

VENDIM
Nr. 284, datë 18.12.2024

**MBI MIRATIMIN E METODOLOGJISË SË PËRCAKTIMIT TË DETYRIMIT PËR
ENERGJINË E RINOVUESHME**

Në mbështetje të neneve 16, 18, pika 1, germa “a” dhe “dh”; si dhe nenit 19, germa “b”, të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar; nenit 3, pika 8, dhe nenit 16, të ligjit nr. 24/2023, “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”; 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 3.9.2016; Bordi i ERE-s, në mbledhjen e tij të datës 18.12.2024, pasi shqyrtoi relacionin me nr. 2574 prot., datë 17.12.2024 të përgatitur nga Drejtoria e Zhvillimit të Politikave dhe Mbikëqyrjes së Burimeve të Rinovueshme “Mbi miratimin e Metodologjisë së përcaktimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme”,

konstatoi se:

- Bordi i ERE-s, me vendimin nr. 377, datë 26.12.2023, ka vendosur fillimin e procedurës për miratimin e Metodologjisë mbi përcaktimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme.

- ERE ka njoftuar të gjithë palët e interesit për të shprehur opinionet e tyre në lidhje me këtë draft – metodologji, si dhe ka publikuar dokumentin në faqen zyrtare të internetit të ERE-s, në seksionin “Konsultime”.

- Palët e interesit të cilët kanë paraqitur komentet e tyre janë: Shoqata Shqiptare e Energjisë së Rinovueshme (AREA) me shkresën nr. l810/206 prot., datë 23.2.2024; Shoqata Shqiptare e Furnizuesve të Energjisë Elektrike (AAES) me shkresën nr. l502 prot, datë 15.2.2024 dhe shoqëria “Furnizuesi i Tregut të Lirë” (FTL) sh.a., me shkresën nr. 384/1 prot., datë 26.3.2024. Drafti i metodologjisë është diskutuar edhe me konsulentët, të cilët kanë ofruar asistencën e tyre, me qëllim adresimin e komenteve të arsyetuara të palëve të interesit.

- Në vijim, në zbatim të urdhrit të kryetarit të ERE-s, më datë 17.10.2024 u zhvillua një seancë dëgjimore me pjesëmarrjen e përfaqësuesve të ERE-s, FTL sh.a., AREA dhe OSHEE Group, ku u diskutuan dhe u adresuan komentet e paraqitura nga palët e interesit.

- Komentet e palëve të interesit janë fokusuar në afatin për paraqitjen e të dhënave, parapagimin nga furnizuesit, kalimin e marrëveshjeve të blerjes së energjisë tek OER-ja pas konsolidimit të tij, përgjegjësinë balancuese, rikuperimin e pagesave nga furnizuesit e tjerë dhe hyrjen në fuqi të metodologjisë me miratimin e vendimit të Këshillit të Ministrave për detyrat dhe përgjegjësitë e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme.

- Në lidhje me komentet e paraqitura nga palët e interesit, sqarojmë se ERE ka marrë parasysh pjesërisht komentet mbi afatin për paraqitjen e të dhënave dhe parapagimin nga furnizuesit, duke shtyrë afatin e dorëzimit të të dhënave nga furnizuesit dhe prodhuesit të OER-së, si dhe nga OER-ja tek ERE.

- Në lidhje me parapagimin, duke iu referuar përcaktimeve të nenit 16, pika 12, të ligjit nr. 24/2023, ERE ka parashikuar që për tre muajt e parë OER-ja të ketë të drejtën e parapagimit, ndërsa në çdo rast tjetër duhet t’i drejtohet ERE-s me një kërkesë. Gjithashtu, në metodologji është përfshirë koncepti i garancive bankare. Sa i përket rikuperimit të pagesave nga furnizuesit e tjerë, kjo dispozitë bazohet në përcaktimet e pikës 10, të nenit 16, të ligjit nr. 24/2023, “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”.

- Komentet mbi përgjegjësinë balancuese nuk janë reflektuar në metodologji, pasi nuk lidhen me këtë dokument. Sa i përket hyrjes në fuqi të metodologjisë, Këshilli i Ministrave, me vendimin nr. 696, datë 13.11.2024, ka përcaktuar detyrat dhe përgjegjësitë e “Operatorit të Energjisë së Rinovueshme” sh.a., si dhe nga ana e ERE-s është parashikuar një dispozitë kalimtare në nenin 10 të metodologjisë, e cila përcakton se për miratimin e detyrimit të energjisë së rinovueshme për vitin 2025, OER-ja, apo çdo entitet i cili kryen detyrat e tij, do të mund të paraqesë një kërkesë në ERE jo më vonë se data 31 mars 2025, pavarësisht afatit të përcaktuar në nenin 7 të metodologjisë.

- Metodologjia është e strukturuar si vijon:

i. **pjesa e parë:** “Dispozita të përgjithshme” – përmban qëllimin e metodologjisë, bazën ligjore dhe përkufizimet;

ii. **pjesa e dytë:** “Roli dhe përgjegjësitë e palëve” – përfshin nenet 5, 6 dhe 7, ku përcaktohen roli dhe përgjegjësitë e OER-së, furnizuesve të energjisë elektrike dhe parashikimi vjetor i energjisë së prodhuar nga prodhuesit me përparësi;

iii. **pjesa e tretë** e metodologjisë: “Llogaritja e detyrimit të energjisë së rinovueshme”, përfshin metodën e llogaritjes së këtij detyrimi, duke përfshirë mbështetjen për Kpd dhe FiT, kostot e balancimit, kapitalin e punës, kostot operative dhe mirëmbajtjes, faktorin e korigjimit dhe përcaktimin e grupeve të konsumatorëve fundorë;

iv. **pjesa e katërt** e metodologjisë përcakton faturimin, pagesën dhe rregullimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme, si dhe mbështetjen për prodhuesit me përparësi. Detyrimi i energjisë së rinovueshme do të shënohet si zë i veçantë në faturën e konsumatorit, ndërsa prodhuesit me përparësi do të lëshojnë fatura ndaj OER-së, dhe pagesat do të kryhen sipas kushteve të përcaktuara. Furnizuesit janë të detyruar të paguajnë pjesën e tyre të detyrimit tek OER-ja sipas kontratës. ERE llogarit diferencat ndërmjet vlerave të parashikuara dhe të realizuara, duke rregulluar të ardhurat e tepërta ose mungesat në detyrimin e vitit pasardhës;

v. **pjesa e pestë** dhe e fundit e metodologjisë përfshin dispozitat kalimtare, rishikimin e jashtëzakonshëm të detyrimit për energjinë e rinovueshme, zgjidhjen e mosmarrëveshjeve, rishikimin dhe ndryshimin e metodologjisë, si dhe hyrjen në fuqi të saj. Dispozitat kalimtare parashikojnë se për detyrimin e energjisë së rinovueshme për vitin 2025, OER-ja, ose entiteti përkatës, mund të paraqesë kërkesë në ERE, në rast të plotësimit të kushtit të përcaktuar në nenin 4.2, jo më vonë se data 31 mars 2025, pavarësisht afatit të përcaktuar në nenin 7. Ndryshimi i metodologjisë do të bëhet me vendim të Bordit të ERE-s, në përputhje me rregulloren për funksionimin e saj, ndërsa hyrja në fuqi do të realizohet pas botimit në Fletoren Zyrtare të Republikës së Shqipërisë.

- Në metodologji përcaktohet se OER-ja do të veprojë si blerës i energjisë elektrike për prodhuesit me përparësi të mbështetur përmes kontratave dhe tarifave nxitëse, duke mbajtur përgjegjësi kontraktore për mbulimin e pagesave. OER-ja do të lëvrojë energjinë në tregun e organizuar, në tregun bilateral ose në tregun balancues, sipas kushteve të tregut. Gjithashtu, do të jetë përgjegjëse për faturimin dhe mbledhjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme nga furnizuesit, si dhe për mbledhjen dhe raportimin e të dhënave në ERE për llogaritjen e këtij detyrimi. Kostot e tij do të mbulohen përmes fondit të detyrimit të energjisë së rinovueshme. OER-ja do të kërkojë garanci bankare nga furnizuesit e energjisë 15 ditë para fillimit të vitit kalendarik, sipas formës dhe mënyrës së përcaktuar prej tij.

- Në zbatim të nenit 5 të metodologjisë, përgjegjësitë e furnizuesve të energjisë elektrike janë: *paraqitja e parashikimit vjetor të vëllimit të energjisë që do të furnizohet tek OER-ja brenda afateve të përcaktuara, faturimi dhe mbledhja e detyrimit të energjisë së rinovueshme nga konsumatorët fundorë, si dhe aplikimi i vlerës së këtij detyrimi në lekë/kWh, bazuar në sasinë e energjisë së konsumuar nga grupi balancues i furnizuesit.* Në nenin 6 janë parashikuar procedurat dhe afatet lidhur me *parashikimin vjetor të energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit me përparësi, të cilët përfitojnë nga njëra prej skemave të mbështetjes.*

- Metodologjia përcakton se detyrimi i energjisë së rinovueshme në lekë/kWh llogaritet duke marrë në konsideratë faktorët kryesorë: *mbështetjen për Kontratat për Diferencë (KpD), mbështetjen për tarifën nxitëse (FiT), kostot e balancimit, kapitalin e punës dhe kostot e likuiditetit, shpenzimet operative dhe të mirëmbajtjes, faktorin e korigjimit për diferencat e vitit të kaluar, si dhe përcaktimin e grupeve të konsumatorëve fundorë bazuar në konsumin total të energjisë elektrike për periudhën përkatëse.*

Për gjithë sa më sipër, Bordi i ERE-s

VENDOSI:

1. Miratimin e “Metodologjisë së përcaktimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme” (bashkëlidhur).

2. Drejtoria e Zhvillimit të Politikave dhe Mbikëqyrjes së Burimeve të Rinovueshme të njoftojë palët e interesit për vendimin e Bordit të ERE-s.

Ky vendim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

Çdo palë e përfshirë në këtë procedurë mund t'i kërkojë ERE-s, brenda 7 ditëve kalendarike nga data e marrjes së vendimit, rishikimin e vendimit të Bordit në rast se ka siguruar prova të reja që mund ta çojnë Bordin në marrjen e një vendimi të ndryshëm nga i mëparshmi apo për gabime materiale të konstatuara. Për këtë vendim 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

METODOLOGJIA E PËRCAKTIMIT TË DETYRIMIT PËR ENERGJINË E RINOVUESHME

PJESA I DISPOZITA TË PËRGJITHSHME

Neni 1 Qëllimi

Kjo metodologji përcakton përllogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme për t'u paguar nga konsumatorët fundorë të energjisë elektrike, mbështetur në përcaktimet e ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*.

Neni 2 Baza ligjore

Kjo metodologji hartohet në mbështetje të neneve 16 dhe 30 të ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”* dhe nenit 19, gërma “b” e ligjit nr. 43/2015 *“Për sektorin e energjisë elektrike”*, i ndryshuar.

Neni 3 Përkufizime

1. Në këtë metodologji termat e mëposhtëm kanë këtë kuptim:

- **“Enti Rregullator i Energjisë”** ose **“ERE”** është autoriteti rregullator i sektorit të energjisë elektrike dhe gazit natyror në Shqipëri.
- **Detyrimi për energjinë e rinovueshme** është një tarifë fikse që aplikohet për klientët fundorë për të mbuluar kostot e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme në përputhje me sasinë përkatëse të energjisë elektrike të konsumuar nga secili klient fundor, e llogaritur në përputhje me parimet e përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”* dhe këtë metodologji.
- **“Operatori i Energjisë së Rinovueshme”** ose **“OER”** është pala kontraktuese e prodhuesve me përparësi të kualifikuar për mbështetje në përputhje me ligjin nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, nëpërmjet kontratës për mbështetje, ose i mbështetur përmes sistemit të tarifave nxitëse përmes marrëveshjeve për blerjen e energjisë.
- **“Kontratë për diferencë” (KpD)** është një kontratë për mbështetje, e rregulluar financiarisht, ku Operatori i Energjisë së Rinovueshme i paguan prodhuesit me përparësi diferencën midis çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës kur çmimi i referencës është më i ulët se çmimi i garantuar dhe prodhuesi me përparësi i paguan diferencën Operatorit të Energjisë së Rinovueshme kur çmimi i referencës është më i lartë se çmimi i garantuar.

- **“Kontratë për mbështetje”** është kontratë përmes së cilës prodhuesit me përparësi i jepet mbështetje sipas ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*.
 - **“Kontratë për prim”** është një kontratë për mbështetje ku paguhet një prim fiks (që mund të jetë pozitiv ose negativ në varësi të rezultatit të procesit konkurrues) ose një prim rrëshqitës (si diferencë midis çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës) nga Operatori i Energjisë së Rinovueshme për prodhuesit me përparësi mbi çmimin e tregut.
 - **“Çmim i Garantuar”** është çmimi fitues i arritur në një proces konkurrues me të cilin prodhuesi me përparësi do të shesë energjinë elektrike sipas skemës së mbështetjes ose diferenca e të cilit me çmimin referencë do të mbulohet financiarisht.
- “Çmimi i referencës”** është çmimi i vendosur në lidhje me tregun shqiptar të ditës në avancë që operohet nga Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sipas përcaktimeve të skemës së mbështetjes. Llogaritja e çmimit të referencës dhe rregullat për trajtimin e çmimeve negative do të përcaktohen në dokumentet për çdo proces konkurrues dhe në kontratat e mbështetjes sipas ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*. Në rast se çmimi i referencës është negativ, ai do të konsiderohet zero për qëllimin e rregullimit të KpD-së.
- **“Konvertimi KpD”** është konvertimi i një MBE në një KpD në përputhje me nenin 30 pika 5, të ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*.
 - **“Marrëveshja e blerjes së energjisë (MBE)”** është një marrëveshje për mbështetje, ku OER garanton blerjen fizike të detyrueshme të energjisë elektrike të gjeneruar nga prodhuesit për një çmim fiks.
 - **Furnizues** është një shoqëri e licencuar për kryerjen e veprimtarisë së furnizimit.
 - **“Klient fundor”** është një klient që blen energji elektrike vetëm për përdorim vetjak.
 - **“Ligji për BRE-të”** nënkupton ligjin nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*.
 - **“Prodhues me përparësi”** është çdo prodhues i energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të energjisë që përfiton nga një skemë mbështetëse sipas akteve ligjore në fuqi.
 - **“Prodhues ekzistues me përparësi”** është një prodhues me përparësi që në momentin e hyrjes në fuqi të ligjit nr. 24/2023 *“Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”*, ka nënshkruar një kontratë për zhvillim projekti me ministrinë ose është pajisur me miratim paraprak për ndërtimin e kapacitetit prodhues fotovoltaiik deri në 2 MW, eolik deri në 3 MW dhe për hidrocentrale me kapacitet të instaluar deri 15 MW.
 - **“Kapitali i Punës/Kostot e likuiditetit”** ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjie.
 - **“Mbështetja FiT”** ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjie.

- “Mbështetja KpD” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjie.
 - “Faktori i rakordimit/korrigjimit” ka kuptimin e përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjie.
2. Termat, përkufizimet e të cilave nuk renditen në pikën 1 të këtij neni, marrin për referencë termat dhe përkufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 24/2023 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme” dhe Ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

PJESA II ROLI DHE PËRGJEGJËSITË E PALËVE

Neni 4

Roli dhe përgjegjësitë e Operatorit të Energjisë së Rinovueshme

1. OER-ja do të jetë blerësi i energjisë elektrike i të gjithë prodhuesve me përparësi të kualifikuar për mbështetje nëpërmjet kontratës për mbështetje, ose të mbështetur përmes sistemit të tarifave nxitëse përmes marrëveshjeve për blerjen e energjisë.
2. Energjia e blerë nga OER-ja do të lëvrohet direkt në tregun e organizuar të ditës në avancë dhe/ose brenda të njëjtës ditë.
3. Për periudhën kohore që ALPEX nuk mund të prodhojë çmime, do të merret për bazë shitja e energjisë elektrike në tregun bilateral dhe/ose përfitimi potencial, nëse e aplikueshme, nga ekspozimi në tregun balancues.
4. OER-ja do të ketë përgjegjësi kontraktore ndaj çdo prodhuesi me përparësi për mbulimin e pagesave që rezultojnë nga çdo kontratë për mbështetje e lidhur ndërmjet OER dhe prodhuesit me përparësi.
5. OER-ja është përgjegjës për faturimin e detyrimit të energjisë së rinovueshme tek të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike të cilët ushtrojnë aktivitetin e furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve fundorë.
6. OER-ja është përgjegjës për mbledhjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme nga të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike të cilët ushtrojnë aktivitetin e furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve fundorë dhe për pagesën e këtij detyrimi ndaj prodhuesve me përparësi të energjisë elektrike.
7. OER-ja ka përgjegjësinë e mbledhjes së të gjithë të dhënave nga prodhuesit me përparësi të energjisë të kualifikuar për mbështetje në lidhje me vëllimin vjetor të energjisë elektrike të prodhuar dhe/ose parashikuar për t’u prodhuar nga energjitë e rinovueshme, periudhën dhe skemën e mbështetjes, si dhe mbështetjen në lidhje me përgjegjësinë balancuese për prodhuesit me përparësi që janë plotësisht apo pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.
8. Pas mbledhjes së të dhënave, OER-ja do të grumbullojë të dhënat e paraqitura nga të gjithë prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike dhe do t’i dorëzojë në ERE për të llogaritur detyrimin e energjisë së rinovueshme, i cili do t’u ngarkohet të gjithë konsumatorëve fundorë.
9. OER-ja me qëllim garantimin e neutralitetit të saj financiar të rregulluar do të shpërndajë kostot e disbalancave të shkaktuara prej prodhuesve me përparësi në përputhje me përcaktimet e Rregullave të Tregut të balancimit të energjisë elektrike dhe akteve të tjera ligjore fuqi, dhe do të mbledhë nëpërmjet detyrimit të burimeve të rinovueshme ato kosto të disbalancave të cilat janë përtej kufijve të vendosur sipas MBE respektive për ata prodhues me përparësi të cilët kanë kufi tavan lidhur me detyrimin e kostos së disbalancave ose për prodhuesit të cilët janë të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

10. Kostot e OER do të mbulohen nëpërmjet detyrimit të energjisë së rinovueshme fondi i të cilës do të përdoret për të mbuluar kostot e skemave mbështetëse si më poshtë:
 - a) diferencat e pagueshme, nëse pozitive, ndërmjet çmimit të garantuar dhe çmimit të referencës për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e një KpD-je
 - b) pagesat e primit për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e kontratave për prim.
 - c) tarifat nxitëse për prodhuesit me përparësi, mbështetjen e dhënë në formën e MBE-ve
 - d) kosto të disbalancave të cilat janë përtej kufijve të vendosur për ata prodhues me përparësi të cilët kanë kufi tavan lidhur me detyrimin e koston së disbalancave sipas MBE respektive, dhe kostot e prodhuesve që janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, nëse e aplikueshme.
 - e) kostot e përditshme operative dhe të mirëmbajtjes së OER-it, duke përfshirë, por pa u kufizuar në koston e financimit, aksesin në treg, kapitalin qarkullues dhe koston e sigurimit të rezervave për të siguruar likuiditetin financiar dhe aftësinë e pagesave të fondit të mbështetjes së energjisë së rinovueshme në baza të vazhdueshme.
 - f) Nëse OER pajiset me likuiditet nga fondet e shtetit, kostoja për shtetin shqiptar do të duhet të mbulohet nëpërmjet detyrimit të burimeve të rinovueshme.
 - g)
11. OER-ja ka të drejtën të rikuperojë çdo pagesë të paarkëtuar nga një furnizues i falimentuar, duke i ndarë këto të arkëtueshme të pambledhura me furnizuesit e mbetur në treg, në proporcion të drejtë me pjesën e tregut që zë secili furnizues.
12. OER-ja, 15 ditë përpara fillimit të çdo viti kalendarik, do të kërkojë çdo furnizuesi vënien në dispozicion të instrumentit të garancisë bankare, lëshuar nga një institucion bankar shqiptar në formën dhe mënyrën e përcaktuar nga OER. Vlera e garancisë bankare do të përllogaritet duke konsideruar tarifën e furnizuesve për energjinë e rinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vëllimin mesatar të furnizuesit që i korrespondon 60 ditëve të furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH.
13. Në kuadër të parimit të rrezikut financiar zero të OER, në rast të diferencave ndërmjet parashikimeve dhe realizimeve të konsumit të energjisë elektrike të çdo furnizuesi, OER do të sigurohet që çdo furnizues i energjisë elektrike të ketë lëshuar një garanci bankare, me përfitues OER, e cila në çdo interval kohor të mbulojë një ekspozim të OER të barabartë me tarifën e furnizuesve për energjinë e rinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vëllimin mesatar të furnizuesit që i korrespondon 60 ditëve të furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH. Në rast se gjatë vitit kalendarik furnizuesi do të rrisë konsumin e grupit të tij balancues përtej parashikimit, do të duhet që diferencën ta mbulojë 100% me shtimin e vlerës përkatëse të garancisë bankare. Në rast se furnizuesi nuk i vë në dispozicion OER instrumentin shtesë të garancisë bankare, në formën, mënyrën, vlerën dhe afatin kohor të përcaktuar nga OER, OER do të kërkojë Operatorit të Tregut, pezullimin e furnizuesit nga tregu i energjisë elektrike (vetëm për komponentin/licencën e furnizimit), deri në përmbushjen e plotë të kërkesave të OER. Pezullimi i furnizuesit publikohet në faqen e internetit të Operatorit të Tregut. Në rast se gjatë vitit kalendarik furnizuesi do të ulë konsumin e grupit të tij balancues përtej parashikimit kontraktor, OER do të pranojë reduktimin e vlerës së garancisë bankare, respektivisht me të njëjtën vlerë të reduktimit të ekspozimit të saj financiar.
14. Në rast se furnizuesi i energjisë elektrike nuk parashikon aktivizimin e licencës së furnizimit në vitin pasardhës, nuk ka detyrim për vënien në dispozicion të instrumentit të garancisë bankare.

15. OER do t'i kerkojë çdo furnizuesi kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme 15 ditë përpara fillimit të funksionimit të OER me qëllim garantimin e likuiditetit fillestar të këtij të fundit. Ky parapagim do të aplikohet vetëm për tre muajt e parë të fillimit të funksionimit të OER. Vlera e parapagimit do të përllogaritet duke konsideruar detyrimin e furnizuesve për energjinë e rinovueshme përcaktuar nga ERE për vitin kalendarik pasardhës, shumëzuar me vëllimin e parashikuar nga furnizuesi për 90 ditet e para të furnizimit, shtuar dhe vlerën përkatëse të TVSH. Për çdo rast tjetër, ku OER do të kerkojë kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme nga furnizuesit e energjisë elektrike, ai do të paraqesë një kërkesë në ERE, e cila do të shqyrtohet rast pas rasti nga ERE, duke përcaktuar dhe vlerën e këtij parapagimi, në përputhje me ligjin "Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme". Në rast se furnizuesi nuk kryen parapagimin në vlerën dhe afatin kohor të përcaktuar, OER do ti kërkojë Operatorit të Tregut, pezullimin e furnizuesit nga tregu i energjisë elektrike (vetëm për komponentin/licencën e furnizimit), deri në përmbushjen e plotë të kërkesave të OER. Pezullimi i furnizuesit publikohet në faqen e internetit të Operatorit të Tregut.
16. Operatori i Energjisë së Rinovueshme mban të dhëna të hollësishme për të gjitha masat që përfshijnë dhënien e mbështetjes. Këto të dhëna duhet të mbahen gjatë gjithë kohëzgjatjes së kontratës për mbështetje dhe për një periudhë shtesë prej dhjetë vjetësh, duke përfshirë të gjitha informacionet e nevojshme për të provuar se kushtet e kontratës për diferencë, kontratës për prim dhe MBE janë përmbushur.
17. Operatori i Energjisë së Rinovueshme jo më vonë se 3 muaj nga aplikimi i detyrimit të burimeve të rinovueshme ndaj furnizuesve të energjisë elektrike, do të krijojë një regjistër online të prodhuesve me përparësi të kualifikuar për mbështetje dhe do ta përditësojë atë vazhdimisht me baza 3 mujore.

Neni 5

Roli dhe përgjegjësitë e furnizuesve të energjisë elektrike

1. Brenda datës 1 Tetor të çdo viti, të gjithë furnizuesit e energjisë elektrike do t'i paraqesin OER një parashikim vjetor të vëllimit të energjisë elektrike që pritet të furnizohet prej tyre, të ndarë sipas muajve për vitin pasardhës si dhe energjinë elektrike të furnizuar prej tyre në vitin paraardhës, të ndarë me bazë mujore.
2. Çdo furnizues i energjisë elektrike është përgjegjës për faturimin dhe mbledhjen nga konsumatorët fundorë të detyrimit të energjisë së rinovueshme të faturuar nga Operatori i Energjisë së Rinovueshme.
3. Furnizuesi faturon vlerën e detyrimit për energjinë e rinovueshme në lekë për kWh për të gjithë klientët fundorë sipas sasisë përkatëse të energjisë elektrike të konsumuar nga grupi i tij balancues.

Neni 6

Parashikimi vjetor i energjisë elektrike të prodhuar nga prodhuesit me përparësi

1. Brenda datës 1 Tetor të çdo viti, të gjithë prodhuesit me përparësi në operim si dhe prodhuesit me përparësi të cilët planifikojnë të vënë në funksion impiantet e tyre në vitin pasardhës, duhet t'i paraqesin OER një parashikim vjetor të vëllimit të energjisë elektrike

që pritet të gjenerohet nga burimet e rinovueshme, të ndarë sipas muajve për vitin pasardhës si dhe energjinë elektrike të prodhuar prej tyre në vitin paraardhës, të ndarë me bazë mujore, detyrim i cili duhet të reflektohet dhe në kontratën midis palëve.

2. Operatori i Energjisë së Rinovueshme mbledh vëllimet totale të energjisë elektrike që parashikohet të prodhohen nga burimet e rinovueshme të paraqitura nga të gjithë prodhuesit me përparësi dhe përlllogarit shumën e vlerave monetare që pritet t'u disbursohet prodhuesve me përparësi në vitin e ardhshëm. Bazuar në të dhënat e mbledhura nga prodhuesit me përparësi
3. Operatori i Energjisë së Rinovueshme parashikon prodhimin total nga burimet e rinovueshme dhe kontratës për pagesën e diferencës për çdo prodhues me përparësi sipas çmimeve dhe kushteve të secilës kontratë dypalëshe si dhe legjislacionit në fuqi.

PJESA III **LLOGARITJA E DETYRIMIT TË ENERGJISË SË RINOVUESHME**

Neni 7

Llogaritja e detyrimit për energjinë e rinovueshme

1. OER do të dorëzojë në ERE një kërkesë për miratimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme në përputhje me Ligjin nr. 24/2023 *‘Për Nxitjen e Përdorimit të Energjisë nga Burimet e Rinovueshme’* dhe ligjin nr. 43/2015 *‘Për sektorin e energjisë elektrike’*, i ndryshuar si dhe sipas përcaktimeve të kësaj metodologjie.
2. Brenda datës 1 Nëntor të çdo viti, OER duhet t'i paraqesë ERE-s përlllogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme të energjisë elektrike. Lidhur me të dhënat e furnizimit, OER duhet të konsiderojë vlerën më të lartë që rezulton nga krahasimi i vlerës së parashikuar nga furnizuesi dhe vlerës aktuale të vitit paraardhës. OER-ja do të marrë në konsideratë vlerat e konsumit të parashikuar për vitin pasardhës, bazuar në parashikimet më të mira të OST . Lidhur me të dhënat e prodhimit, OER duhet të konsiderojë vlerën më të lartë që rezulton nga krahasimi i vlerës së parashikuar nga prodhuesi dhe vlerës së përcaktuar në kontratën e lidhur me MIE. Në parashikimet e saj OER duhet të konsiderojë dhe netimin e energjisë elektrike të vetëprodhuesve sipas dispozitave të legjislacionit në fuqi.
3. ERE, në rast të diferencës pozitive ndërmjet çmimit/njësi të kontratave të prodhuesve me përparësi dhe çmimit të pritshëm të tregut të vitit pasardhës, përfshirë dhe koston/njësi të OER, do të përcaktojë vlerën e detyrimit për energjinë e rinovueshme në lekë për kWh sipas sasisë përkatëse të energjisë elektrike konsumuar nga secili klient fundor. Ky detyrim do të përcaktohet në mënyrë që të mbulojë kostot e mëposhtme bazuar në formulën dhe hapat e paraqitura në vijim.
4. ERE, në rast të diferencës negative ndërmjet çmimit/njësi të kontratave të prodhuesve me përparësi dhe çmimit të pritshëm të tregut të vitit pasardhës, përfshirë dhe koston/njësi të OER (çmimi i bursës ose kontratave bilaterale parashikohet që të jetë jo vetëm më i lartë se çmimi i prodhuesve me përparësi, por dhe që të mbulojë plotësisht të gjitha kostot e OER), detyrimi respektiv i furnizuesve, me bazë tremujore ose vjeçare, lidhur me energjinë e rinovueshme, do të jetë zero.
 - A. **Mbështetja KpD** (Kontratë për Diferencë) nënkupton vlerën e mbështetjes që duhet t'u paguhet ose marrë prej prodhuesve me përparësi me kontrata KpD
 - B. **Mbështetja FiT** nënkupton vlerën e mbështetjes që duhet t'i paguhet kontratave FiT për prodhuesit e vegjël me përparësi ose kontratave FiT për prodhuesit me përparësi të dhëna sipas procedurave konkurruese.

- C. **Kostot e balancimit** nënkupton kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit e vegjël të energjisë së rinovueshme (nëse e parashikuar në rregullat e balancimit) ose, aty ku është e aplikueshme, kostot e shkaktuara mbi kufirin e tarifës së balancimit të vendosur në MBE respektive me prodhuesit me përparësi. Në çdo rast, kostot e balancimit do të përlogariten në përputhje me rregullat e balancimit në fuqi.
- D. **Kapitali i punës/kostot e likuiditetit** nënkuptojnë kostot e kapitalit të punës për Operatorin e Energjisë së Rinovueshme dhe kostot e rezervës/provizionit për të siguruar likuiditet në sasi të mjaftueshme dhe në vazhdimësi për të garantuar përmbushjen nga OER në kohën e duhur të të gjitha detyrimeve të KpD/MBE në përputhje me termat dhe kushtet e përcaktuara në KpD/MBE.
- E. **Kostot e përditshme operative dhe të mirëmbajtjes së OER** nënkuptojnë shpenzimet e realizuara në mënyrë të arsyshme nga OER për operacionet e saj ditore.
- F. **Faktori i rakordimit/korrigjimit** nënkupton një faktor që rregullon diferencat ndërmjet vlerave të parashikuara të të ardhurave dhe shpenzimeve si dhe vlerave të realizuara të fondit të vitit të kaluar.
- G. **Përcaktimi i grupeve të konsumatorëve fundorë (Q)**, përfshin të gjithë klientët fundor, të cilëve do t'u kërkohet të paguajnë detyrimin e energjisë së rinovueshme, duke përlogaritur totalin e konsumit të energjisë elektrike në kWh për grupet përkatëse të klienteve fundorë për periudhën respektive.

$$\text{Detyrimi i Energjisë së Rinovueshme (në Lek për kWh)} = \frac{A+B+C+D+E+F}{Q}$$

(Formula 1)

Më poshtë paraqiten hapat e llogaritjes së secilit komponent të formulës.

A. Mbështetja KpD:

- Përfshin të gjitha kontratat KpD që kanë të drejtë të marrin mbështetje përmes skemës.
- Çdo mbështetje për kontratë KpD duhet të përcaktojë:
 - i. Çmimin e garantuar (ÇG) në lekë për MWh. Nëse çmimi i garantuar në kontratë është i specifikuar në një monedhë të huaj, duhet përdorur kursi mesatar i këmbimit të asaj monedhe kundrejt lekut gjatë vitit paraardhës.
 - ii. Llogaritjen e çmimit mesatar të referencës (ÇR) së KpD në lekë/MWh që pritët për vitin tjetër, e ndarë në katër tremujorë, llogaritje e cila do të marrë në konsideratë reduktimin e riskut të mungesës së financimit. Si çmim mesatar për çdo tremujor, OER-ja do të konsiderojë çmimin mesatar të HUDEX, në profilin bandë, të secilit muaj për çdo tremujor të vitit pasardhës, minus 20%. HUDEX do të zëvendësohet me ALPEX, vetëm kur ALPEX të fillojë tregtimin e produkteve derivative me bazë tremujore, në një diapazon një vjeçar.
 - iii. Llogaritjen e sasisë së pritshme të prodhimit të energjisë elektrike (PP) për vitin pasardhës të shprehur në MWh..
 - iv. Llogaritjen e pagesës së mbështetjes për prodhuesit (nëse çmimi i garantuar ÇG > çmimi i referencës ÇR) ose pagesën ndaj OER (ÇG < ÇR), të pritshme për vitin pasardhës, të ndarë me baza mujore.

- v. Mbledhjen e pagesave të mbështetjes dhe ripagesave të pritshme gjatë vitit pasardhës, të ndarë me baza mujore.
- Mbledhja e pagesave të mbështetjes dhe ripagesave të pritshme gjatë vitit pasardhës, të ndarë me baza mujore për të gjitha kontratat KpD, do të përcaktohet si më poshtë:

$$A \text{ [në Lek]} = \sum_{\text{të gjitha kontratat KpD (j)}} \left[\sum_{\text{të gjithë muajt (m)}} (\zeta G_j - \zeta R_{j,m}) \times PP_{j,m} \right]$$

(Formula 2)

B. Mbështetja FiT:

- Identifikon të gjitha kontratat FiT që kanë të drejtë të marrin mbështetje përmes skemës.
- Për çdo mbështetje për kontratë FiT:
 - i. Identifikimi i tarifës nxitëse (TN) në Lek/MWh. Nëse tarifa nxitëse kontraktuale është specifikuar në një monedhë të huaj, duhet përdorur kursi mesatar i këmbimit të asaj monedhe kundrejt lekut gjatë vitit paraardhës.
 - ii. Llogaritja e çmimit mesatar të referencës FiT (ÇR) në Lek/MWh që pritet për vitin tjetër, e ndarë në katër tremujorë, llogaritje e cila do të marrë në konsideratë reduktimin e riskut të mungesës së financimit. Si çmim mesatar për çdo tremujor, OERja do të konsiderojë çmimin mesatar të HUDEX, në profilin bandë, të secilit muaj për çdo tremujor të vitit pasardhës, minus 20%. HUDEX do të zëvendësohet me ALPEX, vetëm kur ALPEX të fillojë tregtimin e produkteve derivative me bazë tremujore, në një diapazon një vjeçar.
 - iii. Llogaritja e sasisë së pritshme të gjeneruar të energjisë elektrike (PP) në çdo muaj të vitit të shprehur në MWh.
 - iv. Llogaritja e vlerës neto të mbështetjes (d.m.th TN – ÇR) të pritshme për çdo muaj të vitit.
 - v. Mbledhja e vlerave neto të mbështetjes së pritshme përgjatë gjithë muajve të vitit.
- Mbledhja e shumave neto që priten për të gjitha kontratat FiT.

$$B \text{ [në Lek]} = \sum_{\text{të gjitha kontratat FiT (k)}} \left[\sum_{\text{të gjithë muajt (m)}} (TN_k - \zeta R_{k,m}) \times PP_{k,m} \right]$$

(Formula 3)

C. Kostot e balancimit:

Kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë plotësisht apo pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese do të jenë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme. Në çdo rast, kostot e balancimit do të përllogariten në përputhje me rregullat e balancimit në fuqi.

$$C \text{ [në Lek]} = C_1 + C_2$$

(Formula 4)

OST do të bashkëpunojë ngushtësisht me OER për vënien në dispozicion të të gjitha të dhënave lidhur me kostot e balancimit të Prodhuesve me Përparësi që shesin drejtpërdrejtë në ALPEX.

1. Për çdo kontratë, kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, do të jenë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme:

$$C_1 \text{ [në Lek]} = \sum_{\substack{\text{të gjitha} \\ \text{kontratat tip 1 (l)}}} PPT_l \times SMD_l \times \max(0, KMB_l - \text{ÇTSHB}_l)$$

(Formula 5)

- i. Parashikimi i prodhimit total (PPT) në MWh në vit.
- ii. Vlerësimi i sasisë mesatare të disbalancave (SMD) të shprehur si një % e gjenerimit total.
- iii. Llogaritja e kostove mesatare të balancimit (KMB) në lekë/MWh që pritet të përballojë Prodhuesi me Përparësi.
- iv. Identifikimi i çmimit tavan të shërbimeve balancuese (ÇTSHB) në Lek/MWh, nëse përcaktohet në kontratë. Kjo mund të kërkojë një konvertim të monedhës nga Euro në Lekë.
- v. Llogaritja e kostove të tepërta të balancimit mbi kufirin që Prodhuesi me Përparësi do të kërkojë të rikuperojë nëpërmjet detyrimit të energjisë së rinovueshme.
- vi. Shumatorja e kostove të tepërta të balancimit për ata prodhues me përparësi të cilët e kanë të përcaktuar në MBE respektive kufirin e tarifës së balancimit, për të gjitha kontratat kur këta Prodhues janë pjesërisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

2. Për çdo kontratë, kostot e balancimit të shkaktuara nga prodhuesit me përparësi që janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese (nëse e aplikueshme), do të jenë pjesë e përllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme:

$$C_2 \text{ [in Lek]} = \sum_{\substack{\text{të gjitha} \\ \text{kontratat tip 2 (m)}}} PPT_m \times SMD_m \times KMB_m$$

(Formula 6)

- i. Parashikimi i prodhimit total (PPT) në MWh në vit.
- ii. Vlerësimi i sasisë mesatare të disbalancave (SMD) të shprehur si një % e gjenerimit total.
- iii. Llogaritja e kostove mesatare të balancimit (KMB) në lekë/MWh që pritet të përballojë Prodhuesi me Përparësi plotësisht i përjashtuar nga përgjegjësia balancuese. Shumatorja e kostove të balancimit për ata prodhues me përparësi të cilët e kanë të përcaktuar në MBE respektive se janë të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese, për të gjitha kontratat kur këta Prodhues janë plotësisht të përjashtuar nga përgjegjësia balancuese.

D. Kostot e kapitalit të punës

Në varësi të masës (ose kombinimit të masave) të miratuara, duhet të përcaktohen kostot shoqëruese që mund të mbulohen përmes detyrimit të energjisë së rinovueshme.

$$D \text{ [në Lek]} = D_1 + D_2 + D_3$$

(Formula 7)

1. Për tre muajt e parë të fillimit të funksionimit, OER-ja do t'i kërkojë çdo furnizuesi kryerjen e parapagimit të detyrimit për energjinë e rinovueshme. Vlera e parapagimit do të përlllogaritet si më poshtë vijon.

$$D_1 \text{ [në Lek]} = (A + B + C + D + E + F) \times \frac{n_1}{12} \times K_1$$

(Formula 8)

Ku:

- **(A+B+C+D+E+F)** është vlera e parashikuar (në Lekë) e detyrimit të energjisë së rinovueshme që furnizuesit duhet të paguajnë gjatë një viti të plotë. Formula përjashton komponentin D1 në përlllogaritjen e komponentit D.
- **n1** është numri i muajve që furnizuesit duhet të paguajnë në avancë detyrimin e energjisë së rinovueshme, specifikisht 3.
- **K1** është kostoja e shprehur (në % vjetore) e sigurimit të një kredi tremujore. Norma e interesit do të jetë fikse për të gjithë furnizuesit dhe do të përlllogaritet bazuar në normën e interesit të Bankës së Shqipërisë për kreditë tremujore.

2. Nëse OER-it i kërkohet të lëshojë një garanci bankare në përputhje me termat dhe kushtet e MBE të lidhura me Prodhuesit me Përparësi, OER do të duhet të rikuperojë kostot e garancisë bankare.

$$D_2 \text{ [në Lek]} = (A + B + C) \times \frac{n_2}{12} \times K_2$$

(Formula 9)

Ku:

- **(A + B + C)** është vlera e përlllogaritur (në lekë) e pagesave të pritshme për prodhuesit me përparësi përgjatë një viti të plotë. Për mbështetjen FIT (B), supozohet shuma neto.
- **n2** është numri i muajve të pagesave të pritshme që duhet të mbulojë garancia bankare.
- **K2** është kostoja (vjetore e shprehur në %) për OER për të mbajtur një garanci bankare gjatë një viti të plotë.

3. Nëse OER pajiset me likuiditet paraprakisht nga fondet e shtetit, kostoja për shtetin shqiptar do të duhet të mbulohet. Formula e mëposhtme supozon se tarifohet vetëm interesi.

$$D_3 \text{ [në Lek]} = KPP \times K_3$$

(Formula 10)

Ku:

- **KPP** është kapitali paraprak i punës (në lekë) i garantuar nga shteti shqiptar.
- **K3** është kostoja e kapitalit (në % (vjetore) e shtetit shqiptar.

E. Kostot operative mujore të OER-it

Kostot e renditura nën këtë zë mbulohen nga detyrimi i energjisë së rinovueshme. Në këto kosto përfshihen:

- Qiraja;
- Shpenzimet e personelit;
- Kostot e IT dhe komunikimit;
- Kostot e shërbimeve;
- Kostot e shërbimeve profesionale (ligjore, kontabiliteti, etj.);
- Kosto të tjera që lidhen me ofrimin e shërbimeve të OER.

F. Faktori i rakordimit/korrigjimit

Llogaritja e rakordimit/korrigjimit për periudhën T:

- i. Marrja në konsideratë e parashikimit të rritjes së detyrimit të energjisë së rinovueshme, shprehur në lekë, për vitin T-1 ($DER(\text{parashikim})_{T-1}$) sipas llogaritjes në vitin T-2).
- ii. Identifikimi i rritjes faktike të detyrimit të energjisë së rinovueshme, shprehur në lekë, në vitin T-1 ($DER(\text{aktual})_{T-1}$).
- iii. Marrja në konsideratë e parashikimit të vendosur në skemën mbështetëse, shprehur në lekë në vitin T-1, sipas përllogaritjes në vitin T-2.
- iv. Identifikoni i shpenzimit faktik të skemës mbështetëse, shprehur në lekë në vitin T-1.
- v. Llogaritja e diferencës midis parashikimit dhe realizimit.
- vi. Përdorimi i faktorit të rakordimit/korrigjimit në formulën e detyrimit të energjisë së rinovueshme të aplikuar për vitin T+1.

$$F_{T+1} [\text{në Lek}] = DER(\text{parashikim})_{T-1} - DER(\text{aktuale})_{T-1} + (A + B + C + D + E)(\text{aktuale})_{T-1} - (A + B + C + D + E)(\text{parashikim})_{T-1}$$

(Formula 11)

Q. Mbulimi nga konsumatorët fundorë dhe furnizuesit

1. Përcaktimi i grupeve të konsumatorëve fundorë (Q), përfshirë të gjithë klientët familjarë dhe jo-familjarë, të cilëve do t'u kërkohet të paguajnë detyrimin e energjisë së rinovueshme.
2. Konsumi do të përllogaritet bazuar në të dhënat e planit 10 vjeçar të OST (në mungesë të tij, në parashikimin zyrtar të dërguar nga OST për këtë qëllim).

$$Q [\text{në kWh}] = KTE$$

(Formula 12)

3. Në fund të çdo periudhe ushtrimore, ERE do të nxjerrë një vendim për vlerën e detyrimit të energjisë së rinovueshme të shprehur në Lekë për kWh që duhet paguar nga çdo konsumator fundor i energjisë elektrike (gjatë periudhës pasardhëse të likuidimit).
4. ERE do të komunikojë vendimin në mënyrë transparente të gjithëve furnizuesve të energjisë elektrike dhe klientëve fundorë dhe do ta publikojë atë në faqen e saj zyrtare si dhe në shtypin e shkruar kombëtar për 3 (tre) ditë rresht.

PJESA IV
FATURIMI DHE PAGESA E DETYRIMIT PËR ENERGJINË E
RINOVUESHME

Neni 8

**Faturimi dhe pagesa e detyrimit për energjinë e rinovueshme
dhe mbështetjen për prodhuesit me përparësi**

1. Çdo faturë e energjisë elektrike, në rast të vlerave pozitive të detyrimit të energjisë së rinovueshme, e faturuar nga furnizuesi i energjisë elektrike për një konsumator fundor, do të përfshijë detyrimin e energjisë së rinovueshme të faturuar shprehimisht si zë më vete nga furnizuesi i tyre i energjisë elektrike.
2. Çdo prodhues me përparësi do të faturojë Operatorin e Energjisë së Rinovueshme me shumat e detyrimeve në përputhje me termat dhe kushtet e përcaktuara në MBE/KpD.
3. Çdo furnizues duhet të paguajë pjesën e tij të detyrimit të energjisë së rinovueshme tek OER. OER do të llogarisë pjesën e secilit furnizues për detyrimin e energjisë së rinovueshme në raport me pjesën e parashikuar të tregut të secilit furnizues. Në varësi të periudhës së përlllogaritjes së detyrimit të burimeve të rinovueshme nga OER për kryerjen e pagesave ndaj prodhuesve me përparësi, do të përcaktohet dhe periudha e detyrimit të burimeve të rinovueshme nga furnizuesit e energjisë elektrike.
4. Faturat do të bazohen në vlerat aktuale të konsumit të energjisë elektrike të grupit balancues të çdo furnizuesi. Vlerat aktuale të konsumit do t'i vihen në dispozicion OER nga operatorët e rrjeteve, përkatësisht OST dhe OSSH, brenda tre ditëve nga data e fundit e muajit të lëvrimit. Pagesa e faturave të lëshuara nga OER do të bëhet nga furnizuesit e energjisë elektrike në përputhje me kushtet e përcaktuara në legjislacionin në fuqi..
5. Pagesa e faturave të lëshuara nga prodhuesit me përparësi të energjisë elektrike dhe të marra nga OER do të bëhet në përputhje me termat dhe kushtet e KpD/MBE-ve përkatëse.
6. Kushtet dhe procedurat për llogaritjen dhe mbledhjen e detyrimit për energjinë e rinovueshme do të miratohen në përputhje me legjislacionin në fuqi për ndihmën shtetërore.

Neni 9

Rregullimet e detyrimit të energjisë së rinovueshme

1. ERE do të llogarisë diferencat midis vlerave dhe sasive të parashikuara dhe të realizuara për promovimin e energjisë nga burimet e rinovueshme gjatë periudhës kalendarike të mëparshme duke integruar një faktor rakordimi/korrigjimi (F) në përputhje me nenin 7 të kësaj metodologjie.
2. Rezultatet do të publikohen për të gjitha palët e interesuara dhe do të përfshihen në rishikimin e detyrimit për energjinë e rinovueshme në periudhën e ardhshme rregullatore.
3. Të ardhurat e tepërta të OER do të transferohen në vitin pasardhës, ndërsa, të ardhurat e munguara do t'i shtohen detyrimit të energjisë së rinovueshme të vitit pasardhës.

PJESA V DISPOZITA TË FUNDIT

Neni 10 Dispozitë kalimtare

Përfundimisht, për miratimin e detyrimit të energjisë së rinovueshme për vitin 2025, OER apo çdo entitet i cili kryen detyrat e tij, do të mund të paraqesë një kërkesë në ERE, në rast të plotësimit të kushtit të përcaktuar në nenin 4.2, jo më vonë se data 31 mars 2025, pavarësisht afatit të përcaktuar në nenin 7 të kësaj metodologjie.

Neni 11 Rishikim i jashtëzakonshëm i detyrimit për energjinë e Rinovueshme

ERE, në rast se identifikon që gjatë një viti kalendarik, komponentët e përdorur për llogaritjen e detyrimit të energjisë së rinovueshme ndryshojnë në masën që OER nuk mundet të shlyejë kostot e evidentuara në nenin 7 të kësaj metodologjie, mund të kryejë një rishikim brenda periudhës rregullore të detyrimit për energjinë e rinovueshme. Në rast se ERE ndryshon vlerën fikse të detyrimit, ndryshimi do të publikohet për të gjitha palët e interesuara dhe do të reflektohet në faturën e energjisë elektrike, kontratat e lidhur ndërmjet palëve si dhe në vlerën e kolateralit të lëshuar nga furnizuesi, si në rritje të vlerës ose në ulje të saj.

Neni 12 Zgjidhja e Mosmarrëveshjeve

1. Në rast mosmarrëveshjeje për shumat e detyrimeve, palët fillimisht do të bëjnë të gjitha përpjekjet për të zgjidhur konfliktin me mirëkuptim të ndërsjellë.
2. Nëse nuk gjendet zgjidhje për një mosmarrëveshjeje ndërmjet palëve, ERE do të veprojë si autoritet për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve në zbatim të ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, i ndryshuar dhe “Rregullores për trajtimin e ankesave të paraqitura nga klientët dhe për zgjidhjen e mosmarrëveshjeve ndërmjet të licencuarve në sektorin e energjisë elektrike dhe të gazit natyror”. Nëse sërish nuk gjendet një zgjidhje, palët do t'i drejtohen gjykatës kompetente.

Neni 13 Rishikimi dhe ndryshimi i metodologjisë

Kjo metodologji është objekt rishikimi dhe ndryshimi me vendim të bordit të ERE, në përputhje me ‘Rregulloren për Organizimin, Funkcionimin dhe Procedurat e ERE-s’.

Neni 14 Hyrja në fuqi

Kjo metodologji hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.