit 3, pika 4 dhe pika 5, të ligjit nr. 25/2018, "Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare", të vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 505, datë 17.7.2019, "Për miratimin e rregullores së brendshme të organizimit dhe funksionimit të Këshillit Kombëtar të Kontabilitetit", neni 12, "Marrja e një vendimi jashtë mbledhjes",

URDHËROJ:

1. Shpalljen e ndryshimeve në Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar 16, "Qiratë".

2. Paragrafi C1C parashikon që një qiramarrës do të zbatojë ndryshimin në SNRF 16 për periudhat raportuese që fillojnë më 1 prill 2021 e më pas. Zbatimi i mëparshëm është i lejuar, duke përfshirë edhe pasqyrat financiare të paautorizuara për t'u publikuar në 31 mars 2021.

3. Ky urdhër hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare

MINISTËR I FINANCAVE
DHE EKONOMISË
Anila Denaj

Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19 përtej 30 qershor 2021

Ndryshimi i SNRF16

NDRYSHIMI I SNRF 16 - Mars 2021

Ndryshimi i SNRF 16 *Qiratë*

Është ndryshuar paragrafi 46B. Janë shtuar paragrafët C1C dhe C20BA - C20BC. Teksti i ri është i nënvizuar dhe teksti i fshirë është bërë me vijë në mes.

Qiramarrësi

...

Matja

...

Matja e mëpasshme

...

Ndryshimet e qirasë

...

46B Lehtësimi praktik në paragrafin 46A zbatohet vetëm për koncesionet e qirasë që ndodhin si pasojë e drejtpërdrejtë e pandemisë covid-19 dhe vetëm nëse plotësohen të gjitha kushtet e mëposhtme:

(a) ndryshimi në pagesat e qirasë rezulton në një shumë të rishikuar të qirasë që është në thelb e njëjtë me, ose më pak se, shuma për qiranë menjëherë para ndryshimit;

(b) çdo ulje e pagesave të qirasë ndikon vetëm në pagesat që fillimisht ishin për t'u paguar deri më 30 qershor 2022~~2021~~ (për shembull, një koncesion qiraje do të plotësonte këtë kusht nëse rezulton në pagesa të reduktuara të qirasë deri më 30 qershor 2022~~2021~~ dhe rritje të pagesave të qirasë që shtrihen përtej 30 qershorit 2022~~2021~~); dhe

(c) nuk ka asnjë ndryshim thelbësor në termat dhe kushtet e tjera të qirasë.

...

KONCESIONET E QIRAVE TË LIDHURA ME COVID-19 PAS 30 QERSHORIT 2021

Shtojca C
Data e hyrjes në fuqi dhe periudha kalimtare

Data e hyrjes në fuqi

...

C1C *Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19 përtej 30 qershorit 2021*, të publikuara në mars 2021, ndryshuan paragrafin 46B dhe shtuan paragrafët C20BA – C20BC. Një qiramarrës do të zbatojë këtë ndryshim për periudhat vjetore raportuese që fillojnë më 1 prill 2021 e më pas. Zbatimi i mëparshëm është i lejuar, duke përfshirë edhe pasqyrat financiare të paautorizuara për t'u publikuar në 31 Mars 2021.

Periudha kalimtare

...

Koncesionet e qirave të lidhura me Covid-19 për qiramarrësin

...

C20BA *Një qiramarrës do të zbatojë Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19 përtej 30 qershorit 2021* (shih paragrafin C1C) në mënyrë retrospektive, duke njohur efektin e akumuluar të zbatimit për herë të parë të këtij ndryshimi, si një rregullim të tepricës në çelje të fitimeve të pashpërndara (ose të një përbërësi tjetër të kapitalit, nëse është më e përshtatshme) në fillim të periudhës raportuese vjetore në të cilën qiramarrësi zbaton për herë të parë këtë ndryshim.

C20BB Në periudhën raportuese në të cilën një qiramarrës zbaton për herë të parë *Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19 përtej 30 qershorit 2021*, një qiramarrës nuk është i detyruar të japë informacione shpjeguese që kërkohen nga paragrafi 28 (f) i SNK 8.

C20BC Duke zbatuar paragrafin 2 të këtij Standardi, një qiramarrës do të zbatojë me koherencë lehtësinë praktike në paragrafin 46A vazhdimisht për kontratat që plotësojnë kushtet me karakteristika të ngjashme dhe në rrethana të ngjashme, pavarësisht nëse kontrata i plotësoi kushtet për lehtësimin praktik si rezultat i zbatimit nga qiramarrësi i *Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19* (shih paragrafin C1A) ose i *Koncesionet e Qirave të Lidhura me Covid-19 përtej 30 qershorit 2021* (shih paragrafin C1C).

VENDIM
Nr. 125, datë 17.5.2021

MBI KËRKESËN E SHOQËRISË OST SHA, PËR RISHIKIMIN E VENDIMIT TË BORDIT TË ERE-s NR. 169, DATË 3.11.2020, PËR SHQYRTIMIN E PLANIT TË INVESTIMEVE PËR VITIN 2020 DHE ATË TË PËRDITËSUAR DHJETËVJEÇAR 2015–2025, TË ZHVILLIMIT TË RRJETIT TË TRANSMETIMIT TË SHOQËRISË OST SHA

Në mbështetje të nenit 16, nenit 20, germat "a" dhe "e"; nenit 60, pikat 1, 4 dhe 5, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar; të neneve 6, 7, 8, 10, 11, 12 dhe 13, të "Rregullores për procedurat e paraqitjes dhe miratimit të planit të investimeve nga të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike", miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 135, datë 6.9.2017, si dhe të nenit 15 dhe 16, pika 2, të "Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 96, datë 17.6.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 17.5.2021, mbasi shqyrtoi relacionin e përgatitur me nr. 70/4 prot., datë 14.5.2021, nga Drejtoritë Teknike,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 169, datë 3.11.2020, u shpreh në lidhje me kërkesën e shoqërisë Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.), për shqyrtimin e planit të investimeve për vitin 2020 dhe atë të përditësuar dhjetëvjeçar 2015–2025 të zhvillimit të rrjetit të transmetimit.

- OST sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 6567 prot., datë 18.11.2020, ka parashtruar në ERE kërkesën për rishikim të vendimit nr. 169, datë 3.11.2020, "Mbi kërkesën e OST sh.a., për shqyrtimin e planit të investimeve për vitin 2020 dhe atë të përditësuar dhjetëvjeçar 2015–2025 të zhvillimit të rrjetit të transmetimit të shoqërisë OST sh.a.".

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 48, datë 15.2.2021, vendosi miratimin e kërkesës së bërë nga ana e OST sh.a., për dorëzimin e dokumentacioneve shtesë nga kjo e fundit brenda 30 ditëve.

- Me qëllim shqyrtimin e planit të investimeve 2020 dhe përditësimin e atij 10-vjeçar, 2015–2025, si dhe dokumentacionin e përcjellë në vijim të vendimit të ERE-s nr. 48, datë 15.2.2021, ndërmjet përfaqësuesve të ERE-s dhe OST sh.a., në datë 9.4.2021, u realizua një seancë dëgjimore *online*, në të cilën u parashtruan problematikat e hasura lidhur me shqyrtimin e planit të investimeve 2020 dhe përditësimin e atij 10-vjeçar, 2015–2025.

- OST sh.a., me shkresën nr. 1760 prot., datë 11.3.2021, me lëndë: "Përcjellje e realizimit të investimeve për vitin 2020", ka bërë me dije se në kuadër të përgatitjes së raportit vjetor të ERE-s, në zbatim të nenit 25, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar, si dhe të vendimit të Bordit të ERE-s nr. 48, datë 15.12.2021, ka paraqitur realizimin e investimeve të OST sh.a. për vitin 2020.

- Lidhur me realizimin e investimeve përgjatë vitit 2020, ku janë evidentuar kontrata dhe investime të cilat janë në vijim nga viti 2020, të cilat janë miratuar vitet e mëparshme, në konstatimet e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 169, datë 3.11.2020, parashtrohet se: "Investimet e miratuara nga ERE në vitet e mëparshme me financim nga fondet e shoqërisë, të cilat vijojnë implementimin e tyre përgjatë vitit 2020, duhet të vijojnë të kryhen pasi janë të miratuara nga ERE në vitet respektive. Për investimet të cilat janë në implementim, të miratuara nga ERE në vitet e mëparshme, OST sh.a. duhet të raportojë periodikisht në ERE në mënyrë që të kryhet monitorimi i ecurisë së realizimit të tyre përgjatë vitit 2020.".

- Lidhur me investimet e realizuara nga OST sh.a. me fonde të huaja për vitin 2020, në konstatimet e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 169, datë 3.11.2020, parashtrohet si me poshtë vijon: "Vlera totale e investimeve parashikuar nga OST sh.a., për t'u realizuar në vitin 2020, me financime të huaja është 1,418,857,364 lekë, (për t'u disbursuar nga kreditë) dhe investime për t'u financuar nga OST sh.a. si kosto lokale, në vlerën 90,911,434 lekë, si dhe grante 72,330,896.11 lekë. Këto investime janë në proces realizimi nga OST sh.a. dhe përgjatë vitit 2020 pasi janë projekte të miratuara nga ERE në vitet respektive. ERE ka dhënë miratimet përkatëse për këto investime/ projekte në miratimin e planeve të investimit të OST sh.a. në vitet e mëparshme. OST sh.a. të vijojë me realizimin e tyre dhe të raportojë

periodikisht në ERE mbi ecurinë e realizimit të tyre".

Sikurse evidentuar më sipër, investimet të cilat vijojnë nga vitet e mëparshme dhe ato të realizuara në fonde të huaja janë të miratuara nga ERE dhe duhet të vijojnë të realizohen nga OST sh.a., deri në përfundimin e tyre.

- Me shkresën nr. 1732 prot., datë 10.3.2021, me lëndë: "Përcjellje dokumentacioni në vijim të vendimit nr. 48, datë 15.2.2021, të Bordit të ERE-s", OST sh.a., ka përcjellë në ERE raportin e fundit të konsulentit, të përditësuar për herë të dytë, pas reflektimeve të komenteve të OST sh.a., të "Planit mbi investimet dhe zhvillimin e rrjetit për sektorin e transmetimit të energjisë në Shqipëri, për vitet 2018–2033".

- OST sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 2924/1 prot., datë 10.5.2021, në përgjigje të shkresës së ERE-s nr. 446/1, datë 28.4.2021, "Lidhur me seancën dëgjimore të realizuar ndërmjet përfaqësuesve të ERE-s dhe OST sh.a., mbi planin e investimeve të OST sh.a.", ka vënë në dispozicion të ERE-s:

1. Tabelën në të cilën është pasqyruar ndarja e zërave dhe vlerave të realizimit të investimeve me fondet e veta të OST sh.a., duke evidentuar ecurinë e realizimit të investimeve në referencë të miratimeve të mëparshme të ERE-s, si dhe evidentimi i listës së investimeve të reja të programuara/në proces realizimi/proces prokurimi të vitit 2020.

2. Tabelën në të cilën është pasqyruar lista e projekteve të reja të parashikuara/në proces realizimi/proces prokurimi të vitit 2020.

- Në tabelën e përcjellë nga OST sh.a. jepen investimet të cilat ishin parashikuar nga kjo e fundit për vitin 2020, ndër këto investime konstatohet se për një pjesë të tyre nuk ka filluar procesi i realizimit.

- Duke qenë se jemi në vitin 2021, për investimet të cilat janë parashikuar për vitin 2020 dhe nuk kanë filluar procesin e realizimit, vlerësohet se këto zëra investimesh OST sh.a., duhet t'i riskedulojë për t'i realizuar dhe për t'i përfshirë në vitet vijuese.

- Gjithashtu, nga krahasimi i dy tabelave të vëna në dispozicion nga ana e OST sh.a., rezulton që zërat e mëposhtëm të investimeve nuk janë as në proces realizimi, as në proces prokurimi:

i. instalimi *hardware* dhe implementimi logjikës PLC mbi menaxhimin e LFC-së, në lidhje me sistemet lokale të kontrollit të përdoruesve të rrjetit të OST sh.a. me vlerë 12,990,000 lekë;

ii. integrim i dy trakteve 220 kV në nënstacionet Elbasan 1 dhe Elbasan 2 (trakti i TR2 dhe trakti i Kurum), me vlerë 11,970,000 lekë;

iii. integrimi i linjave të interkonjeksionit nga WAMS në modulin e rregullimit sekondar me vlerë 5,000,000 lekë;

iv. përmirësimi i infrastrukturës qendrore, platformat dhe sistemeve TI, me vlerë 15,000,000 lekë;

v. sistem i matjes *online*, me vlerë 8,000,000 lekë;

vi. sistem për menaxhimin e projekteve dhe detyrave, me vlerë 6,500,000 lekë;

vii. *hostim* dhe *anycast* për *website* dhe ndërfaqësim me platformat kryesore të OST sh.a., me vlerë 2,500,000 lekë;

viii. instalimi i trosit OPGW në linjën 154 kV Bistricë–kufi, pa vlerë financiare në tabelën ku jepet vlera e investimit;

ix. furnizimi, instalimi dhe konfigurimi i 2 sistemeve *online* të izolatorëve dhe shkarkimeve pjesore TR e fuqisë AT1 dhe AT2 në n/st. 220/110/10 kV Burrel, pa vlerë financiare në tabelën ku jepet vlera e investimit.

- Duke qenë se këto zëra investimesh nuk janë në proces realizimi/prokurimi, vlerësohet se OST sh.a. duhet të riskedulojë këto zëra investimesh në vitet në vijim.

- Në të njëjtën kohë, investimi me zërin: Instalimi i trosit OPWG në linjën 154 kV Bistricë–Kufi, është pa vlerë financiare në tabelën ku jepet vlera e investimit, por vetëm vlera e kontratës.

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 194, datë 3.12.2019, "Mbi opinionin e ERE-s, për kërkesën e OST sh.a., për dhënien në përdorim të një pjese të infrastrukturës së fibrës optike", në pikën 1, germa "b", e këtij vendimi, ka vendosur që: "Kostot për realizimin e këtij aktiviteti të mbulohen nga të ardhurat e realizuara nga kjo, duke mos ndikuar në tarifën e transmetimit të energjisë elektrike, si dhe në kostot e lidhura me këtë shërbim ndaj klientëve fundorë". Në këto kushte, ky investim që lidhet posaçërisht me fibrën optike, që mbulohet nga tarifa e OST sh.a. bie ndesh me vendimin e Bordit të ERE-s, sipërcituar, dhe për rrjedhojë nuk do të pranohet.

- Investimi me zërin furnizimi, instalimi dhe konfigurimi i 2 sistemeve *online* të izolatorëve dhe shkarkimeve pjesore TR e fuqisë AT1 dhe AT2 në n/st. 220/110/10 kV, Burrel, është pa vlerë financiare në tabelën ku jepet vlera e investimit, por vetëm me vlerën e kontratës. ERE nuk miraton vlerat e kontratës, por vlerën e parashikuar të investimit dhe duke qenë se nuk ka një vlerë të tillë në tabelën e përcjellë nga OST sh.a., me shkresën nr. 2924/1 prot., datë 10.5.2021, vlerësohet se ky investim i paraqitur në këtë formë nuk mund të pranohet për shqyrtim.

- Nga krahasimi i tabelave rezulton se investimet e paraqitura nga OST sh.a., në proces realizimi/prokurimi janë pjesë e investimeve të trajtuara me vendimin nr. 169, datë 3.11.2020.

Sikurse evidentuar më sipër, vlerësimi do të realizohet vetëm për ato investime të cilat janë në proces realizimi ku përfshihet dhe procesi i prokurimit. Investimet të cilat nuk janë në këtë proces duhet të riskedulohen nga OST sh.a. për vitet vijuese.

- Studimi i rrjetit 110 kV, të rajonit midis Elbasanit dhe Korçës, studimi i problemeve të sistemit elektroenergjetik në kushtet e gjenerimit maksimal të vendit dhe fuqizimi i rrjetit të transmetimit në zonën verilindore, si dhe drafti i metodologjisë së vlerësimit kosto-përfitim të projekteve të rrjetit shqiptar të transmetimit.

- Lidhur me studimin e rrjetit 110 kV të rajonit midis Elbasanit dhe Korçës:

- Në këtë studim evidentohet nevoja e fuqizimit të rrjetit 110 kV në zonën e Elbasanit, Librazhdit dhe të Korçës;

- Rrjeti ekzistues 110 kV, në rajonin midis Elbasanit dhe Korçës, paraqet një rrjet mjaft të amortizuar dhe me kapacitet të ulët transmetimi, që e vështirëson planifikimin e lidhjes së burimeve të reja gjeneruese. Pasojë e kësaj situate janë:

1. Kufizimi i prodhimit në periudha të favorshme hidrologjike,;
2. Ndërprerje të shpeshta për shkak të dëmtimeve në rrjet;
3. Humbje të larta të fuqisë në rrjetin 110 kV;
4. Kufizimi i kërkesave për lidhje në rrjetin e transmetimit të burimeve të reja në këtë zonë;

- Rehabilitimi i rrjetit 110 kV në këtë zonë është i domosdoshëm. Si rezultat i studimit të kryer, varianti më i mirë i analizuar është ai që merr në konsideratë fuqizimin e traktit Elbasan–Librazhd me linjë të re dyfishe me përcjellës ACSR-240/40 mm dhe të traktit Librazhd–Korçë me linjë njëfishe me përcjellës ACSR240/40 mm;

- Rehabilitimi do të eliminojë mbi ngarkimet dhe do të ketë një impakt në zvogëlimin e humbjeve të fuqisë, përmirësimin e profilit të tensionit dhe funksionimin normal të të gjithë rrjetit 110 kV të zonës.

- Lidhur me studimin e problemeve të sistemit elektroenergjetik në kushtet e gjenerimit maksimal të vendit dhe fuqizimit të rrjetit të transmetimit në zonën verilindore.

- Në këtë studim parashtrohet se: mbingarkimi i rrjetit 110 kV të zonës verilindore. Zona verilindore përfshin një hapësirë relativisht të madhe, ku vitet e fundit janë ndërtuar një numër i madh i HEC-esh lokale. Kjo zonë ka një potencial të madh hidrik dhe një numër relativisht të madh HEC-sh janë në proces ndërtimi. Rrjeti unazor 110 kV ndërmjet nënstacioneve 220/110 kV Fierzë dhe 220/110 kV Burrel, që shtrihet në zonën verilindore ka një gjatësi të përgjithshme prej rreth 150 km, i ndërtuar kryesisht gjatë viteve 1967–1969, me pjesën më të madhe të segmenteve me përcjellës AC 95 mm.

- Në pjesën e ndërhyrjeve të planifikuara të këtij studimi parashtrohet se rrjeti 110 kV i zonës verilindore dhe trakti 110 kV Elbasan–Korçë janë dy zona ku ndërhyrjet për fuqizimin e rrjetit janë tashmë emergjente. Referuar situatës aktuale dhe HEC në fazë ndërtimi të planifikuar për t'u lidhur së shpejti në rrjetin 110 kV (68 mw) dhe në rrjetin e shpërndarjes (186 mw), OST ka identifikuar problemet dhe ka përcaktuar ndërhyrjet afatshkurtra të domosdoshme që duhen realizuar.

- OST sh.a. në këto studime ka parashtruar se këto projekte ndikojnë në përmirësimin e sigurisë së rrjetit të transmetimit, si dhe kanë parashtruar elemente të analizave ekonomike dhe financiare që lidhen me analizën kosto-përfitim.

- Lidhur me draftin e metodologjisë së vlerësimit kosto-përfitim të projekteve të rrjetit shqiptar të transmetimit.

- OST sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 6967/2 prot., datë 21.12.2020, ka përcjellë në ERE draftin e metodologjisë së vlerësimit kosto-përfitim të projekteve të Rrjetit Shqiptar të Transmetimit.

Drafti i metodologjisë së vlerësimit kosto-përfitim të projekteve të Rrjetit Shqiptar të Transmetimit duhet të finalizohet dhe në vijim

OST sh.a., të realizojë analizën kosto-përfitim për projektet që do të realizojë në sistemin e transmetimit.

- OST sh.a., nëpërmjet shkresës nr. 1732 prot., datë 10.3.2021, ka përcjellë gjithashtu si provë të re në ERE raportet e studimit të parafizibilitetit për tre projekte (*Three Pre-Feasibility Study Reports*).

- Lidhur me përditësimin e planit dhjetëvjeçar 2015–2025 të zhvillimit të rrjetit të transmetimit të shoqërisë OST sh.a.

- OST sh.a. nëpërmjet shkresës nr. 1732 prot., datë 10.3.2021, ka përcjellë draftin e raportit të fundit të konsulentit, të përditësuar për herë të dytë, pas reflektimeve të komenteve të OST, të "Planit mbi investimet dhe zhvillimin e rrjetit për sektorin e transmetimit të energjisë në Shqipëri për vitet 2018–2033".

- OST sh.a. parashtron se plani mbi investimet dhe zhvillimin e rrjetit për sektorin e transmetimit të energjisë në Shqipëri, për vitet 2018–2033, është aktualisht në pritje të marrjes së konfirmimit nga institucionet financiare ndërkombëtare të cilat e kanë financuar këtë projekt, respektivisht banka Gjermane KfW. Finalizimi i këtij drafti është element thelbësor për të bërë rishikimet e nevojshme në planet afatgjatë të zhvillimit.

- OST do të përditësojë planin 10-vjeçar, për periudhën 2015–2025, miratuar me vendimin nr. 212, datë 28.12.2017.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Të pranojë kërkesën e OST sh.a., për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s nr. 169, datë 3.11.2020, "Për shqyrtimin e planit të investimeve për vitin 2020 dhe atë të përditësuar dhjetëvjeçar, 2015–2025, të zhvillimit të rrjetit të transmetimit të shoqërisë OST sh.a.".

2. Miratimin e planit të investimeve të shoqërisë OST sh.a., për vitin 2020, sipas tabelës bashkëlidhur në shtojcën A, në vlerën 3,572,899,242 lekë.

3. OST sh.a., të përditësojë pjesën e mbetur të planit 10-vjeçar, për periudhën 2015–2025, të miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 212, datë 28.12.2017, sipas kritereve të përcaktuara në "Rregulloren e procedurave të paraqitjes dhe miratimit të planit të investimeve nga operatorët e transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë elektrike", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 135, datë 6.9.2017, dhe të raportojë në ERE për realizimin e investimeve të vitit 2020, brenda 3 muajve nga hyrja në fuqi e këtij vendimi.

4. Drejtoria Juridike dhe e Zgjidhjes së Mosmarrëveshjeve të njoftojë OST sh.a. për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi menjëherë.

Për këtë vendim mund të kërkohet rishikim brenda 7 ditëve kalendarike, si dhe mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

SHTOJCA A

Nr.	Lista e Projekteve	Vlera e Investimit
	Lista e Investimeve te Reja per tu realizuar gjate vitit 2020 (per Miratim nga ERE)	
1	Përforcimi I linjes 110kV, Cerrik-Kajan-Kucove-Jagodine	600,000,000
2	Ndertimi I linjes re me dy qarqe 110 kV Burrel - Bulqize	650,000,000
3	Linje e re 110kV, Fier -Lushnje	250,250,250
4	Ndertimi I linjes re me dy qarqe 110 kV Elbasan-Fiber	194,000,000
5	Rehabilitimi I dy linjave 110 kV Elbasan - Cerrik	212,000,000
6	Zgjerimi i sistemit te lokalizimit te defekteve ne Linjat e Tensionit te Larte	99,730,002
7	Pajisje per mirembajtjen e nenstacioneve	90,000,000
8	Punime civile per trakte 110 kV ne Njesit Operative	60,000,000
9	Rikonstruksioni linjes 110 kV Ulez-Burrel perfshi dhe lyerjen e shtyllave	60,000,000
10	Blerje pajisje elektrike për riparimin e defektit për normalizimin e funksionimit të sistemit të mbrojtjes kundër zjarrit të TR2 150 MVA dhe monitorimit online	2,416,000
11	Spostimi i linjës ajrore 220 kV dopjo qark Tirana 2-Elbasan 2	28,090,090
12	Mbikqyrja e punimeve per investimet	45,000,000
13	Blerje 2 seteve të sistemit të monitorimit online BMT	34,890,000
14	Blerje license USB per program kompjuterik PSS/E per analizen e rrjetit	4,157,500
15	Upgrade , mirembatje dhe trajnim per sistemin qendror SCADA/EMS (për një periudhë 4 vjecare)	350,000,000
16	Zgjerimi i monitorimit ne Qendren Emergjente te Kontrollit me Nst 110kV te rehabilituara dhe komandimi i tyre nga NDC.	23,942,300
17	Perditesimi i moduleve, topologjise dhe analizave per aplikacionet e rrjetit EMS	17,800,000
20	Blerja e licencave per software-in e menaxhimit te llogjikes se PLC ne RTU e implementuara ne HEC-e dhe Analizatorit te Protokolleve.	4,788,100
22	Permiresim i rrugeve te komunikimit Sistem Lokal – Rele (mbrojtje,kontrolli).	4,720,000
23	Zhvillimi dhe mirembajtja e sistemit DAMAS	28,275,000
24	Përmisimi i infrastrukturës së rrjetit dhe rritja e sigurise brenda insfrastrukturës TI	22,500,000
26	Implementimi i një sistemi backup dhe disaster recovery	11,440,000
27	Pajisje TI, Kompjuter PC, Laptop, Printer, etj.	8,900,000
31	Lidhja e OST me shtetet fqinje me paisje DWDM (Pregatitja e planit dizenjimi dhe upgrade DWDM)	37,500,000
32	Vegla pune per mirembajtjen e rrjetit OPGW 6 sete per NJO	12,500,000
33	Investim ne aksione per krijimin e Burses Energjitike	250,000,000
34	Ndertimi I linjes me dy qarqe 110 kV dhe nje qark ne pune Librazhd -Perrenjas	310,000,000
35	Blerje Transformatori 63 MVA , 220/20 kV per N/St e Tirana 1	160,000,000
Totali i Realizimit te Investimeve te Reja te parashikuara gjate vitit 2020		**3,572,899,242**

VENDIM
Nr. 126, datë 17.5.2021

MBI MIRATIMIN E RREGULLORES PËR INTEGRITETIN DHE TRANSPARENCËN E TREGUT ME SHUMICË TË ENERGJISË (REMIT)

Në mbështetje të neneve 16, 19, 20, germat "ç" dhe "d", neneve 22, 51, pika 2, germa "dh", dhe 97, pika 4, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar; nenit 16, pika 4, germat "a", "b", "c", "ç", dhe pikat 5 dhe 6, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar; nenit 28, pika 1, të ligjit nr. 9887, datë 10.3.2008, "Për mbrojtjen e të dhënave personale", të ndryshuar, si dhe neneve 15 dhe 26, të "Rregullores për organizimin, funksionimin dhe procedurat e ERE-s", miratuar me vendimin e Bordit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 96, datë 17.6.2016, Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 17.5.2021, mbasi shqyrtoi relacionin nr. 68/5 prot., datë 7.5.2021 dhe informacionin shtesë nr. 68/5–(1), datë 14.4.2021, të drejtorive teknike,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 256, datë 21.12.2020, vendosi fillimin e procedurës për miratimin e "Rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë".

- Në vijim të kësaj vendimmarrjeje, nëpërmjet shkresës nr. 1325 prot., datë 31.12.2020, drafti i rregullores REMIT është përcjellë për opinione dhe komente, në: Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë, Autoritetin e Konkurrencës, Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike, Operatorin e Sistemit të Transmetimit, Korporatën Elektroenergjetike Shqiptare, Shoqatën Shqiptare të Furnizuesve të Energjisë Elektrike (AAES), *Foreign Investors Assocation of Albania (FIAA), Albanian Renewable Energy Association (AREA),* Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë. Palëve të sipërcituara u është kërkuar të japin opinionet dhe komentet përkatëse, mbi draftin e rregullores REMIT, brenda 30 ditëve nga marrja dijeni.

- Sekretariati i Komunitetit të Energjisë, nëpërmjet shkresës së 12 janarit 2021 (REG-AL/O/jko/01/12.1.2021) mirëpriti mundësinë e ofruar për të kontribuar në konsultimin publik të hapur nga ERE, në vijim të vendimit nr. 256, datë 21.12.2020, si dhe ofroi disa sugjerime lidhur me përmbajtjen e draftrregullores, si në vijim:

- Në nenin 1, pika 1, fjalia e parë duhet të zëvendësohet nga fjalia: "Kjo rregullore transpozon rregulloren REMIT 1227/2011, siç është miratuat dhe përshtatur për palët kontraktuese të Komunitetit të Energjisë dhe përcakton kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe prekin tregjet e energjisë me shumicë.".

Lidhur me këtë koment të parë të sekretariatit, vlerësohet se sugjerimi i dhënë lidhur me këtë pikë, do të përcaktojë më qartë se rregullorja, e cila është draftuar nga ana e ERE-s, me qëllim harmonizimin e kuadrit rregullator (si një nga përgjegjësitë e përcaktuara në nenin 19 të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar) për zhvillimin e tregut me shumicë të energjisë elektrike dhe gazit natyror ka si qëllim të transpozojë rregulloren REMIT 1227/2011, siç është miratuar dhe përshtatur për palët kontraktuese të Komunitetit të Energjisë.

- Në nenin 2, pika 1.15, termi "elektrike", në fund të paragrafit duhet të hiqet. Rregullorja REMIT i referohet njëkohësisht energjisë elektrike dhe gazit dhe duhet të bëhet relevante në lidhje me TAP-në. Përkufizimi i "sektorit të energjisë", në pikën 1.9, saktësisht nuk është i kufizuar vetëm në tregun e energjisë elektrike.

Lidhur me këtë koment të sekretariatit bëhet me dije, se, si dhe përcaktohet në pikën 1, të nenit 1, "Draftrregullorja për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë", përcakton kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe të ndikojnë në tregjet me shumicë të energjisë, përfshirë energjinë elektrike dhe gazin natyror. Në këtë draftrregullore, përkatësisht në nenin 2, pikat 1.15 dhe 1.18, janë përkufizuar respektivisht si Operatori i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike, ashtu edhe Operatori i Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror, sipas fushave të tyre të posaçme të veprimit qoftë në fushën e energjisë elektrike, qofte në atë të gazit natyror. Për këtë arsye gjykohet që termi "elektrike" të mbetet i pandryshuar në këtë pikë, e cila korrespondon me përkufizimin e dhënë për Operatorin e Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike, sipas ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar.

- Në vijim, Sekretariati i Komunitetit të Energjisë, evidenton gjithashtu se, sa u përket

niveleve të penaliteteve të referuara në nenin 16 (Masat administrative dhe gjobat) është vërejtur se referimi te penalitetet e parashikuara në ligjin nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar nuk plotësojnë kërkesat e nenit 18, të rregullores REMIT për penalitete efektive, dekurajuese/frenuese dhe proporcionale, të cilat janë në gjendje të reflektojnë në mënyrë fleksibile kohëzgjatjen dhe seriozitetin e shkeljes dhe dëmet e shkaktuara klientëve dhe tregtimit. Kjo në thelb bie ndesh me vetë fushëveprimin e rregullores REMIT, sigurimin e integritetit të tregut me shumicë. Megjithatë, siç dhe sekretariati shprehet, rritja e mëtejshme e niveleve të ndëshkimit, nga ana e ERE-s duhet të kërkojë ndryshime legjislative.

- AAES, nëpërmjet shkresës nr. 1 prot., të datës 29.2.2021, me lëndë "Komente lidhur me miratimin e rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë (REMIT)", ka shprehur konsideratën e saj pozitive për fillimin e procedurës për miratimin e "Rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë", si dhe ka propozuar, si më poshtë vijon:

- Nenin 1.21 (Pozitë dominuese) propozohet që të mos përfshihet në rregullore, pasi nuk përputhet me rregulloren e BE-së, si dhe vendimin e EnCS-së, si dhe nuk është në përputhje të plotë me nenin 3.5 të ligjit nr. 9121, datë 28.7.2003, "Për mbrojtjen e konkurrencës".

Lidhur me këtë sugjerim të AAES-së, sqarojmë, se draftrregullorja për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë, në nenin 2, pika 1.21, jep përkufizimin e pozitës dominuese, si: "pozita e një ose më shumë ndërmarrjeve, që i lejon ato të jenë të afta të veprojnë, për sa i takon ofertës ose kërkesës, në mënyrë të pavarur nga pjesëmarrësit e tjerë në treg, si: konkurrentët, klientët ose konsumatorët". Nëse do t'i referohemi pikës 5, të nenit 3, të ligjit nr. 9121, datë 28.7.2003, "Për mbrojtjen e konkurrencës", përcaktohet se me pozitë dominuese do të kuptojmë: "atë fuqi ekonomike e mbajtur nga një ose më shumë ndërmarrje, që u jep atyre mundësinë për të penguar konkurrencën efektive në treg, duke i bërë ato të afta të veprojnë, për sa i takon ofertës ose kërkesës, në mënyrë të pavarur nga pjesëmarrësit e tjerë në treg, si konkurrentët, klientët ose konsumatorët"; është e qartë që pika 1.21 e rregullores ka përshtatur në mënyrë korrekte dhe është në përputhje me përkufizimin e dhënë nga ky ligj.

Gjithashtu, si dhe referuar vetë qëllimit të rregullores, e cila përcakton kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe të ndikojnë në tregjet me shumicë të energjisë, sqarojmë se përkufizimi lidhur me pozitën dominuese është i domosdoshëm, pikërisht për shkak se ajo shfaqet si një nga format e abuzimit që mund të përdoret nga shoqëritë dhe grupimet e shoqërive, të cilat në mënyrë të drejtpërdrejtë ose të tërthortë, ndikojnë ose mund të ndikojnë në treg, me qëllim cenimin e konkurrencës së lirë dhe efektive.

- Në lidhje me nenin 1.21 (referuar përmbajtjes së shpjegimit të dhënë në shkresën nr. 1 prot., të datës 29.2.2021, me lëndë "Komente lidhur me miratimin e rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë (REMIT)", kuptohet që ndonëse shoqata referon nenin 1.21, ka parasysh nenin 15 (E drejta e ankesës) të draftrregullores), AAES-ja shprehet, se në draftrregullore është përcaktuar që kundër vendimit të ERE-s, më të cilin konstatohet shkelja e rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë nuk është e lejuar ankesa. AAES-ja propozon që ky nen të mos përfshihet në rregullore, pasi kufizon thelbësisht të drejtat e pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike, siç përcaktohet në pikën 5, të nenit 16, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar.

Lidhur me këtë propozim të AAES-së, sqarojmë se ndryshimet e reflektuara në këtë nen njohin njëkohësisht të drejtën për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s, në bazë të legjislacionit në fuqi, si dhe të drejtën e ankimit ndaj këtyre të fundit, si dhe përcaktohet përkatësisht në nenin 16, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe nenin 17, pika 3, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar.

- Shoqëria Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) përcolli në ERE përmes shkresës me nr. 47/1 prot., datë 15.2.2021, komentet e saj në lidhje me fillimin e procedurave për miratimin e rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë. Komentet e OST

sh.a., për lehtësi shqyrtimi, mund të ndahen në dy grupe: në komente të natyrës gjuhësore dhe përmbajtjesore. Komentet e natyrës përmbajtjesore janë si vijon:

- Në nenin 2, të draftrregullores, OST sh.a. propozon, që: Pika 1.3(i) të bëhet 1.3.1. hyrja në ndonjë transaksion ose bërja e një porosie për tregtimin e produkteve me shumicë të energjisë, i cili...:

Lidhur me këtë pikë të draftrregullores, sqarojmë se duke iu referuar nenit 2, germa "a", të rregullores REMIT nr. 1227/2011, gjykohet se mbetja e pandryshuar e togfjalëshit "lëshimi i ndonjë urdhri", në këtë dispozitë, është në përputhje të plotë me sa parashikohet në dokumentin REMIT nr. 1227/2011. Gjithashtu, duke mbajtur parasysh që "Rregullorja për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë" i referohet njëkohësisht blerjes dhe shitjes së produkteve të energjisë me shumicë zëvendësimi i termit "lëshimi i ndonjë urdhri" me termin "bërja e një porosie" do të nënkuptonte aplikimin e këtij termi, vetëm te blerja e produkteve, pasi termi porosi lidhet më shumë me procesin e blerjes në tërësi, ndërkohë që termi "lëshimi i ndonjë urdhri", si dhe parashikuar në këtë dispozitë, i referohet njëkohësisht blerjes dhe shitjes së produkteve të energjisë me shumicë.

- Në nenin 2, të draftrregullores, OST sh.a. propozon, që pika 1.6, "Produkte të energjisë me shumicë nënkupton kontratat dhe dokumentet që janë derivat i tyre, pavarësisht se ku dhe si tregtohen..."

OST sh.a. propozon të rishikohet përkthimi i termit "Produkte të energjisë me shumicë", sipas rregullores REMIT nr. 1227/2011, duke sqaruar me qartë përkufizimin për derivativët. Lidhur me këtë propozim të OST sh.a. sqarojmë se pika 1.6, e nenit 2, të draftrregullores është në përputhje të plotë me pikën 4, të nenit 2, të rregullores REMIT nr. 1227/2011, në të cilën jepet përkufizimi i *"wholesale energy products"*.

Lidhur me derivativët, rregullorja REMIT nr. 1227/2011, në germën "b", të pikës 4, të nenit 2, shprehet mbi derivatet në lidhje me energjinë elektrike ose gazin natyror të prodhuar, tregtuar ose shpërndarë brenda Bashkimit (Evropian), ndërsa në germën "d" shprehet mbi derivatet në lidhje me transportin e energjisë elektrike ose gazit natyror brenda Bashkimit Evropian.

- Në nenin 2, të draftrregullores, OST sh.a propozon, që në pikën 1.11, "Pjesëmarrës i tregut", togfjalëshi "vendosjen e urdhrave për tregti" të ndryshohet në "bërjen e porosive".

Lidhur me këtë koment të OST sh.a., si dhe evidentohet në ndryshimet e propozuara më sipër, përkatësisht në pikën 1.3(i), sqarojmë se mbetja e pandryshuar e togfjalëshit "lëshimi i ndonjë urdhri", në këtë dispozitë është në përputhje të plotë me sa parashikohet në dokumentin REMIT nr. 1227/2011.

- Në nenin 2, të draftrregullores, OST sh.a. propozon, që në pikën 1.15, "Operator i sistemit të transmetimit", të hiqet togfjalëshi "person fizik" në përkufizimin e dhënë në draftrregulloren për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë.

Lidhur me këtë koment të OST sh.a. shprehemi se, si dhe përcaktohet në pikën 48, të nenit 3, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe pikën 66, të nenit 4, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, "Operator i Sistemit të Transmetimit" ose "OST" është person juridik.

- Në lidhje me përkufizimet e bëra në pikën 1.16 dhe 1.17, të nenit 2, për "Ndërmarrje" dhe "Ndërmarrje e lidhur", OST sh.a. propozon, që në përputhje me rregulloren REMIT nr. 1227/2011, përshtatur me vendim të Këshillit Ministerial të Komunitetit të Energjisë të muajit janar 2018, termat e përdorur në nenin 2, pikat 12 dhe 13, janë:

(12) parent undertaking

(13) related undertaking.

Lidhur me këtë koment të OST sh.a., vlerësohet se të dy termat e propozuar, "shoqëri mëmë" dhe "shoqëri e kontrolluar" janë në përputhje me termat juridikë të përdorur në ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", të ndryshuar.

- Në nenin 3, të draftrregullores, OST sh.a. propozon, që pika 4.1 të bëhet: "Transaksionet e kryera për shlyerjen e detyrimit që është bërë i kërkueshëm, për të blerë ose shitur me shumicë produkte të energjisë, ku detyrimi ka lindur si rrjedhojë e lidhjes së një marrëveshjeje apo e bërjes së një porosie, përpara se personi në fjalë/i përmendur të ketë marrë informacionin e brendshëm.".

Lidhur me këtë koment të OST sh.a., bëjmë me dije se pika 4.1 e këtij neni është ripërshtatur

plotësisht, sipas përmbajtjes së rregullores REMIT 1227/2011, për këtë arsye gjykohet e ezauruar nevoja për ndryshime të mëtejshme të saj.

- Në nenin 4, të draftrregullores, OST sh.a. propozon që pika 1, të bëhet: "Pjesëmarrësit e tregut duhet të publikojnë në mënyrë efektive dhe në kohë informacionin që ata posedojnë në lidhje me biznesin ose shoqëritë të cilat pjesëmarrësi në fjalë i tregut, shoqëria e tij mëmë ose shoqëria e kontrolluar, zotërojnë ose kontrollojnë ose për çështjet e tyre operacionale për të cilat pjesëmarrësi në treg ose shoqëria është përgjegjëse, qoftë tërësisht ose pjesërisht. Ky publikim do të përfshijë informacione të rëndësishme për kapacitetin dhe përdorimin e objekteve për prodhim, magazinim, konsum ose transmetim të energjisë elektrike ose të gazit natyror, ose në lidhje me kapacitetin dhe përdorimin e objekteve të GNL-së, duke përfshirë gatishmërinë e planifikuar ose të paplanifikuar të këtyre objekteve.".

Lidhur me këtë koment të OST sh.a., vlerësohet se ai më së shumti ka një karakter gjuhësor (është bërë zëvendësimi i termit "ndërmarrje" me termat "shoqëria mëmë" dhe "shoqëria e kontrolluar") dhe ka si qëllim të lehtësojë kuptueshmërinë e kësaj dispozite.

- Në nenin 4, të draftrregullores, OST sh.a. propozon që, pika 2, të bëhet: "Një pjesëmarrës tregu, përjashtimisht mund të vonojë nën përgjegjësinë e vet, bërjen publike të informacionit të brendshëm, në mënyrë që të mos paragjykojë interesat e tij të ligjshëm, me kusht që një veprim i tillë të mos mashtrojë publikun dhe me kusht që pjesëmarrësi i tregut të jetë në gjendje të sigurojë konfidencialitetin e atij informacioni dhe të mos marrë vendime në lidhje me tregtimin e produkteve të energjisë me shumicë bazuar në atë informacion. Në një situatë të tillë, pjesëmarrësi i tregut, pa asnjë vonesë, do të vërë në dispozicion të ERE-s informacionin së bashku me arsyetimin për vonesën e publikimit të tij.".

Lidhur me këtë koment të OST sh.a., sqarojmë se ndryshimet e propozuara në pikën 2, të nenit 4, mundësojnë një përshtatje më të plotë të saj me pikën 2, të nenit 4, të rregullores REMIT nr. 1227/2011.

- Në nenin 4, të draftrregullores, OST sh.a. ka propozuar që në pikën 3 të bëhet vetëm ndryshimi i togfjalëshit "statuti i shoqërisë".

- Lidhur me nenin 7, të draftrregullores, OST sh.a. ka propozuar përkatësisht në pikën 2, që të bëhet ndryshimi, në: "Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut bëhet pa cenuar detyrimet për të qenë në përputhje me rregullat e zbatueshme të tregtimit dhe balancimit.".

Si dhe parashikohet në paragrafin e tretë, të nenit 9, të rregullores REMIT nr. 1227/2011, sqarojmë se parashikimi i përcaktuar në pikën 2, të draftrregullores objekt shqyrtimi, i përafrohet më së shumti parashikimit të rregullores REMIT nr. 1227/2011, për këtë arsye komenti i OST sh.a., vlerësohet të mos merret parasysh.

- Në nenin 8, të draftrregullores, OST sh.a. propozon që në këtë dispozitë, përveç ligjit nr. 9887, datë 10.3.2008, "Për mbrojtjen e të dhënave personale" të shtohet dhe ligji nr. 119/2014, "Për të drejtën e informimit".

Duke mbajtur parasysh që konfidencialiteti i informacionit të ndjeshëm tregtar nuk është i parashikuar në ligjin nr. 119/2014 gjykohet se nuk është i nevojshëm përfshirja e tij në këtë dispozitë.

- Në nenin 11, të draftrregullores, OST sh.a. ka propozuar në pikën 4 dhe 5, ndryshimin e termit "akte" me "veprime".

- Në nenin 14, të draftrregullores, OST sh.a. ka propozuar heqjen e termit "organ politik" nga pika 3, e këtij neni.

- Në nenin 15, të draftrregullores, OST sh.a. propozon, që pika 1 e kësaj dispozite të bëhet: "Kundër vendimit të Bordit të Komisionerëve të ERE-s, me të cilin konstatohet shkelja e kësaj rregulloreje dhe aplikimi i masave ndëshkuese, si dhe kundër vendimit me të cilin ndërpritet procedura për shkak të çështjeve paraprake, i licencuari mund të bëjë ankim, në përputhje me 'Rregulloren për procedurat e vendosjes dhe reduktimit të gjobave'. Kundër vendimit për aplikimin e gjobës, brenda 30 ditësh nga publikimi i vendimit, mund të bëhet ankim në gjykatën kompetente në Republikën e Shqipërisë"."

Lidhur me këtë propozim të OST sh.a., si dhe bëhet me dije më sipër, ndryshimet e reflektuara në këtë nen njohin njëkohësisht të drejtën për rishikimin e vendimit të Bordit të ERE-s, në bazë të legjislacionit në fuqi, si dhe të drejtën e ankimit ndaj këtyre të fundit, si dhe përcaktohet përkatësisht në nenin 16, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe nenin 17, pika 3, të ligjit nr.

102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar.

- Në nenin 16, të draftrregullores, OST sh.a. propozon që pika 4 e këtij neni të ndryshohet, në: "Për shkeljet e përcaktuara në paragrafin 3 të këtij neni, ndaj personit fizik dhe juridik do të aplikohen gjoba nga (500 000 lekë) deri në kufirin ligjor të përcaktuar në ligjet e përmendura në pikën 3, të këtij neni.".

Propozimi i OST sh.a., në lidhje me këtë pikë, vlerësohet se ndihmon në përcaktimin më qartë të penaliteteve të cilat rrjedhin nga shkeljet e pikës 3, të nenit 16, si dhe në referimin e saktë te neni 107, i ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike" dhe neni 106, i ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

- Sa u përket ndryshimeve në pikën 8, të nenit 16, OST sh.a. propozon që kjo pikë të bëhet: "Gjoba e vendosur nga Bordi i ERE përbën titull ekzekutiv dhe do të ekzekutohet në përputhje me Kodin e Procedurës Civile".

Sa i përket këtij propozimi, vlerësohet se ndryshim i propozuar bën që kjo pikë e nenit 16, të rregullores të përafrohet me detyrimet që rrjedhin ndaj të licencuarve, sipas pikës 5, të nenit 107, të ligjit nr. 43/2015 dhe pikës 6, të nenit 106, të ligjit nr. 102/2015.

- Autoriteti i Konkurrencës, përmes shkresës nr. 13/2 prot., të datës 23.4.2021, protokolluar në ERE me nr. 627 prot., datë 27.4.2021, ka bërë me dije se procedura e nisur përmes vendimit të Bordit të ERE-s nr. 256, datë 21.12.2020, "Mbi fillimin e procedurës për miratimin e rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë" nuk bie në kundërshtim me ligjin nr. 9121, datë 28.7.2003, "Për mbrojtjen e konkurrencës", të ndryshuar.

- Me qëllim përafrimin sa më të plotë të parashikimeve të rregullores me legjislacionin në fuqi për sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror, nenet 14, 15 dhe 16, të cilat parashikojnë përkatësisht afatet për marrjen e vendimit dhe publikimin e tij, të drejtën e ankesës, si dhe masat administrative dhe gjobat janë rishikuar në pjesën më të madhe të tyre.

- Për sa më sipër, ERE vlerëson:

- Të pranojë sugjerimin e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë për ndryshimin e pikës 1, të nenit 1, e cila bëhet:

- Neni 1 (Qëllimi dhe fushëveprimi), pika 1, rregullorja për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë transpozon rregulloren REMIT 1227/2011, siç është miratuar dhe përshtatur për palët kontraktuese të komunitetit të energjisë dhe ka si qëllim të përcaktojë kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe prekin tregjet e energjisë me shumicë. Në të njëjtën kohë rregullorja ndihmon në funksionimin e duhur të këtyre tregjeve, duke marrë parasysh karakteristikat e tyre specifike.

- Të mos pranojë sugjerimin e kërkesës së Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë për ndryshimin e pikës 1.15, të nenit 2, të "Rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë".

- Të mos pranojë kërkesën e AAES-së për mospërfshirjen e pikës 1.21, të nenit 2 dhe nenit 15, të "Rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë".

- Të pranojë kërkesën e OST sh.a., për ndryshimin e pikave 1.15, 1.16 dhe 1.17, të nenit 2, pikave 1, 2 dhe 3, të nenit 4, pikave 4 dhe 5, të nenit 11, pikës 3, të nenit 14, si dhe pikave 4 dhe 8, të nenit 16, të cilat bëhen:

- Neni 2, pika 1.15 - "Operator i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike" 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.

- Neni 2, pika 1.16 - "Shoqëri mëmë", një shoqëri, e cila në bazë të pjesës së kapitalit të zotëruar në një shoqëri tjetër ose në bazë të një marrëveshjeje me atë shoqëri, ka të drejtë të emërojë të paktën 30 për qind të administratorëve, të anëtarëve të këshillit të administrimit apo të këshillit mbikëqyrës të saj apo, kur ajo zotëron të paktën 30 për qind të totalit të votave në asamblenë e përgjithshme, vlerësohet si mëmë e shoqërisë tjetër, si dhe përcaktuar në ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", të ndryshuar.

- Neni 2, pika 1.17 - "Shoqëri e kontrolluar", shoqëria tjetër e cila vlerësohet si e kontrolluar nga shoqëria mëmë, si dhe përcaktuar në ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", i ndryshuar.

- Neni 3, pika 4.1 - Transaksionet e kryera në përmbushjen e një detyrimi që ka ardhur për shkak të blerjes ose të shitjes së produkteve të energjisë me shumicë, kur ky detyrim vjen si pasojë e një marrëveshjeje të lidhur ose e një urdhri për tregtimin, i vendosur përpara se personi në fjalë të binte në dijeni të informacionit të brendshëm.

- Neni 4, pika 1 - Pjesëmarrësit e tregut duhet të publikojnë në mënyrë efektive dhe në kohë informacionin që ata posedojnë në lidhje me biznesin ose shoqëritë të cilat pjesëmarrësi në fjalë i tregut, shoqëria e tij mëmë ose shoqëria e kontrolluar, zotërojnë ose kontrollojnë ose për çështjet e tyre operacionale për të cilat pjesëmarrësi në treg ose shoqëria është përgjegjëse, qoftë tërësisht ose pjesërisht. Ky publikim do të përfshijë informacione të rëndësishme për kapacitetin dhe përdorimin e objekteve për prodhim, magazinim, konsum ose transmetim të energjisë elektrike ose të gazit natyror, ose në lidhje me kapacitetin dhe përdorimin e objekteve të GNL-së, duke përfshirë gatishmërinë e planifikuar ose të paplanifikuar të këtyre objekteve.

- Neni 4, pika 2 - Një pjesëmarrës tregu, përjashtimisht mund të vonojë nën përgjegjësinë e vet, bërjen publike të informacionit të brendshëm, në mënyrë që të mos paragjykojë interesat e tij të ligjshëm, me kusht që një veprim i tillë të mos mashtrojë publikun dhe me kusht që pjesëmarrësi i tregut të jetë në gjendje të sigurojë konfidencialitetin e atij informacioni dhe të mos marrë vendime në lidhje me tregtimin e produkteve të energjisë me shumicë bazuar në atë informacion. Në një situate të tillë, pjesëmarrësi i tregut, pa asnjë vonesë, do të vërë në dispozicion të ERE-s informacionin së bashku me arsyetimin për vonesën e publikimit të tij.

- Neni 4, pika 3 - Kurdo që një pjesëmarrës tregu ose një person i punësuar ose që vepron në emër të një pjesëmarrësi të tregut, zbulon informacionin në lidhje me një produkt energjie me shumicë gjatë ushtrimit të zakonshëm të profesionit ose detyrave të tij, siç referohet në pikën 2, të nenit 3(1), pjesëmarrësi i tregut ose personi duhet të bëjë zbulimin e menjëhershëm, të plotë dhe efektiv të atij informacioni te publiku. Në rast të një zbulimi jo të qëllimshëm, pjesëmarrësi i tregut duhet të sigurojë publikimin e plotë dhe efektiv të informacionit sa më shpejt që të jetë e mundur pas zbulimit jo të qëllimshëm. Ky paragraf nuk do të zbatohet nëse personi që merr informacion ka detyrimin e fshehtësisë, pavarësisht nëse detyrimi i tillë rrjedh nga ligji, rregulloret, statuti i shoqërisë ose ndonjë kontratë.

- Neni 11, pika 4 - Kur ERE dyshon se veprimet që kryhen në një Palë Kontraktuese tjetër janë duke ndikuar në tregjet ose çmimet e produkteve të energjisë me shumicë në Shqipëri, atëherë mund të kërkojë nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë të sigurojnë që kërkesat e rregullores REMIT të zbatohen në atë Palë Kontraktuese.

- Neni 11, pika 5 - Për të siguruar një qasje të koordinuar dhe të qëndrueshme ndaj abuzimit të tregut të energjisë me shumicë, ERE do të informojë Autoritetin e Konkurrencës, Sekretariatin dhe Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë, kur ka bazë të arsyeshme për të dyshuar se ka veprime që janë duke u kryer ose janë kryer në tregun e energjisë me shumicë, të cilat mund të përbëjnë shkelje të konkurrencës në vend apo te Palët Kontraktuese.

- Neni 14, pika 3 - Të gjitha vendimet merren në mënyrë të pavarur nga cilido organ publik apo çfarëdo shoqërie publike apo private.

- Të pranojë pjesërisht, propozimin e OST sh.a., sa i përket ndryshimit të nenit 15 të rregullores, i cili bëhet:

- Neni 15 - 1. Kundër vendimit të ERE-s, me të cilin konstatohet shkelja e kësaj Rregulloreje dhe aplikimit të masave ndëshkuese, si dhe kundër vendimit me të cilin ndërpritet procedura, për shkak të çështjeve paraprake, pjesëmarrësi i tregut mund të kërkojë rishikimin e këtij vendimi në bazë të legjislacionit në fuqi.

2. Kundër vendimit për aplikimin e gjobës, brenda afateve të parashikuara ligjore, përkatësisht në nenin 16, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe nenin 17, pika 3, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, nga publikimi i vendimit, mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative në Republikën e Shqipërisë.

- Neni 16, pika 4 - Për shkeljet e përcaktuara në paragrafin 3, të këtij neni, ndaj personit fizik dhe juridik do të aplikohen gjoba nga (500 000 lekë) deri në kufirin ligjor të përcaktuar në ligjet e përmendura në pikën 3 të këtij neni.

- Neni 16, pika 8 - Gjoba e vendosur nga Bordi i ERE përbën titull ekzekutiv dhe do të ekzekutohet në përputhje me Kodin e Procedurës Civile.

- Të pranojë propozimet e OST sh.a., sa u përket ndryshimeve të karakterit gjuhësor të rregullores, të pikës 4, të nenit 1, pikave 1 dhe 2, të nenit 6, nenit 10, 11 dhe 17.

- Të mos pranojë propozimet e OST sh.a., sa u përket ndryshimeve të rregullores në pikat 1.3(i), 1.6 dhe 1.11, të nenit 2, pikën 2, të nenit 7 dhe nenit 8.

- Neni 14, pika 1 - Vendimmarrja për fillimin e një procedure për vendosje gjobe, si dhe vendimmarrja për konstatimin dhe vendosjen e gjobës, përfshirë dhe afatet e parashikuara për këto dy vendimmarrje, ERE i merr bazuar në nenin 107, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar, nenin 106, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, ligjin nr. 10 279, datë 20.5.2010, "Për kundërvajtjet administrative", "Rregulloren për procedurat e vendosjes dhe reduktimit të gjobave", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 125, datë 29.7.2016 dhe "Rregulloren mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 95, datë 4.7.2017.

- Neni 14, pika 2 – ERE, në raste të veçanta, si dhe parashikohet në nenet 91 dhe 92, të Kodit të Procedurave Administrative, mund ta zgjasë afatin për marrjen e vendimit me 30 ditë.

- Neni 14, pika 4 - ERE boton në Fletoren Zyrtare, si dhe publikon në faqen zyrtare të internetit vendimet e marra.

- Neni 15, pika 1 - Kundër vendimit të ERE-s, me të cilin konstatohet shkelja e kësaj Rregulloreje dhe aplikimit të masave ndëshkuese, si dhe kundër vendimit me të cilin ndërpritet procedura, për shkak të çështjeve paraprake, pjesëmarrësi i tregut mund të kërkojë rishikimin e këtij vendimi në bazë të legjislacionit në fuqi.

- Neni 15, pika 2 - Kundër vendimit për aplikimin e gjobës, brenda afateve të parashikuara ligjore, përkatësisht në nenin 16, pika 6, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe nenin 17, pika 3, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, nga publikimi i vendimit, mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative në Republikën e Shqipërisë.

- Neni 16, pika 5 – ERE, në përputhje me nenin 107, pikat 2 dhe 3, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", nenin 106, pika 1, germa "ç", të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", nenet 8, 9, 10, 11, 12 dhe 13, të "Rregullores për procedurat e vendosjes dhe reduktimit të gjobave", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 125, datë 29.7.2016 dhe neneve 8, 9, 10, 11, 12 dhe 13, të "Rregullores mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 95, datë 4.7.2017, mund të aplikojë gjobë progresive ose ta reduktojë atë rast pas rasti.

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e "Rregullores për integritetin dhe transparencën e tregut me shumicë të energjisë" (REMIT) (bashkëlidhur me shtojcën A).

2. Drejtoria e Monitorimit të Tregut dhe Inspektimeve të njoftojë palët e interesit për vendimin e bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Për këtë vendim mund të kërkohet rishikim në ERE, brenda 7 ditëve kalendarike, si dhe mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative Tiranë, brenda 30 ditëve kalendarike nga dita e publikimit në Fletoren Zyrtare.

Ky vendim botohet në Fletoren Zyrtare.

KRYETAR
Petrit Ahmeti

RREGULLORE
PËR INTEGRITETIN DHE TRANSPARENCËN E TREGUT TË ENERGJISË ME SHUMICË

Tiranë
Maj, 2021

Përmbajtja

KREU I. DISPOZITA TË PËRGJITHSHME
Neni 1. Qëllimi dhe fushëveprimi
Neni 2. Përkufizimet dhe interpretimet

KREU II. NDALIMI I TREGTIMIT DHE DETYRIMI PËR PUBLIKIM I TË DHËNAVE
Neni 3. Ndalimi i tregtimit nga personat e brendshëm
Neni 4. Detyrimi për të publikuar informacionin e brendshëm
Neni 5. Ndalimi i manipulimit të tregut
KREU III. MONITORIMI DHE REGJISTRIMI I PJESËMARRËSE NË TREG
Neni 6. Monitorimi i tregut
Neni 7. Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut
KREU IV. INFORMATAT KONFIDENCIALE
Neni 8. Mbrojtja e të dhënave
Neni 9. Besueshmëria operacionale
Neni 10. Detyrimet e personave që profesionalisht rregullojnë transaksionet
Neni 11. Bashkëpunimi në nivel të Komunitetit të Energjisë dhe në nivel kombëtar
Neni 12. Sekreti profesional
KREU V. MBIKËQYRJA, HETIMI DHE MASAT ADMINISTRATIVE
Neni 13. Zbatimi i ndalimeve ndaj abuzimit të tregut
Neni 14. Afatet për marrjen e vendimit dhe publikimit të tij
Neni 15. E drejta e ankesës
Neni 16. Masat administrative dhe gjobat
KREU VI. DISPOZITAT PËRFUNDIMTARE
Neni 17. Ndryshimet
Neni 18. Interpretimi
Neni 19. Hyrja në fuqi

RREGULLORE
PËR INTEGRITETIN DHE TRANSPARENCËN E TREGUT TË ENERGJISË ME SHUMICË

KREU I
DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1
Qëllimi dhe fushëveprimi

1. Rregullorja për integritetin dhe transparencën e tregut të energjisë me shumicë transpozon rregulloren REMIT 1227/2011, siç është miratuar dhe përshtatur për Palët Kontraktuese të Komunitetit të Energjisë dhe ka si qëllim të përcaktojë kriteret që ndalojnë praktikat abuzive që mund të ndodhin dhe prekin tregjet e energjisë me shumicë. Në të njëjtën kohë Rregullorja ndihmon në funksionimin e duhur të këtyre tregjeve, duke marrë parasysh karakteristikat e tyre specifike.

2. Rregullorja, po ashtu, parashikon monitorimin e tregjeve të energjisë me shumicë nga Enti Rregullator i Energjisë.

3. Rregullorja zbatohet për tregtimin e produkteve të energjisë me shumicë.

4. Rregullorja nuk cenon aplikimin e legjislacionit të Komunitetit të Energjisë dhe legjislacionit kombëtar lidhur me konkurrencën në tregun e energjisë.

5. ERE, për aq sa është e përshtatshme bashkëpunon me autoritetin e konkurrencës dhe autoritetet e tjera relevante kombëtare, për të siguruar që është marrë një qasje e koordinuar për zbatimin e këtyre rregullave, ku veprimet ndërlidhen për një ose më shumë produkte të energjisë me shumicë, në të cilat zbatohen nenet 3, 4 dhe 5 të kësaj Rregulloreje.

6. ERE do të bashkëpunojë me organet kompetente gjyqësore dhe organet e tjera në çështjet që kanë të bëjnë me sjelljet që ndikojnë në integritetin e tregut me shumicë në territorin e Republikës së Shqipërisë.

Neni 2
Përkufizimet dhe interpretimet

1. Shprehjet e përdorura në këtë Rregullore kanë këto kuptime:

1.1 "Informacion i brendshëm" do të thotë informacioni i një natyre të saktë që nuk është bërë publik, që lidhet direkt ose indirekt me një ose më shumë produkte të energjisë me shumicë dhe që, nëse do të bëhej publik mund të ndikojë në çmimet e atyre produkteve.

1.2 Për qëllimet e këtij përkufizimi, "informacion" do të thotë:

1.2.1 informacioni që kërkohet të bëhet publik në përputhje me ligjin nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar, ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar dhe ligjin nr. 119/2014, "Për të drejtën e informimit", duke përfshirë aktet nënligjore të miratuara në përputhje me këto ligje;

1.2.2 informacioni në lidhje me kapacitetin dhe përdorimin e impianteve për prodhimin, ruajtjen, konsumin ose transmetimin e energjisë elektrike ose të gazit natyror ose lidhur me kapacitetin dhe përdorimin e impianteve të GNL-së (Gaz natyror i lëngshëm), përfshirë mungesën e disponueshmërisë së planifikuar ose të paplanifikuar të këtyre objekteve;

1.2.3 informacioni që kërkohet të zbulohet, në përputhje me parashikimet ligjore të rregullores (EC) nr. 714/2009 dhe (EC) nr. 715/2009 në Komunitetin e Energjisë ose në nivel kombëtar, rregullat e tregut dhe kontratat ose parimet në tregun përkatës me shumicë, të energjisë përderisa ky informacion ka të ngjarë të ketë një efekt mbi çmimet e produkteve të energjisë me shumicë;

1.2.4 informacione të tjera që një pjesëmarrës tregu do të mund të përdorte si pjesë e bazës së vendimit të tij për të hyrë në një transaksion, në lidhje me ose për të lëshuar një urdhër për të tregtuar një produkt të energjisë me shumicë; dhe

1.2.5 informacioni do të konsiderohet të jetë i një natyre të saktë, nëse tregon një sërë rrethanash që ekzistojnë ose mund të pritet të shfaqen në mënyrë të arsyeshme ose një ngjarje që ka ndodhur, ose mund të pritet të ndodh dhe nëse është mjaft i specifikuar për të mundësuar nxjerrjen e një konkluzioni, lidhur me efektin e mundshëm të atyre rrethanave ose ngjarjeve mbi çmimet e produkteve të energjisë me shumicë;

1.3 "Manipulimi i tregut" do të thotë:

1.3.1 hyrja në ndonjë transaksion ose lëshimi i ndonjë urdhri për tregtimin e produkteve me shumicë të energjisë, i cili:

i. jep ose ka të ngjarë të japë sinjale të rreme ose mashtruese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë;

ii. siguron ose përpiqet të sigurojë nga një person ose persona që veprojnë në bashkëpunim, çmimin e një ose disa produkteve me shumicë të energjisë në një nivel artificial, përveç nëse personi i cili ka hyrë në transaksion ose ka lëshuar urdhrin për tregti, ka arsye të ligjshme për ta bërë këtë dhe se ky transaksion ose urdhër për tregti përputhet me praktikat e pranuara të tregut në tregun me shumicë të energjisë në fjalë; ose

iii. përdor ose tenton të përdorë një mjet fiktiv ose ndonjë formë tjetër të mashtrimit ose kontradiktues, e cila jep ose mund të japë sinjale të rreme ose mashtruese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë; ose

1.3.2 shpërndarjen e informacionit përmes medias, duke përfshirë internetin ose çfarëdo mjeti tjetër, i cili jep ose ka të ngjarë të japë sinjale të rreme ose çorientuese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë, duke përfshirë shpërndarjen e lajmeve të rreme ose mashtruese, kur personi që e ka shpërndarë e dinte ose duhet ta kishte ditur, se informacioni ishte i rremë apo mashtrues.

1.4 Kur informacioni shpërndahet për qëllime gazetareske ose qëllime artistike, shpërndarja e informacionit do të vlerësohet, duke marrë parasysh rregullat që udhëheqin lirinë e shtypit dhe lirinë e shprehjes në mediat e tjera, përveç nëse:

1.4.1 personat kanë, drejtpërdrejt ose tërthorazi, avantazh ose fitime nga shpërndarja e informacionit në fjalë; ose

1.4.2 zbulimi ose shpërndarja bëhet me qëllim të çrregullimit të tregut, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë.

1.5 "Përpjekje për të manipuluar tregun" do të thotë:

1.5.1 hyrja në ndonjë transaksion, duke lëshuar ndonjë urdhër për të tregtuar ose për të ndërmarrë ndonjë veprim tjetër, në lidhje me një produkt me shumicë energjie, me qëllimet e mëposhtme:

i. dhënia e sinjaleve false ose mashtruese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve të energjisë me shumicë;

ii. sigurimin e çmimit të një ose disa produkteve me shumicë të energjisë në një nivel artificial, përveç nëse personi që ka hyrë në transaksion ose ka lëshuar urdhrin për tregti, vërteton se arsyet e tij për ta bërë këtë janë të ligjshme dhe se transaksioni ose urdhri për tregtim përputhet për praktikat e pranuara të tregut në tregun e energjisë me shumicë në fjalë; ose

iii. përdorimi i një mjeti (mekanizmi) fiktiv ose ndonjë forme tjetër mashtrimi ose mjeti, që jep apo mund të japë, sinjale false ose mashtruese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë; ose

1.5.2 shpërndarjen e informacionit përmes mediave, duke përfshirë internetin ose çdo mjet tjetër, me qëllim dhënien e sinjaleve false ose mashtruese, në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve me shumicë të energjisë.

1.6 "Produkte të energjisë me shumicë" nënkupton kontratat dhe dokumentet që janë derivat i tyre, pavarësisht se ku dhe si tregtohen:

1.6.1 kontratat për furnizimin me energji elektrike ose gaz natyror, kur dërgesa është në Shqipëri;

1.6.2 kontratat që lidhen me transportin e energjisë elektrike ose gazit natyror në Shqipëri.

1.7 "Kontratat për furnizimin dhe shpërndarjen e energjisë elektrike ose gazit natyror për shfrytëzim nga konsumatorët fundor" nuk janë produkte me shumicë të energjisë. Megjithatë, kontratat për furnizimin dhe shpërndarjen e energjisë elektrike ose të gazit natyror te konsumatorët fundor me një kapacitet konsumi më të madh se pragu i përcaktuar në pikën 1.9, do të trajtohen si produkte energjie me shumicë.

1.8 "Kapaciteti i konsumit" nënkupton konsumin e konsumatorit fundor të energjisë elektrike ose të gazit natyror në shfrytëzim të plotë të kapacitetit të atij konsumatori. Ai përfshin të gjithë konsumin nga ai konsumator si një njësi ekonomike e vetme, për aq sa konsumi bëhet në tregjet me çmime të ndërlidhura me shumicë.

Për qëllime të përkufizimit në pikën 1.8 të këtij neni, konsumi në impiantet individuale nën kontrollin e një njësie ekonomike të vetme që ka një kapacitet konsumi më të vogël se 600 gwh në vit, nuk do të merret parasysh, përderisa këto impiante nuk ushtrojnë ndikim të përbashkët në çmimet e tregut të energjisë me shumicë, për shkak të vendosjes së tyre në tregje të ndryshme përkatëse gjeografike.

1.9 "Sektori i energjisë" nënkupton sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror, në të cilin marrëdhëniet në veprimtaritë e prodhimit, transmetimit, depozitimit, shpërndarjes, furnizimit, si dhe ndërtimin e operimin e infrastrukturës së gazit natyror rregullohen nga ligji nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe ligji nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar.

1.10 "Treg me shumicë i energjisë" nënkupton tregun brenda Shqipërisë në të cilin tregtohen produkte me shumicë të energjisë.

1.11 "Pjesëmarrës i tregut" nënkupton çdo person fizik apo juridik, duke përfshirë operatorët e sistemit të transmetimit dhe të shpërndarjes, të cilët hyjnë në transaksione, duke përfshirë vendosjen e urdhrave për tregti, në një ose më shumë tregje të energjisë me shumicë.

1.12 "Person" nënkupton çdo person fizik ose juridik.

1.13 "Enti Rregullator i Energjisë ose 'ERE"' është autoriteti rregullator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, i cili funksionon në përputhje me ligjin nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike" dhe ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror".

1.14 "Autoritet publik" çdo organ, autoritet ekzekutiv qeveritar, ministri, organ publik, departament, agjenci ose autoritete të tjera të ngjashme që ushtrojnë kompetenca ekzekutive, ligjzbatuese, rregullative, administrative ose gjyqësore në territorin e Shqipërisë;

1.15 "Operator i Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike" 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.

1.16 "Shoqëri mëmë", një shoqëri, e cila në bazë të pjesës së kapitalit të zotëruar në një shoqëri tjetër ose në bazë të një marrëveshjeje me atë shoqëri, ka të drejtë të emërojë të paktën 30 për qind të administratorëve, të anëtarëve të këshillit të administrimit apo të këshillit mbikëqyrës të saj apo kur ajo zotëron të paktën 30 për qind të totalit të votave në asamblenë e përgjithshme, vlerësohet si mëmë e shoqërisë tjetër, si dhe përcaktuar në ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", të ndryshuar.

1.17 "Shoqëri e kontrolluar" shoqëria tjetër, e cila vlerësohet si e kontrolluar nga shoqëria mëmë, si dhe përcaktuar në ligjin nr. 9901, datë 14.4.2008, "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare", të ndryshuar.

1.18 "Operator i Sistemit të Transmetimit të Gazit Natyror" është personi juridik, që kryen veprimtarinë e transmetimit dhe është përgjegjës për operimin, sigurimin e mirëmbajtjes dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të transmetimit në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërlidhjen e tij me sistemet e tjera, si dhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për transportin e gazit.

1.19 "Shpërndarja e gazit natyror" kryhet nga operatorë të sistemit të shpërndarjes, të cilët janë persona juridikë, të licencuar, të cilët kryejnë funksionin e shpërndarjes dhe janë përgjegjës për operimin, mirëmbajtjen dhe, nëse është e nevojshme, zhvillimin e sistemit të shpërndarjes në një zonë të caktuar dhe, ku është e zbatueshme, ndërlidhjen me sisteme të tjera, si edhe për garantimin e mundësive afatgjata të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për shpërndarjen e gazit.

1.20 "Shpërndarja e energjisë elektrike" kryhet nga operatorë të sistemit të shpërndarjes, të cilët janë persona juridikë, të licencuar, përgjegjës për operimin e sigurt, të besueshëm dhe të efektshëm të rrjetit të shpërndarjes, duke siguruar mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të shpërndarjes, të shtrirë në një zonë të caktuar dhe, kur është e aplikueshme, lidhjet e tij me sisteme të tjera për të siguruar aftësi afatgjatë të sistemit për të përmbushur kërkesat e arsyeshme për shpërndarjen e energjisë, në harmoni me mjedisin dhe eficiencën e energjisë.

1.21 "Pozitë dominuese" është ajo fuqi ekonomike e mbajtur nga një ose më shumë ndërmarrje, që u jep atyre mundësinë për të penguar konkurrencën efektive në treg, duke i bërë ato të afta të veprojnë, për sa i takon ofertës ose kërkesës, në mënyrë të pavarur nga pjesëmarrësit e tjerë në treg, si konkurrentët, klientët ose konsumatorët.

1.22 "Infrastrukturë kritike" është tërësia e rrjeteve dhe sistemeve ose pjesë të saj cenimi apo shkatërrimi i të cilave do të kishte impakt serioz në funksionet jetike dhe sociale, shëndetin, sigurinë dhe mirëqenien ekonomike të njerëzve në Republikën e Shqipërisë ose në ndonjë Palë Kontraktuese.

1.23 "Informacion i ndjeshëm i lidhur me mbrojtjen e infrastrukturës kritike" nënkupton faktet/ informacione, në lidhje me një infrastrukturë kritike, të cilat nëse zbulohen mund të përdoren për të planifikuar dhe vepruar me qëllim për të shkaktuar çrregullimin apo shkatërrimin e instalimeve në infrastrukturën kritike.

1.24 "Informata konfidenciale" do të thotë të dhëna, dokumente apo informacione të tjera, komerciale apo teknike, që kanë të bëjnë me dizajnin, rehabilitimin, sigurinë, veprimin, mirëmbajtjen dhe financimin e aktiviteteve të energjisë që nuk janë më në aktivitetin publik dhe që shpallja e tyre mund t'i vërë në rrezik interesat tregtarë të subjektit fizik apo juridik; dhe

1.25 "Palët Kontraktuese" do të thotë Palët Kontraktuese sipas Traktatit të Komunitetit të Energjisë.

KREU II
NDALIMI I TREGTIMIT DHE DETYRIMI PËR PUBLIKIM TË TË DHËNAVE

Neni 3
Ndalimi i tregtimit nga personat e brendshëm

1. Personat që kanë informacion të brendshëm, në lidhje me një produkt të energjisë me shumicë, e kanë të ndaluar, që të:

1.1 përdorin këtë informacion për të përvetësuar ose disponuar, apo të përpiqen për të përvetësuar ose disponuar, për llogari të tyre ose për llogari të një pale të tretë, direkt ose indirekt, produktet e energjisë me shumicë të cilave iu referohet ky informacion;

1.2 zbulojnë këtë informacion te çdo person tjetër, përveç rasteve kur një zbulimi i tillë bëhet në rrjedhën normale të ushtrimit të punës, profesionit ose detyrave të tyre;

1.3 rekomandojnë ose nxisin një person tjetër, në bazë të informacionit të brendshëm, që të blejë ose të sigurojë produktet e energjisë me shumicë me të cilat ai informacion është i lidhur.

2. Ndalimi i përcaktuar në pikën 1 të këtij neni zbatohet për personat e mëposhtëm, që posedojnë informacion të brendshëm, në lidhje me një produkt të energjisë me shumicë:

2.1 anëtarët e organeve administrative, drejtuese ose mbikëqyrëse të një shoqërie;

2.2 personat me zotërime në kapitalin e një shoqërie;

2.3 personat që kanë qasje në informata nëpërmjet ushtrimit të punës, profesionit ose detyrave të tyre;

2.4 personat që kanë fituar informacion të tillë nëpërmjet veprimtarisë kriminale;

2.5 personat që e dinë ose duhet ta dinë, se është informacion i brendshëm.

3. Pikat 1.1 dhe 1.3 të paragrafit 1 të këtij neni nuk zbatohen për operatorët e sistemit të

transmetimit, kur blejnë energji elektrike ose gaz natyror për të siguruar funksionimin e sigurt të sistemit.

4. Ky nen nuk zbatohet, për:

4.1 Transaksionet e kryera në përmbushjen e një detyrimi që ka ardhur për shkak të blerjes ose shitjes së produkteve të energjisë me shumicë, kur ky detyrim vjen si pasojë e një marrëveshjeje të lidhur ose një urdhri për tregtimin, i vendosur përpara se personi në fjalë të binte në dijeni të informacionit të brendshëm.

4.2 Transaksionet e lidhura nga prodhuesit e energjisë elektrike dhe të gazit natyror, operatorët e depozitimit të gazit natyror ose operatorët e importit të GNL-së, qëllimi i vetëm i të cilëve është mbulimi i humbjes së menjëhershme fizike, që rezulton nga ndërprerjet e paplanifikuara, ku mosndërmarrja e një veprimi të tillë do të ndikonte që pjesëmarrësi i tregut të mos jetë në gjendje të përmbushë detyrimet kontraktuale ekzistuese ose kur veprimi i tillë është ndërmarrë në marrëveshje me operatorin e sistemit të transmetimit në fjalë për të siguruar funksionimin e sigurt të sistemit. Në një situatë të tillë, informacioni përkatës, në lidhje me transaksionet duhet të raportohet te ERE. Ky detyrim i raportimit nuk cenon detyrimin e përcaktuar në nenin 4, paragrafi 1.

4.3Pjesëmarrësit e tregut që veprojnë sipas rregullave emergjente kombëtare, ku autoritetet kombëtare kanë ndërhyrë për të siguruar furnizimin me energji elektrike ose gaz natyror dhe mekanizmat e tregut janë pezulluar në një Palë Kontraktuese ose pjesë të tyre. Në këtë rast, autoriteti kompetent për planifikimin emergjent duhet të sigurojë publikimin në përputhje me nenin 4 të kësaj Rregulloreje.

5. Kur personi i cili posedon informacion të brendshëm, në lidhje me një produkt të energjisë me shumicë është një person juridik, ndalimet e parashikuara në pikën 1 të këtij neni do të zbatohen, gjithashtu, për personat fizikë që marrin pjesë në vendimin për të kryer transaksionin për llogari të personit juridik në fjalë.

6. Kur informacioni shpërndahet për qëllime gazetareske ose shprehje artistike, shpërndarja e informacionit do të vlerësohet duke marrë parasysh rregullat që rregullojnë lirinë e shtypit dhe lirinë e shprehjes në media të tjera, përveç nëse:

6.1 këta persona kanë, drejtpërdrejtë ose tërthorazi ndonjë avantazh ose përfitim nga shpërndarja e informacionit në fjalë; ose

6.2 zbulimi ose shpërndarja bëhet me qëllim të çrregullimit të tregut në lidhje me furnizimin, kërkesën ose çmimin e produkteve të energjisë me shumicë.

Neni 4

Detyrimi për të publikuar informacionin e brendshëm

1. Pjesëmarrësit e tregut duhet të publikojnë në mënyrë efektive dhe në kohë informacionin që ata posedojnë, në lidhje me biznesin ose shoqëritë, të cilat pjesëmarrësi në fjalë i tregut, shoqëria e tij mëmë ose shoqëria e kontrolluar, zotërojnë ose kontrollojnë ose për çështjet e tyre operacionale për të cilat pjesëmarrësi në treg ose shoqëria është përgjegjëse, qoftë tërësisht ose pjesërisht. Ky publikim do të përfshijë informacione të rëndësishme për kapacitetin dhe përdorimin e objekteve për prodhim, magazinim, konsum ose transmetim të energjisë elektrike ose të gazit natyror, ose në lidhje me kapacitetin dhe përdorimin e objekteve të GNL-së, duke përfshirë gatishmërinë e planifikuar ose të paplanifikuar të këtyre objekteve.

2. Një pjesëmarrës tregu, përjashtimisht mund të vonojë nën përgjegjësinë e vetë, bërjen publike të informacionit të brendshëm, në mënyrë që të mos paragjykojë interesat e tij të ligjshëm, me kusht që një veprim i tillë të mos mashtrojë publikun dhe me kusht që pjesëmarrësi i tregut të jetë në gjendje të sigurojë konfidencialitetin e atij informacioni dhe të mos marrë vendime, në lidhje me tregtimin e produkteve të energjisë me shumicë bazuar në atë informacion. Në një situatë të tillë, pjesëmarrësi i tregut, pa asnjë vonesë, do të vërë në dispozicion të ERE-s informacionin së bashku me arsyetimin për vonesën e publikimit të tij.

3. Kurdo që një pjesëmarrës tregu ose një person i punësuar, ose që vepron në emër të një pjesëmarrësi të tregut, zbulon informacionin në lidhje me një produkt energjie me shumicë gjatë ushtrimit të zakonshëm të profesionit ose detyrave të tij, siç referohet në pikën 2 të nenit 3(1), pjesëmarrësi i tregut ose personi duhet të bëjë zbulimin e menjëhershëm, të plotë dhe efektiv të atij informacioni te publiku. Në rast të një zbulimi

jo të qëllimshëm, pjesëmarrësi i tregut duhet të sigurojë publikimin e plotë dhe efektiv të informacionit sa më shpejt që të jetë e mundur pas zbulimit jo të qëllimshëm. Ky paragraf nuk do të zbatohet nëse personi që merr informacion ka detyrimin e fshehtësisë, pavarësisht nëse detyrimi i tillë rrjedh nga ligji, rregulloret, statuti i shoqërisë ose ndonjë kontratë.

4. Publikimi i informacionit të brendshëm, duke përfshirë formën e përmbledhur, në përputhje me, ligjin nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar, si dhe ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar ose udhëzimet dhe kodet e rrjetit të miratuara në përputhje me Rregulloren në fuqi, nënkupton publikim të menjëhershëm, të plotë dhe efektiv.

5.Paragrafët 1 dhe 2 nuk cenojnë detyrimet e pjesëmarrësve të tregut sipas ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar, si dhe ligjin nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, përfshirë udhëzimet dhe kodet e rrjetit të miratuara, në përputhje me këto ligje dhe rregulla, veçanërisht në lidhje me kohën dhe mënyrën e publikimit të informacionit.

6. Paragrafët 1 dhe 2 nuk cenojnë të drejtën e pjesëmarrësve të tregut për të vonuar zbulimin e informacionit të ndjeshëm, në lidhje me mbrojtjen e infrastrukturës kritike dhe vlerësimin e nevojës për të përmirësuar mbrojtjen e tyre, nëse është e klasifikuar sipas legjislacionit në fuqi.

7. Me hyrjen në fuqi të kësaj Rregulloreje, pjesëmarrësit e tregut do të plotësojnë formularët respektivë të paraqitur në shtojcën A. ERE do të publikojë në faqen e saj elektronike shtojcën A, e cila duhet të përcaktojë:

7.1 mënyrën, efektivitetin dhe afatin kohor për publikimin e informacionit brenda subjektit të paragrafit 1 të këtij neni;

7.2 rastet që justifikojnë publikimin e vonuar, në përputhje me paragrafin 2 të këtij neni, si dhe afatin kohor për, në këtë rast, rregullat e publikimit të zbatueshme;

7.3kërkesat dhe afatin kohor të zbatueshëm për publikim të njëkohshëm, të plotë dhe efektiv, siç përcaktohet në paragrafin 3 të këtij neni.

Neni 5
Ndalimi i manipulimit të tregut

Ndalohet çdo angazhim ose përpjekje për t'u përfshirë në manipulimin e tregut të energjisë me shumicë.

KREU III
MONITORIMI DHE REGJISTRIMI I PJESËMARRËSVE NË TREG

Neni 6
Monitorimi i tregut

1. ERE do të monitorojë aktivitetin tregtar të produkteve të energjisë me shumicë për të zbuluar dhe parandaluar tregtinë bazuar në informacionin e brendshëm dhe manipulimin e tregut vendor.

2. ERE do të bashkëpunojnë në nivel rajonal nëpërmjet Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë në kryerjen e monitorimit të tregjeve të energjisë me shumicë të referuara në pikën 1 të këtij neni.

3. Për monitorim të tregut të energjisë me shumicë, ERE duhet të bashkëpunojë me Autoritetin e Konkurrencës apo ndonjë organ tjetër për monitorimin e tregut. Në kryerjen e monitorimit të tregut, Autoriteti i Konkurrencës ose organi i monitorimit të tregut do të kenë të njëjtat të drejta dhe detyrime si ERE, në zbatim të pjesës së parë të këtij paragrafi, fjalia e dytë e nenit 4, paragrafi 2, dhe nenit 13. ERE, jo më vonë se data 30 qershor i çdo viti, duhet t'i dërgoj sekretariatit një raport për aktivitetet e vitit paraprak, sipas kësaj Rregulloreje dhe, gjithashtu, ky raport duhet të publikohet në faqen elektronike të ERE-s.

4. Me hyrjen në fuqi të kësaj Rregulloreje, ERE do të bashkëpunojë ose do të hyjë në marrëveshje me autoritetet përkatëse kombëtare për kryerjen dhe përcaktimin e procedurave për ekzekutimin e përgjegjësive që i nënshtrohen këtij neni. Në rast të marrëveshjeve të tilla ato do të publikohen në faqen zyrtare të ERE-s.

Neni 7
Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut

1. Pjesëmarrësit e tregut që hyjnë në transaksione me produkte të energjisë me shumicë

në Shqipëri ose shprehin interesin për të hyrë në transaksione të tilla, përmes procedurave të tregtimit, duhet të regjistrohen pranë ERE-s. Për qëllime të regjistrimit, me hyrjen në fuqi të kësaj Rregulloreje, ERE do të aplikojë formatin e regjistrimit të hartuar nga Bordi i Rregullatorëve të Komunitetit të Energjisë dhe do ta publikojë në faqen zyrtare elektronike.

2. Regjistrimi i pjesëmarrësve të tregut bëhet pa cenuar detyrimet për të qenë në përputhje me rregullat e zbatueshme të tregtimit dhe balancimit.

3. Me hyrjen në fuqi të kësaj Rregulloreje, ERE do të krijojë regjistra të pjesëmarrësve të tregut në nivel kombëtar, të cilët do t'i mbaj të përditësuar. Regjistri duhet t'i japë secilit pjesëmarrës të tregut një numër identifikues unik dhe duhet të përmbajë informacion të mjaftueshëm për të identifikuar pjesëmarrësin e tregut, duke përfshirë detajet përkatëse në lidhje me numrin e TVSH-së (tatimit mbi vlerën e shtuar), vendin e themelimit, personat përgjegjës për vendimet operacionale dhe tregtare dhe kontrolluesin ose përfituesin fundor të aktiviteteve tregtare të pjesëmarrësit të tregut. Regjistri i pjesëmarrësve të tregut do jetë publik.

4. ERE do t'ia prezantojë Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë informatat nga regjistri i vetë kombëtar.

5. Pjesëmarrësit e tregut, të përmendur në paragrafin 1 të këtij neni, do të dorëzojnë formularin e regjistrimit në ERE përpara se të hyjnë në një transaksion me produktet e energjisë me shumicë.

6. Pjesëmarrësit e tregut ,të përmendur në paragrafin 1 të këtij neni, do të komunikojnë menjëherë në ERE çdo ndryshim që ka ndodhur në lidhje me informatat e dhëna në formularin e regjistrimit.

KREU IV
INFORMATAT KONFIDENCIALE

Neni 8
Mbrojtja e të dhënave

Kjo Rregullore nuk do të cenojë detyrimet e ERE-s për të ruajtur konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar, ashtu siç është përcaktuar me ligjin nr. 9887, datë 10.3.2008, "Për mbrojtjen e të dhënave personale".

Neni 9
Besueshmëria operacionale

1. ERE duhet të sigurojë konfidencialitetin, integritetin dhe mbrojtjen e informacionit të marrë në përputhje me nenin 4 dhe nenin 6 të kësaj Rregulloreje. ERE duhet të marrë të gjitha masat e nevojshme për të parandaluar çdo keqpërdorim dhe qasje të paautorizuar në informacionin e mbajtur në sistemin e saj. ERE, Autoriteti i Konkurrencës dhe autoritetet e tjera përkatëse duhet të sigurojnë konfidencialitetin, integritetin dhe mbrojtjen e informacionit që ata marrin në përputhje me nenin 4 dhe nenin 6 të kësaj Rregulloreje, dhe duhet të ndërmarrin hapa për të parandaluar keqpërdorimin e një informacioni të tillë.

2. ERE mund të vendosë të publikojë pjesë të informacionit që posedon, me kusht që informacioni i ndjeshëm tregtar për pjesëmarrësit individualë të tregut ose transaksionet individuale ose vendet e veçanta të tregut të mos zbulohen dhe mos të nxirren përfundime.

3. ERE duhet të vërë në dispozicion bazën e të dhënave tregtare komercialisht jo të ndjeshme për qëllime shkencore, në përputhje me kërkesat e konfidencialitetit.

Neni 10
Detyrimet e personave që profesionalisht rregullojnë transaksionet

1. Çdo person që profesionalisht rregullon transaksionet për produktet e energjisë me shumicë, i cili në mënyrë të arsyeshme dyshon se transaksioni mund të shkelë nenin 3 dhe nenin 5, do të njoftojë ERE-në pa vonesa të mëtejshme.

2. Personat që rregullojnë profesionalisht transaksionet në produktet e energjisë me shumicë, duhet të krijojnë dhe mbajnë rregulla dhe procedura efektive për të identifikuar shkeljet e parashikuara në nenin 3 dhe nenin 5 të kësaj Rregulloreje.

Neni 11
Bashkëpunimi në nivel të Komunitetit të Energjisë dhe në nivel kombëtar

1. ERE do të bashkëpunojë me rregullatorët e energjisë të palëve kontraktuese, në kuadër të

komunitetit të energjisë, duke përfshirë bashkëpunimin në nivel rajonal nëpërmjet Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë, për qëllimet e kryerjes së detyrave të tyre në përputhje me këtë Rregullore.

2. ERE, Autoriteti i Konkurrencës dhe autoritetet tjera kompetente, mund të krijojnë forma të përshtatshme bashkëpunimi në mënyrë që të sigurojnë hetim dhe zbatim efektiv dhe eficiente dhe të kontribuojnë në një qasje koherente dhe të qëndrueshme ndaj hetimit, procedurave gjyqësore dhe zbatimit të kësaj Rregulloreje dhe ligjeve përkatëse financiare dhe të konkurrencës.

3. ERE, pa vonesë do të informojnë Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariatin e Komunitetit të Energjisë në mënyrë sa më specifike, kur ka bazë të arsyeshme për të dyshuar se veprimet në shkelje të kësaj Rregullore janë duke u kryer ose janë kryer brenda vendit ose nga një Palë tjetër Kontraktuese.

4. Kur ERE dyshon se veprimet që kryhen në një Palë Kontraktuese tjetër janë duke ndikuar në tregjet ose çmimet e produkteve të energjisë me shumicë në Shqipëri, atëherë mund të kërkojë nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë dhe Sekretariati i Komunitetit të Energjisë të sigurojnë që kërkesat e rregullores REMIT të zbatohen në atë Palë Kontraktuese.

5. Për të siguruar një qasje të koordinuar dhe të qëndrueshme ndaj abuzimit të tregut të energjisë me shumicë, ERE do të informojë Autoritetin e Konkurrencës, Sekretariatin dhe Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë, kur ka bazë të arsyeshme për të dyshuar se ka veprime që janë duke u kryer ose janë kryer në tregun e energjisë me shumicë, të cilat mund të përbëjnë shkelje të konkurrencës në vend apo te palët kontraktuese.

6. Në kuadër të bashkëpunimit me ECRB, ERE:

6.1 do t'i sigurojë Bordit të Rregullatorit të Komunitetit të Energjisë çdo informacion në lidhje me shkeljet e dyshuara, nëse kërkohet;

6.2 do të fillojë hetim për shkeljen e dyshuar dhe të ndërmarrë veprimet e duhura për të korrigjuar çdo shkelje të gjetur;

6.3 do të koordinojë hetimet rreth shkeljes së mundshme që ka pasur efekt ndërkufitar në përputhje me procedurat e Bordit Rregullator të Komunitetit të Energjisë.

7. Nëse ERE merr një kërkesë për informacion referuar paragrafit 6 të këtij neni ose merr një kërkesë për fillimin e hetimit të një shkeljeje të dyshuar, menjëherë duhet të marrë masat e nevojshme për të adresuar atë kërkesë. Nëse ERE nuk është në gjendje që menjëherë të japë informacionin e kërkuar, atëherë do të njoftojë pa vonesë Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë për arsyet e vonesës.

ERE mund të refuzojë të veprojë në një kërkesë për informacion, kur:

7.1 pranueshmëria mund të ndikojë negativisht në sovranitetin ose sigurinë e vendit;

7.2 procedurat gjyqësore tashmë kanë filluar në lidhje me të njëjtat veprime dhe kundër personave të njëjtë, tek autoritetet përgjegjëse; ose

7.3 një gjykim final është marr në lidhje me këta persona, për të njëjtat veprime në vend.

Në një rast të tillë, ERE njofton Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë, në përputhje me rrethanat, duke dhënë informacion sa më të detajuar për ato procedura ose gjykimin.

8. ERE do të marrë pjesë në një grup hetimor të koordinuar nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë, i thirrur në përputhje me paragrafin 6, duke dhënë të gjithë ndihmën e nevojshme.

Neni 12
Sekreti profesional

1. Çdo informacion konfidencial i pranuar, i shkëmbyer ose i transmetuar në pajtim me këtë Rregullore u nënshtrohet kushteve të sekretit profesional të përcaktuar në këtë nen.

2. Detyrimi i fshehtësisë profesionale zbatohet, për:

2.1. personat që punojnë ose kanë punuar për ERE-në ose në ndonjë autoritetet tjetër, që është ose mund të jetë në posedim, ose që merr një informacion të tillë, në përputhje me këtë Rregullore ose ndonjë proces hetimor;

2.2. auditorët dhe ekspertët e informuar nga ERE dhe autoritetet e tjera kompetente.

3. Informatat konfidenciale të marra nga personat e përmendur në pikën 2 të këtij neni, gjatë kryerjes së detyrave të tyre nuk mund të zbulohen te ndonjë person apo autoritet tjetër, përveçse në formë të përmbledhur në mënyrë që një pjesëmarrës tregu individual ose vendi i tregut nuk mund të identifikohet, përjashtuar rasteve të

parashikuara në legjislacionin penal, dispozitat e tjera të kësaj Rregulloreje ose legjislacionit tjetër relevant të Shqipërisë dhe Komunitetit të Energjisë.

4. Pa paragjykuar rastet e parashikuara nga legjislacioni penal, ERE, organet ose personat të cilët marrin informacion konfidencial në mbështetje me këtë Rregullore, mund ta përdorin atë vetëm në kryerjen e detyrave të tyre dhe për ushtrimin e funksioneve të tyre. Autoritetet, organet ose personat e tjerë mund ta përdorin atë informacion, për qëllimin për të cilin u është ofruar atyre ose në kontekstin e procedurave administrative ose gjyqësore, që lidhen posaçërisht me ushtrimin e këtyre funksioneve.

5. Ky nen nuk do të pengojë ERE-n që të shkëmbejë ose të transmetojë, në përputhje me legjislacionin kombëtar, informacionin konfidencial, me kusht që ai të mos jetë marrë nga një autoritet i një Pale tjetër Kontraktuese ose nga Bordi Rregullator i Komunitetit të Energjisë apo Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë sipas kësaj Rregulloreje.

KREU V
MBIKËQYRJA, HETIMI DHE MASAT ADMINISTRATIVE

Neni 13
Zbatimi i ndalimeve ndaj abuzimit të tregut

1. ERE do të sigurojë që të zbatohen ndalimet e përcaktuara në nenet 3, 5 dhe detyrimi i përcaktuar në nenin 4.

2. ERE, në përputhje me kompetencat e dhëna nga ligji për sektorin e energjisë, si dhe ai për gazin natyror, do të ndërmarrë masa hetimi, në lidhje me ndalimet dhe kërkesat sipas kësaj Rregulloreje, të cilat do të ushtrohen:

2.1 në mënyrë direkte;

2.2 në bashkëpunim me autoritetin e konkurrencës dhe autoritetet e tjera relevante; ose

2.3 me kërkesë të organeve gjyqësore dhe të prokurorisë.

Kur është e përshtatshme, ERE mund të ushtrojë kompetencat e veta hetimore në bashkëpunim me tregjet e organizuara, sistemet e përputhjes së tregtimit *(trade-matching system)* ose persona të tjerë që rregullojnë për shkak të profesionit transaksionet.

3. Veprimet hetuese dhe zbatuese të përcaktuara në paragrafin 1 do të përfshijnë të drejtën:

3.1 për të pasur akses në çdo dokument që gjykohet i rëndësishëm, në çdo formë si dhe të marrë një kopje të tij;

3.2 të kërkojë informacion nga çdo person përkatës, përfshirë ata të cilët, në mënyrë të njëpasnjëshme kanë bërë pjesë në komunikimin e urdhrave ose kryerjen e veprimeve në fjalë, përfshirë këtu edhe eprorët e tyre dhe, nëse është e nevojshme pasja e së drejtës për të thirrur dhe dëgjuar ndonjërin prej këtyre personave apo eprorëve të tyre;

3.3 për të kryer inspektime në vendndodhje;

3.4 për të kërkuar regjistrimet ekzistuese telefonike dhe të komunikimeve elektronike;

3.5 për të kërkuar ndërprerjen e çdo praktike që është në kundërshtim me këtë Rregullore ose aktet e deleguara apo të miratuara të dala në zbatim të saj;

3.6 për të kërkuar nga gjykata ngrirjen ose sekuestrimin e aseteve deri në përfundimin e hetimit;

3.7 për të kërkuar nga gjykata ose ndonjë autoritet kompetent të vendosë ndalimin e përkohshëm të veprimtarisë.

Neni 14
Afatet për marrjen e vendimit dhe publikimi i tij

1. Vendimmarrja për fillimin e një procedure për vendosje gjobe, si dhe vendimmarrja për konstatimin dhe vendosjen e gjobës, përfshirë dhe afatet e parashikuara për këto dy vendimmarrje, ERE i merr bazuar në nenin 107, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", i ndryshuar, nenin 106, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", i ndryshuar, ligjin nr. 10 279, datë 20.5.2010, "Për kundërvajtjet administrative", "Rregulloren për procedurat e vendosjes dhe reduktimit të gjobave", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 125, datë 29.7.2016 dhe "Rregulloren mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 95, datë 4.7.2017.

2. ERE, në raste të veçanta, si dhe parashikuar në nenet 91 dhe 92 të Kodit të Procedurave

Administrative, mund ta zgjasë afatin për marrjen e vendimit me 30 ditë.

3. Të gjitha vendimet merren në mënyrë të pavarur nga cilido organ publik, apo çfarëdo shoqërie publike apo private.

4. ERE boton në Fletoren Zyrtare, si dhe publikon në faqen zyrtare të internetit vendimet e marra.

5. Të dhënat të cilat konsiderohen sekret tregtar do të përjashtohen nga publikimi, sipas paragrafit 4 të këtij neni.

Neni 15
E drejta e ankesës

1. Kundër vendimit të ERE-s, me të cilin konstatohet shkelja e kësaj Rregulloreje dhe aplikimit të masave ndëshkuese, si dhe kundër vendimit me të cilin ndërpritet procedura, për shkak të çështjeve paraprake, pjesëmarrësi i tregut mund të kërkojë rishikimin e këtij vendimi në bazë të legjislacionit në fuqi.

2. Kundër vendimit për aplikimin e gjobës, brenda afateve të parashikuara ligjore përkatësisht në nenin 16, pika 6 të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", të ndryshuar dhe nenin 17, pika 3, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", të ndryshuar, nga publikimi i vendimit, mund të bëhet ankim në Gjykatën Administrative në Republikën e Shqipërisë.

3. Fillimi i procesit gjyqësor administrativ nuk e ndalon ekzekutimin e vendimit.

Neni 16
Masat administrative dhe gjobat

1. ERE do të ndërmarrë masat e mëposhtme administrative për shkeljen e kësaj Rregulloreje:

1.1 të detyrojë personin fizik ose juridik që të ndërpresë kryerjen e aktiviteteve që shkaktojnë shkelje sipas kësaj Rregulloreje;

1.2 të shpallë të pavlefshëm çdo akt ose vendim që përbën shkelje, të anulojë ose të shfuqizojë atë;

1.3 të detyrojë personat fizikë dhe juridikë që të kryejnë të gjitha veprimet e arsyeshme që konsiderohen si të nevojshme për të eliminuar efektet negative, dhe zbatimin e masave;

1.4 të përcaktojë masa të përkohshme në lidhje me shkeljen e supozuar.

2. Pavarësisht masave administrative të përcaktuara në këtë Rregullore, ERE mund të vendosë edhe gjoba për personat fizikë dhe juridik në pajtim me nenin 107, të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike" ashtu dhe nenin 106, të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", si në vijim:

2.1 nuk jep informata të kërkuara sipas kësaj Rregulloreje;

2.2 zbulon informata konfidenciale në mënyrë të papranueshme;

2.3 nuk jep ndihmën e kërkuar dhe nuk pranon të bashkëpunojë me organet kompetente;

2.4 nuk vepron në pajtim me masat e vendosura për të parandaluar keqpërdorimin e pozitës dominuese;

2.5 mban llogari që nuk janë në përputhje me kërkesat e legjislacionit në fuqi;

2.6 vepron në kundërshtim me këtë Rregullore dhe legjislacionin në fuqi.

3. Për shkeljet e përcaktuara në paragrafin 2 të këtij neni, ndaj personit fizik dhe juridik do të aplikohen gjoba nga (500 000 lekë) den në kufirin ligjor të përcaktuar në ligjet e përmendura në pikën 3 të këtij neni.

4. Niveli i gjobës sipas paragrafit 3 të këtij neni, do të varet nga faktorët si në vijim:

4.1 vlera materiale e dëmit të shkaktuar;

4.2 numri i konsumatorëve të prekur;

4.3 përfitimet financiare nga veprimet e paligjshme të ndërmarra; dhe

4.4 ndikimi i shkeljes në funksionin e tregut të energjisë.

5. ERE në përputhje me nenin 107, pika 2 dhe 3 të ligjit nr. 43/2015, "Për sektorin e energjisë elektrike", nenin 106, pika 1, germa "ç", të ligjit nr. 102/2015, "Për sektorin e gazit natyror", nenet 8, 9, 10, 11, 12 dhe 13 të "Rregullores për procedurat e vendosjes dhe reduktimit të gjobave", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 125, datë 29.7.2016 dhe neneve 8, 9, 10, 11, 12 dhe 13 të "Rregullores mbi kushtet dhe procedurat e vendosjes së gjobave dhe masën konkrete për çdo shkelje", miratuar me vendimin e Bordit të ERE-s nr. 95, datë 4.7.2017, mund të aplikojë gjobë progresive ose ta reduktojë atë rast pas rasti.

6. ERE, pas pranimit të përgjigjeve me shkrim nga personat fizikë dhe juridikë do t'i vlerësojë ato dhe do të nxjerrë vendimin në përputhje me konstatimet dhe shkeljet e vërtetuara.

7. Gjoba e vendosur nga Bordi i ERE-s përbën titull ekzekutiv dhe do të ekzekutohet në përputhje me Kodin e Procedurës Civile.

8. Masat administrative dhe gjobat e vendosura nga ana e ERE-s, nuk përjashtojnë përgjegjësinë civile dhe përgjegjësinë penale sipas legjislacionit në fuqi.

9. ERE do t'i bëjë publike masat ose gjobat e vendosura sipas paragrafit 1 për shkelje të kësaj Rregulloreje, përveç rastit nëse një zbulimi i tillë do të shkaktonte dëme joproporcionale për palët e përfshira.

10. Të gjitha gjobat e mbledhura sipas këtij neni derdhen në Buxhetin e Shtetit.

KREU VI
DISPOZITAT PËRFUNDIMTARE

Neni 17
Ndryshimet

1. ERE ka të drejtën që të ndryshojë ose të modifikojë çdo dispozitë të kësaj Rregulloreje.

2. Procedurat për ndryshimin ose modifikimin e kësaj Rregulloreje do të jenë të njëjta si për miratimin e saj.

Neni 18
Interpretimi

Në rast se ka paqartësi për dispozitat e kësaj Rregulloreje, Bordi i ERE-s, do të nxjerrë informacione shpjeguese.

Neni 19
Hyrja në fuqi

Kjo Rregullore hyn në fuqi pas publikimit në Fletoren Zyrtare dhe publikohet në faqen zyrtare elektronike të ERE-s.

SHTOJCA A
FORMAT QË DO TË PLOTËSOHEN SIPAS RREGULLORES REMIT

Forma 1

Kjo formë do të përdoret për paraqitjen e informacionit nga ERE në Bordin Rregullator të Komunitetit të Energjisë (ECRB), në rast të dyshimeve për ndikime abuzive në Palët Kontraktuese bazuar në nenin 4(1) të ECRB, akti procedural 01/2020.

A. Informacion i përgjithshëm

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Pala Kontraktuese	
2	Rregullatori raportues	
3	Personi i cili përfaqëson rregullatorin në lidhje me këtë raportim, detaje të kontaktit (*email*, telefon)	
4	Data e paraqitjes në seksionin e ECRB-së	
5	Adresa e *email*-it të seksionit ECRB për paraqitjen e raportit	[të jepet nga seksioni i ECRB-së]
6	Informacione të tjera (nëse është e nevojshme)	

B. Informacion mbi shkeljen e dyshuar

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Produkti: - Energji elektrike ose gaz në tregun me shumicë	
2	Pala kontraktuese ku dyshohet se ka ndodhur ndikimi abuziv	
3	Kategoria e dyshuar e shkeljes së rregullores REMIT: - Tregtimi - Manipulimi i tregut	
4	Jepni një përmbledhje të shkeljes së dyshuar (përmbledhje e detajuar jepet në pikën C më poshtë)	
5	Data (dhe ora nëse është e aplikueshme), kur ka ndodhur shkelja e dyshuar ose kur ka filluar	
6	Si mësoi rregullatori për këtë shkelje	
7	Pjesëtari i tregut i përfshirë në këtë shkelje të dyshuar	
8	A është kryer, apo po kryhet ndonjë monitorim/hetim administrativ nga rregullatori raportues (në rast se shkelja ka ndodhur në vendin dhe juridiksionin e rregullatorit raportues)	
9	Cila është pikëpamja e rregullatorit raportues mbi ndikimin e përgjithshëm në treg	
10	Cila Palë Kontraktuese mund të ndikohet nga shkelja e dyshuar (ose është ndikuar)	
11	Cili është rekomandimi i rregullatorit raportues për ECRB, në lidhje me shkeljen e dyshuar	
12	A përfshin ky raport ose ndonjë nga shtojcat ndonjë informacion konfidencial (nëse po, ju lutem evidentoni se cilat janë informacionet konfidenciale ose komerciale sensitive) Jepni të dhëna pse ky informacion është konfidencial ose komerciale sensitive.	
13	Jepni listën e shtojcave që i janë bashkëlidhur këtij raporti.	

C. Siguroni një informacion më të detajuar mbi shkeljen e supozuar

[...]
[Nëse është e nevojshme përfshini shtojca, tabela *Excel* etj. Për të dokumentuar rastin.]

Forma 2

Raportimi i shkeljeve potenciale të rregullores REMIT në ERE dhe/ose ECRB bazuar në nenin 7 të aktit procedural 01/2020.

Çdo person fizik ose juridik, duke përdorur këtë formë mund të raportojë për sjellje të dyshimta në tregun me shumicë të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe për çdo shkelje të rregullores REMIT në ERE dhe/ose ECRB.

A, Informacion i përgjithshëm

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Pala raportuese: - pjesëtar tregu; - autoritet tjetër kompetent; - tjetër.	[emri i personit/firma/pozicioni që ka dhe adresa]
2	Personi i cili përfaqëson palën raportuese, në lidhje me këtë raportim, detaje të kontaktit (*email*, telefon)	
3	Adresa *email* e ERE-s për dërgimin e raportit	[Do të publikohet nga ECRB-ja, si dhe nga ERE në faqen zyrtare web]
4	Adresa e *email*-it e njësisë të ECRB për dërgimin e raportit	[Do të sigurohet nga ECRB nëse pala raportuese do ta dërgojë raportin në ECRB
5	Data e paraqitjes	
6	Informacione të tjera (nëse është e nevojshme)	

B. Informacion mbi shkeljen e dyshuar

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Produkti: - Energji elektrike ose gaz në tregun me shumicë	
2	Pala kontraktuese ku dyshohet se ka ndodhur shkelja e dyshuar	
3	Kategoria e shkeljes së dyshuar të REMIT: - tregtim; - nxjerrje e informacioneve të brendshme; - manipulim i tregut; - detyrim për regjistrim; - tjetër.	
4	Jepni një përmbledhje të shkeljes së dyshuar (përmbledhje e detajuar jepet në pikën C me poshtë)	
5	Data (dhe ora nëse është e aplikueshme), kur ka ndodhur shkelja e dyshuar ose kur ka filluar	
6	Si mori dijeni pala raportuese për këtë shkelje të supozuar	
7	Pjesëtari i tregut i përfshirë në këtë shkelje të dyshuar	
8	A jeni në dijeni të ndonjë monitorimi/hetimi administrative nga ERE, në lidhje me këtë shkelje	
9	Cila është pikëpamja e palës raportuese mbi ndikimin e përgjithshëm në treg (informacion i detajuar jepet në pikën C më poshtë)	
10	Cila Palë Kontraktuese tjetër mund të ndikohet nga shkelja e dyshuar (ose është ndikuar)	
11	A përfshin ky raport ose ndonjë nga shtojcat ndonjë informacion konfidencial (nëse po ju lutem evidentoni se cilat janë informacionet konfidenciale ose komerciale sensitive) Jepni të dhëna pse ky informacion është konfidencial ose komerciale sensitive	
13	Jepni listën e shtojcave që janë bashkëlidhur këtij raporti	

C. Siguroni një informacion më të detajuar mbi shkeljen e supozuar

[…]
[Nëse është e nevojshme përfshini shtojca, tabela *Excel* etj. Për të dokumentuar rastin.]

Forma 3

Raportimi në ERE lidhur me publikimin e vonuar të informacionit të brendshëm bazuar në nenin 8 të aktit procedural 01/2020, të ECRB-së.

Bazuar në rregulloren REMIT një pjesëtar tregu mundet që nën përgjegjësinë e tij të vonojë bërjen publike të informacioneve të brendshme pa paragjykuar interesin e tij legjitim, publikimi i këtij informacioni nuk duhet të keqorientojë publikun, si dhe të sigurojë që pjesëtari i tregut është në gjendje të sigurojë konfidencialitetin e këtij informacioni, si dhe të mos marrë vendime që lidhen me tregtimin e shumicës të produkteve të energjisë bazuar në këtë informacion. Në situata të tilla pjesëtari i tregut pa vonesë duhet të paraqesë një informacion me justifikimin për vonesën e bërjes publike të informacionit në ERE.

Kjo formë do të përdoret nga pjesëtari i tregut për të paraqitur këtë informacion në ERE.

A. Informacion i përgjithshëm

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Emri dhe adresa e pjesëtarit të tregut raportues	
2	Personi i cili përfaqëson palën raportuese në lidhje me këtë raportim, detaje të kontaktit (*email*, telefon)	
3	Tipi i pjesëtarit të tregut: - Prodhues i energjisë elektrike ose gazit - Operator i infrastrukturës së energjisë elektrike ose gazit - Tjetër (jepni një përshkrim)	
4	Adresa e *email* e ERE për të paraqitur raportin	[Do të sigurohet nga ERE)
5	Data e paraqitjes	
6	Informacione të tjera (nëse është e nevojshme)	

B. Informacioni lidhur me informacionin e brendshëm sipas kësaj forme

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Emri i subjektit	
2	Fuqia e instaluar e këtij subjekti	
3	Kapaciteti i padisponueshëm	
4	Data, përfshirë orët e ndërprerjes së paplanifikuar (nga ne)	
5	Koha e pritshme për t'u bërë publike	
6	Adresa/linku ku do të bëhet publik informacioni	
7	Detaje të tjera	

C. Justifikimi mbi vonesën e publikimit

[…]

Informacion shtesë mund të kërkohet nga ERE.

Forma 4

Regjistrimi në ERE

Kjo formë do të përdoret me qëllim regjistrimin e pjesëtareve të tregut dhe nuk ka qëllime publikimi, bazuar në nenin 9(2) të aktit procedural 01/2020 të ECRB

Nr.	Emërtimi	Informacioni që do të sigurohet
1	Autoriteti regjistrues	
2	Shteti	
3	**Forma e përdoruesit**	**Të plotësohet nga pjesëmarrësi i tregut**
4	Data e paraqitjes	
5	**Të dhëna për regjistrimin e kompanisë**	
6	Emri ligjor i kompanisë	
7	Forma ligjore	
8	Adresa e kompanisë (zyrat qendrore)	
9	Qyteti ku ndodhet kompania	
10	ZIP Code	
11	Shteti	
12	Kodi EIC i kompanisë	
13	Kodi BIC i kompanisë	
14	Kodi LEI i kompanisë	
15	NIPT i kompanisë	
16	Website	
17	A jeni punonjës i kompanisë	
18	**Të dhëna mbi pronësinë e kompanisë**	
19	Emri i drejtorit	
20	Mbiemri i drejtorit	
21	*Email* i drejtorit	
22	Kontrollori final	
23	**Hapja e informacionit të brendshëm**	
24	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 1	
25	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 2 (nëse ka)	
26	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 3 (nëse ka)	
27	**Personi i kontaktit për çështjet e regjistrimit**	
28	Emri i personit të kontaktit për çështjet e regjistrimit	
29	Mbiemri i personit të kontaktit për çështjet e regjistrimit	
30	*Email* i personit të kontaktit për çështjet e regjistrimit	
31	Telefoni i personit të kontaktit për çështjet e regjistrimit	
32	**Personi i kontaktit për çështjet ligjore**	
33	Emri i personit të kontaktit për çështjet ligjore	
34	Mbiemri i personit të kontaktit për çështjet ligjore	
35	*Email* i personit të kontaktit për çështjet ligjore	
36	Telefoni i personit të kontaktit për çështjet ligjore	
37	**Personi i kontaktit për çështjet komerciale**	

38	Emri i personit të kontaktit për çështjet komerciale	
39	Mbiemri i personit të kontaktit për çështjet komerciale	
40	*Email* i personit të kontaktit për çështjet komerciale	
41	Telefoni i personit të kontaktit për çështjet komerciale	
42	**Personi i kontaktit për çështje të tjera**	
43	Emri i personit të kontaktit për çështjet të tjera	
44	Mbiemri i personit të kontaktit për çështje të tjera	
45	*Email* i personit të kontaktit për çështje të tjera	
46	Telefoni i personit të kontaktit për çështje të tjera	

Forma 5

Kjo formë përdoret me qëllim krijimin e një regjistri kombëtar të pjesëmarrësve të tregut, i cili publikohet.

Nr.	**Emërtimi**	**Informacioni që do të sigurohet**
1	Autoriteti regjistrues	
2	Shteti	
3	**Forma e përdoruesit**	**Të plotësohet nga pjesëmarrësi i tregut**
4	Data e paraqitjes	
5	**Të dhëna për regjistrimin e kompanisë**	
6	Emri ligjor i kompanisë	
7	Forma ligjore	
8	Adresa e kompanisë (zyrat qendrore)	
9	Qyteti ku ndodhet kompania	
10	ZIP Code	
11	Shteti	
12	Kodi EIC i kompanisë	
13	Kodi BIC i kompanisë	
14	Kodi LEI i kompanisë	
15	NIPT i kompanisë	
16	*Website*	
17	A jeni punonjës i kompanisë	
18	**Hapja e informacionit të brendshëm**	
19	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 1	
20	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 2 (nëse ka)	
21	*Webpage* ku janë publikuar informacionet e brendshme: 3 (nëse ka)	

KËRKESË
Nr. 82/4, datë 31.5.2021

PËR SHPRONËSIM PUBLIK

Agjencia Shtetërore për Shpronësimet shpall kërkesën për shpronësim, për disa ndryshime dhe shtesa në vendimin nr. 843, datë 28.10.2020, të Këshillit të Ministrave, "Për shpronësimin për interes publik të pronarëve të pasurive të paluajtshme, pronë private, që preken nga ndërtimi i segmentit rrugor 'Rruga lidhëse e Apolonisë"'.

Subjekti kërkues i këtij projekti është Autoriteti Rrugor Shqiptar.

Me anë të këtij publikimi kërkojmë të vëmë në dijeni personat e prekur nga ky shpronësim për interes publik për pasuritë e paluajtshme, pronë private, të cilat do të kompensohen sipas vlerësimit paraprak të llogaritur, bazuar në VKM-në nr. 89, datë 3.2.2016, "Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë".

Personat që preken nga ky projekt të cilët kanë emrin në tabelën e publikuar dhe personat të cilët preken por nuk figurojnë në këto lista, jo më vonë se 15 (pesëmbëdhjetë) ditë nga publikimi në Fletoren Zyrtare, kanë të drejtë të paraqesin pretendimet e tyre, të shoqëruara me dokumentacionin përkatës, si edhe të shprehen nëse janë dakord me të dhënat e publikuara për përfundimin e procedurave të shpronësimit, në ARRSH, si dhe në Agjencinë Shtetërore për Shpronësimet.

Vlera totale paraprake e shpronësimit është 468,328 (katërqind e gjashtëdhjetë e tetë e treqind e njëzet e tetë) lekë.

DREJTOR I PËRGJITHSHËM
KRYETAR I KOMISIONIT TË
POSAÇËM TË SHPRONËSIMEVE
Erlis Hereni

LISTA PARAPRAKE E PRONARIT, PRONË PRIVATE, QË PREKET NGA DISA NDRYSHIME DHE SHTESA NË VENDIMIN NR. 843, DATË 28.10.2020, TË KËSHILLIT TË MINISTRAVE, "PËR SHPRONËSIMIN PËR INTERES PUBLIK TË PRONARËVE TË PASURIVE TË PALUAJTSHME, PRONË PRIVATE, QË PREKEN NGA NDËRTIMI I SEGMENTIT RRUGOR 'RRUGA LIDHËSE E APOLONISË'"

Në VKM-në nr. 843, datë 28.10.2020										Për disa ndryshime dhe shtesa në VKM 843, datë e 28.10.2020									
Nr. rendor sipas VKM-së	**Emër Atësi Mbiemër**	**ZK**	**Nr. i pasurisë**	**Lloji i pasurisë**	**Sip. totale /m²**	**Sip. e shpronësuar/m²**	**Çmimi në lekë/m²**	**Vlera totale për shpronësim**	**Shënime**	**Nr. rendor sipas VKM-së**	**Emër Atësi Mbiemër**	**ZK**	**Nr. i pasurisë**	**Lloji i pasurisë**	**Sip. totale /m²**	**Sip. e shpronësuar/m²**	**Çmimi në lekë/m²**	**Vlera totale për shpronësim**	**Shënime**
15	Vasil Lili Cuni	3015	100/1	Are	4,929	216	269	**58,105**	Konfirmuar nga ASHK	**15**	Vasil Lili Çuni	3015	100/24	Are	5088	1957	269	**526,433**	Konfirmuar nga ASHK-ja
	Vlera totale				**4,929.0**	**1,957**		**58,105**			**Vlera totale**				**5,088.0**	**1,957**		**526,433**	
Vlera shtesë në lekë që kërkohet për shpronësim 468,328 lekë																			

Shënime. 1. *Për tokën "arë", çmimi i llogaritur është marrë nga vendimi nr. 89, datë 3.2.2016, i Këshillit të Ministrave, "Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë".*

KËRKESË
Nr. 108/4, datë 31.5.2021

PËR SHPRONËSIM PUBLIK

Agjencia Shtetërore për Shpronësim shpall kërkesën "Për shpronësim për interes publik të pronarëve të pasurive, pronë private, që preken nga projekti 'Rikualifikimi i sheshit të Kronit të Bogës"'.

Subjekti kërkues i këtij projekti është Bashkia Malësi e Madhe.

Me anë të këtij publikimi kërkojmë të vëmë në dijeni personat e prekur nga ky shpronësim për interes publik për pasuritë e paluajtshme, pronë private, të cilat do të kompensohen sipas vlerësimit paraprak të llogaritur, bazuar në VKM-në nr. 89, datë 3.2.2016, "Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë".

Personat që preken nga ky projekt të cilët kanë emrin në tabelën e publikuar dhe personat të cilët preken por nuk figurojnë në këto lista, jo më vonë se 15 (pesëmbëdhjetë) ditë nga publikimi në Fletoren Zyrtare, kanë të drejtë të paraqesin pretendimet e tyre, të shoqëruara me dokumentacionin përkatës, si edhe të shprehen nëse janë dakord me të dhënat e publikuara për përfundimin e procedurave të shpronësimit, në Bashkinë Malësi e Madhe, si dhe në Agjencinë Shtetërore për Shpronësim.

Vlera totale paraprake e shpronësimit është 185,474 (njëqind e tetëdhjetë e pesë mijë e katërqind e shtatëdhjetë e katër) lekë.

DREJTOR I PËRGJITHSHËM
KRYETAR I KOMISIONIT TË POSAÇËM
TË SHPRONËSIMEVE
Erlis Hereni

LISTA PARAPRAKE E PRONARËVE, PRONË PRIVATE, QË SHPRONËSOHEN NGA NDËRTIMI I PROJEKTIT "RIKUALIFIKIMI I SHESHIT TË KRONIT TË BOGËS"

Nr.	Emër Atësi Mbiemër	ZK	Nr. i pasurisë	Lloji i pasurisë	Sip. totale /m²	Sip. e shpronësuar/m²	Çmimi në lekë/m²	Vlera totale për shpronësim	Shënime
1	Shtet	1237	162/23	arë		84.39	208	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
2	Shtet	1237	160/6	truall		80.45	231	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
3	Shtet	1237	160/4	truall		18.25	231	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
4	Shtet	1237	160/10	arë		25	208	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
5	Shtet	1237	136/1	truall		72.5	231	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
6	Shtet	1237	136/2	arë		52.8	208	0	Konfirmuar nga ASHK-ja
7	Zefjan Mark Ulaj	1237	160/5	arë		387.7	208	80,642	Konfirmuar nga ASHK-ja
8	Nikolin Tom Ulaj	1237	160/7	arë		504	208	104,832	Konfirmuar nga ASHK-ja
	Vlera totale					**1,225**		**185,474**	

Shënime.
1. Për tokën "arë", çmimi i llogaritur është marrë nga vendimi nr. 89, datë 3.2.2016, i Këshillit të Ministrave, "Për miratimin e hartës së vlerës së tokës në Republikën e Shqipërisë".

FLETORJA ZYRTARE E REPUBLIKËS SË SHQIPËRISË
Vulosur elektronikisht nga Qendra e Botimeve Zyrtare
Viti: 2021 - Numri: 85
Datë: 2021/06/03 12:31:21
9c990cab-0c92-48e5-a69a-8320efdd8e63

Shënim: Ky dokument është gjeneruar dhe vulosur me anë të një procedure automatike nga një sistem elektronik (Qendra e Botimeve Zyrtare)

Formati 61x86/8

Shtypshkronja e Qendrës së Botimeve Zyrtare
Tiranë, 2021

Adresa: Rr. "Nikolla Jorga", Tiranë
Tel./fax: +355 4 24 27 004 Tel.: +355 4 24 27 006

Çmimi 192 lekë