

**OPERATORI I SISTEMIT TË TRANSMETIMIT
ZYRTARI I PAJTUESHMËRISË**

Nr. 2260 Prot

Tiranë, më 30/03/2026

Lënda: Dërgohet Raporti i Pajtueshmërisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a. për vitin 2025

ENTIT RREGULLATOR TË ENERGJISË
Bulevardi "Bajram Curri"
Rruga Viktor Eftimiu, nr.1023, Tiranë

Për dijeni: OPERATORIT TË SISTEMIT TË TRANSMETIMIT SH.A.

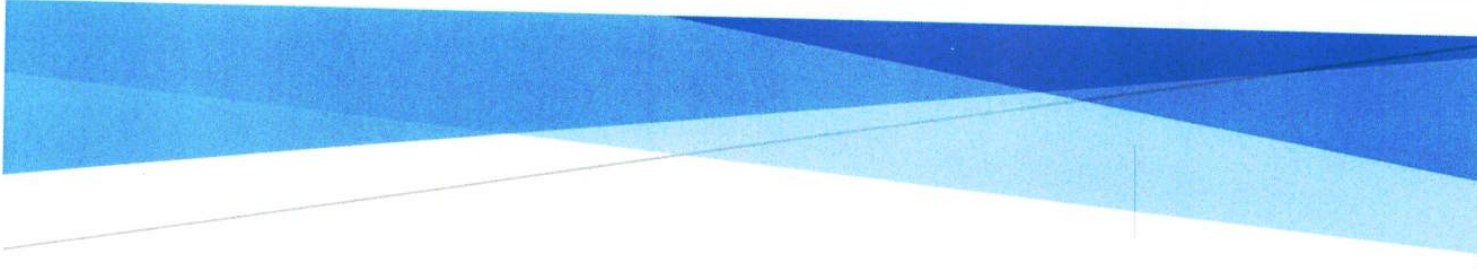
Të nderuar,

Në përmbushje të detyrave të përcaktuara në vendimin e ERE nr.43, datë 15.03.2017 "Mbi miratimin përfundimtar të çertifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të Ligjit nr.43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike" dhe nenin 9 pika 6 të Direktivës 2009/72/EC mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë", në zbatim të përcaktimeve të Programit të Pajtueshmërisë të OST sh.a, miratuar me vendim të Bordit të ERE-s nr. 103, datë 30.04.2018, bashkëlidhur do të gjeni Raportin e Pajtueshmërisë për vitin 2025, përgatitur nga Zyrtari i Pajtueshmërisë së OST sh.a.

Me respekt,

Brunilda Veizi
Zyrtari i Pajtueshmërisë së OST sh.a.





RAPORTI I PAJTUESHMËRISË PËR VITIN 2025

Mbi masat e ndërmarra për implementimin e Programit të Pajtueshmërisë për
periudhën 01 Janar – 31 Dhjetor 2025 në shoqërinë Operatori i Sistemit të
Transmetimit OST sh.a.

Tiranë, Mars 2026

Brunilda Veizi
zyrtariipajtueshmerise@ost.al

Tabela e përmbajtjes

KAPITULLI I.....	3
1. Hyrje.....	3
2. Shoqëria.....	4
3. Programi i pajtuëshmërisë – Metodologjia e kontrollit.....	4
4. Parimet kryesore që drejtojnë veprimtarinë e OST.....	5
4.1 Trajtimi i barabartë i përdoruesve të rrjetit.....	6
4.1.1 Sistemet e informacionit të OST.....	7
4.1.2 Investimet ne rrjetin e transmetimit.....	12
4.1.2.1 Përdorimi dhe zhvillimi i mëtejshëm i rrjetit të fibrave optike (OPGW) si pjesë e rrjetit të transmetimit, për qëllime komerciale.....	16
4.1.3 Aksesit i Palëve të Treta në sistemin e transmetimit.....	19
4.1.4 Pajtuëshmëria e përdoruesve të rrjetit me Kodin e Transmetimit.....	21
4.1.5 Tregu Balancues i Energjisë Elektrike.....	23
4.1.5.1 Pjesëmarrësit e tregut të energjisë.....	23
4.1.5.2 Prokurimi i energjisë për mbulimin e humbjeve ne rrjetin e transmetimit.....	26
4.1.5.3 Ankandet mbi alokimin e kapaciteteve.....	27
4.1.5.4 Palët përgjegjëse për balancim.....	28
4.1.5.5 Mbi zbatimin e marrëveshjes për shlyerjen financiare të devijimeve ndërkufitare.....	29
4.2 Konfidencialiteti i të dhënave dhe i informacionit të ndjeshëm tregtar.....	29
4.2.1 Sistemet e Teknologjisë së Informacionit.....	30
4.2.2 Siguria e sistemeve të informacionit.....	34
4.2.2.1 Metodologjia e përdorur për të identifikuar dhe menaxhuar pikat e dobëta të sistemeve të informacionit.....	34
4.2.2.2 Hapat në kuadër të çertifikimit ISO 27001.....	35
4.2.2.3 Trajnimet e zhvilluara gjatë vitit 2025.....	37
4.2.3 Të dhënat e platformave.....	37
4.2.3.1 Të dhënat që hidhen nga përdoruesit e sistemeve.....	38
4.2.3.2 Informacioni që palët e treta marrin nëpërmjet platformave.....	38
4.3 Pavarësia e shoqërisë.....	39
4.3.1 Çertifikimi i OST si operator i pavarur i transmetimit.....	39
4.3.2 Pavarësia e Menaxhimit.....	41
4.3.2.1 Këshilli Mbikqyrës.....	42
4.3.2.2 Administratori.....	43
4.3.2.3 Mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës.....	43
4.3.2.4 Struktura organizative.....	43

4.3.2.5 Drejtuesit e OST	45
4.3.3 Pavarësia financiare	46
4.3.3.1 Programi ekonomik.....	46
4.3.3.3 Audituesit ligjorë	47
4.3.4 Pavarësia operationale	48
KAPITULLI II.....	49
5. Zbatimi i rekomandimeve të zyrtarit të pajtuëshmërisë për një implementim sa më eficient të programit të pajtuëshmërisë	49
5.1 Njoftimi zyrtar dhe pjesëmarrja e ZP në mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës	49
5.2 Trajnimet në lidhje me ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave/sekretit tregtar	49
5.3 Informimi i ZP mbi vënien në dispozicion të të tretëve të rrjetit të fibrave optive (OPGW) që OST zotëron	49
5.4 Rishikimi dhe përditësimi i Programit të Pajtuëshmërisë.....	50
6. Rekomandimet e ERE-s për ZP, sipas vendimit nr.337, date 18.12.2025.....	50
6.1 Raportim mbi strukturën organizative të OST.....	50
6.2 Përditësim i listës së autorizimeve për akses	50
6.3 Mbi publikimin e informacionit publik.....	50
6.4 Informacion mbi të ardhurat nga rrjeti OPGW	51
6.5 Mekanizmat e dokumentimit dhe gjurmueshmërisë.....	51
7. Rekomandimet e Zyrtarit të Pajtuëshmërisë për një implementim sa më eficient të programit të pajtuëshmërisë	51
7.1 Njoftimi zyrtar dhe pjesëmarrja e ZP në mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës	51
7.2 Trajnimet në lidhje me konfidencialitetin e të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar	52
7.3 Informimi i ZP mbi ofrimin e shërbimit të rrjetit të fibrave optike (OPGW)	52
7.4 Rishikimi dhe përditësimi i Programit të Pajtuëshmërisë.....	52
KAPITULLI III.....	52
7. Konkluzione.....	52

KAPITULLI I

1. Hyrje

Ky raport hartohet në bazë të nenit 21 të Direktivës 2009/72/EC e datës 13 Korrik 2009 “Mbi rregullat e përbashkëta në tregun e brendshëm të energjisë që shfuqizon Direktivën 2003/54/EC”, Vendimit të Entit Rregullator të Energjisë Elektrike, nr.43, datë 15.03.2017 “Mbi miratimin përfundimtar të çertifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a” si dhe Programit të Pajtueshmërisë për OST sh.a.

Ky raport është përgatitur nga zj. Brunilda Veizi (këtu e më poshtë referuar si Zyrtari i Pajtueshmërisë).

Zyrtar i Pajtueshmërisë është caktuar me vendim nr.20 datë 30.05.2017 të Këshillit Mbikqyrës të OST, i cili është miratuar më pas me vendim të Bordit të ERE-s, nr. 147, datë 28.09.2017.

Me Vendim nr. 21, date 28.11.2020, Këshilli Mbikqyrës i OST ka riemëruar Zyrtarin e Pajtueshmërisë si dhe Kontratën e ofrimit të shërbimeve të ZP, miratuar me Vendim nr. 50, datë 17.02.2021 të Bordit të ERE-s, vendime të bazë të të cilave është lidhur kontrata “Për ofrimin e shërbimeve të Zyrtarit të Pajtueshmërisë” ndërmjet ZP dhe OST, me afat deri në datë 4 Mars 2024.

Me vendim nr. 252, datë 25.11.2024, ERE ka vendosur fillimin e procedurës për miratimin e kontratës për ofrimin e shërbimeve të Zyrtarit të Pajtueshmërisë dhe miratimin e emërimit të Zyrtarit të pajtueshmërisë të propozuar nga OST, ku ndër të tjera ka vendosur: “.....Deri në përfundim të procesit të miratimit të Kontratës dhe emërimit të Zyrtarit të Pajtueshmërisë nga ERE, detyrat dhe funksionet përkatëse do të vazhdojnë të kryhen nga Zyrtari aktual, i miratuar nga ERE me vendimin nr. 50/2021.”

Në bazë të Vendimit të lartpërmendur, në datë 12.12.2024, është nënshkruar kontrata për ofrimin e shërbimeve ndërmjet ZP dhe OST.

Ky raport vjetor hartohet në bazë të detyrave të Zyrtarit të Pajtueshmërisë, në lidhje me Programin e Pajtueshmërisë, i miratuar me vendim të Bordit të ERE-s, nr.103, datë 30.04.2018 “Për miratimin e programit të pajtueshmërisë të OST sh.a.

Në bazë të pikës C.62 të Programit të Pajtueshmërisë, çdo vit jo më vonë se data 31 Mars, Zyrtari i Pajtueshmërisë duhet të përgatisë dhe dorëzojë në ERE një raport për përputhshmërinë e OST me këtë Program.

Raporti i përgatitur për vitin 2025 përshkruan masat e ndërmarra për implementimin e Programit të Pajtueshmërisë për periudhën 1 Janar – 31 Dhjetor 2025, me qëllim sigurimin e shmangies së sjelljeve diskriminuese të OST ndaj pjesëmarrësve të tjerë të tregut të energjisë elektrike dhe përdoruesve të rrjetit, pavarësisë e OST, konfidencialitetit të të gjithë informacionit të menaxhuar nga OST si dhe transparencës së procedurave të ndjekura prej saj.

Informacioni i nevojshëm në përgatitjen e këtij Raporti, ashtu si çdo vit, është siguruar nga strukturat përkatëse të OST sipas funksioneve që ata kryejnë, siç janë Drejtoria e Drejtimit Operativ të Sistemit, Drejtoria e Shërbimit të Teknologjisë së Informacionit, Drejtoria e Planifikim Zhvillim të Rrjetit të Transmetimit, Departamenti i Operimit të Sistemit, Drejtoria e Shërbimeve të Tregut, Drejtoria e Operimit të Tregut, Drejtoria Ekonomike, Drejtoria e

Burimeve Njerëzore, Drejtoria e Çështjeve Korporative, Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit dhe Drejtoria e Projekteve të Huaja.

2. Shoqëria

Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. është krijuar dhe funksionon në formën e shoqërisë aksionare në bazë të ligjit nr.9901 datë 14.4.2008 “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare” i ndryshuar, regjistruar si person juridik me Vendimin nr.31935, datë 17.4.2004, të Gjykatës së Rrethit Gjyqësor Tiranë.

OST sh.a. është e organizuar në formën e shoqërisë aksionare me kapital 100% shtetëror me aksionar të vetëm Ministrinë e Ekonomisë dhe Inovacionit, sipas përcaktimeve të VKM nr. 516, datë 29.05.2025 “Për përcaktimin e fushës së përgjegjësisë shtetërore të Ministrisë së Ekonomisë dhe Inovacionit”, si përfaqësuese të Shtetit si pronar të aksioneve të OST sh.a.

Në bazë të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar, OST është personi juridik përgjegjës për operimin, mirëmbajtjen dhe zhvillimin e sistemit të transmetimit, duke përfshirë interkoneksionet me sistemet e tjera ndërkufitare, për të siguruar aftësinë afatgjatë të sistemit për plotësimin e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike.

3. Programi i pajtuëshmërisë – Metodologjia e kontrollit

OST si shoqëri ka miratuar dhe implementon një Program Pajtuëshmërie, duke përcaktuar masat që duhen ndërmarrë, për të siguruar pavarësinë e saj, të parandalojë çdo formë trajtimi diskriminues dhe të aplikojë procedurat e duhura për të monitoruar pajtuëshmërinë e Stafit Drejtues dhe punonjësve të shoqërisë, me Programin e Pajtuëshmërisë.

Më specifikisht, Programi i Pajtuëshmërisë përcakton çështjet kyçe që duhen monitoruar në lidhje me:

- Shmangien e sjelljeve diskriminuese në aktivitetet e OST;
- Pavarësinë e OST.

Monitorimi i përmbushjes së këtyre detyrimeve është kryer duke aplikuar metodologjinë si më poshtë:

- Mbledhje informacioni dhe dokumentacioni nga strukturat përkatëse të shoqërisë;
- Intervista me stafin përgjegjës të përfshirë në këto struktura;
- Hulumtim i dokumentacionit të vënë në dispozicion (të tilla si vendime, kontrata, rregullore, relacione etj).

Shqyrtimi, trajtimi dhe vlerësimi i dokumentacionit dhe informacionit të vënë në dispozicion janë trajtuar nga Zyrtari i Pajtuëshmërisë në respektim të detyrimeve të marra përsipër me anë të kontratës për ofrimin e shërbimeve të Zyrtarit të Pajtuëshmërisë si dhe bazuar në:

- Sjelljen etike (besim, integritet, profesionalizëm dhe diskrecion);
- Në një prezantim të drejtë: detyrimi për të raportuar në mënyrë të kujdesshme, me vërtetësi dhe paanshmëri, si dhe
- Kujdesin e duhur profesional.

Monitorimi është kryer në ambjentet e OST dhe ka konsistuar në:

- Komunikim nëpërmjet e-mailit për mbledhjen e informacionit të nevojshëm;

- Intervista;
- Shqyrtim dokumentacioni.

Shtyllat kryesore që sigurojnë parimet themelore të veprimtarisë së OST dhe që janë konsideruar si pika kyçe të këtij Raporti, janë si më poshtë:

- Pavarësia e OST nga kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror;
- Konfidencialiteti i të dhënave dhe i informacionit të ndjeshëm tregtar: Përcaktimi, klasifikimi dhe ruajtja e konfidencialitetit të informacionit të ndjeshëm tregtar, përfshirë atë që i përket përdoruesve të sistemit si dhe ato që i përkasin aktiviteteve të OST;
- Trajtim i barabartë i përdoruesve të sistemit: Detyrimi i OST që të trajtojë në mënyrë të barabartë të gjithë përdoruesit e sistemit dhe shmangien e praktikave diskriminuese dhe të njëanshme si dhe të çdo praktike që shtrembëron konkurrencën.

4. Parimet kryesore që drejtojnë veprimtarinë e OST

OST është tashmë anëtare e ENTSO-E (Rrjetit European i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike), krijimi i së cilës mbështetet në parashikimet e bëra në Paketën e Tretë Legjislative të BE-së për Tregun e Brendshëm të Energjisë e cila synon liberalizimin e mëtejshëm të tregjeve të energjisë elektrike dhe gazit në Bashkimin European.

Për shkak të procesit të hapjes dhe liberalizimit të tregut të energjisë, OST-të kanë marrë një rol të rëndësishëm bashkëveprues dhe janë bërë një pikë takimi për të gjithë pjesëmarrësit në treg. Paketa e Tretë e Energjisë e cila përbëhet nga dy direktiva dhe tre Rregullore Evropiane dhe në veçanti Direktiva (EC) 714/2009 “Mbi kushtet e hyrjes në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë elektrike”, nga e cila e ka burimin, krijimi i ENTSO-E, përcakton përgjegjësitë e ENTSO-E në rritjen e bashkëpunimit ndërmjet OST-ve në të gjithë BE-në për të ndihmuar në zhvillimin e një rrjeti të transmetimit të energjisë elektrike pan-european në përputhje me qëllimet e politikës energjitike të saj.

Në kuadër të përmbushjes së detyrimeve të marra përsipër si anëtare e ENTSO-E, OST është tashmë nënshkruese dhe palë në shumë kontrata të lidhura ndërmjet ENTSO-E nga njëra anë dhe OST-ve anëtare të Europës Kontinentale.

Për sa i përket Shqipërisë, kjo paketë është pjesë e *acquis communautaire* të Komunitetit të Energjisë në të cilin Shteti Shqiptar është palë si rezultat i nënshkrimit dhe ratifikimit të “Traktatit për krijimin e Komunitetit të Energjisë të vendeve të Evropës Juglindore” miratuar me ligjin Nr. 9501, datë 03.04.2006 “Për ratifikimin e traktatit të komunitetit të energjisë”, traktat në bazë të të cilit shtetet nënshkruese marrin përsipër implementimin e legjislacionit kyç të energjisë elektrike në BE, brenda një afati kohor të përcaktuar.

Në kuadër të zbatimit të parashikimeve të Paketës së Tretë të Energjisë si dhe të kuadrit ligjor e rregullator të brendshëm, OST duhet të jetë plotësisht e pavarur nga kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, të zhvillojë veprimtarinë e saj në mënyrë të paanshme dhe transparente.

Këto kërkesa rregullatore duhet të konsiderohen prioritare për OST. Për të realizuar pajtuëshmërinë me këto kërkesa, është e detyrueshme që çdo strukturë e OST të kërkojë dhe të sigurojë pajtuëshmërinë me këto kritere.

Një pjesë e akteve legjislativë të lartpërmendura kanë pësuar ndryshime pas votimit të suksesshëm të Këshillit në datë 18 Janar si dhe të Parlamentit Europian në 26 Mars 2019, pjesë e paketes “Energji e Pastër për të gjithë europianet”. Në datë 14 Qershor 2019, aktet legjislativë të “Paketës për Energji të Pastër (CEP), u botuan në fletoren zyrtare të Bashkimit Europian, e konkretisht:

- Direktiva e Energjisë (Direktiva 2019/944 e Parlamentit Europian dhe Këshillit e datës 5 Qershor mbi rregullat e përbashkëta të tregut të brendshëm të energjisë që amendon Direktivën 2012/27/EU);
- Rregullorja e Energjisë (Rregullore 2019/943 e Parlamentit Europian dhe Këshillit e datës 5 Qershor 2019 mbi tregun e brendshëm të energjisë);
- Rregullorja e ACER (Rregullore 2019/942 e Parlamentit Europian dhe Këshillit e datës 5 Qershor për krijimin e Agjencisë së Bashkimit Europian për Bashkëpunim të Rregullatorëve të Energjisë);
- Rregullorja e Parandalimit të Riskut (Rregullore 2019/941 e Parlamentit Europian dhe Këshillit e datës 5 Qershor mbi parandalimin e riskut dhe që ndryshon Direktivën 2005/89/EC.

Ky kuadër i ri ligjor ka një impakt domethënës mbi OST-të dhe ENTSO-E e cila në fillim të vitit 2019 ka lançuar një projekt mbi impaktin e Paketës për Energji të Pastër tek vetë organizata dhe OST-të si dhe për vetë OST në një të ardhme jo shumë të largët.

Një zhvillim i mëtejshëm i rëndësishëm që luan një rol vendimtar në përafrimin e legjislacionit të brendshëm të vendeve anëtare të Komunitetit të Energjisë me atë të Bashkimit Europian në kuadër të tregut të brendshëm të energjisë, është dhe Vendimi D/2022/03/MC-EnC i Këshillit Ministerial të Komunitetit të Energjisë i datës 15 Dhjetor 2022 “Mbi inkorporimin e Rregullores (BE) 2019/942, Rregullorja (BE) 2019/943, Rregullores (BE) 2015/1222, Rregullores (BE) 2016/1719, Rregullores (BE) 2017/2195, Rregullores BE 2017/2196, Rregullores BE 2017/1485 në Acquis të Komunitetit të Energjisë, që ndryshon Aneksin I të Traktatit të Komunitetit të Energjisë dhe mbi ndryshimet e Vendimeve të Këshillit Ministror Nr. 2021/13/MC-EnC dhe Nr. 2011/02/MC-EnC.

4.1 Trajtimi i barabartë i përdoruesve të rrjetit

Në pikën 38 të Programit të Pajtuëshmërisë përcaktohet se në përputhje me kërkesat e transparencës së kompanisë OST, duhet të sigurohet që të gjithë pjesëmarrësit dhe përdoruesit e rrjetit të trajtohen në mënyrë jo diskriminuese dhe me kushte të njëjta kur ofrohet informacioni funksional dhe informacionet e tjera që kanë lidhje me aktivitetet e OST. Nëse ndonjë informacion i ndjeshëm tregëtar duhet të shpërndahet, duhet të sigurohet që ky informacion është shpërndarë për të gjithë pjesëmarrësit dhe përdoruesit e rrjetit duke e publikuar atë në faqen e internetit të OST. Në lidhje me këtë detyrim, është bërë monitorimi i informacionit të publikuar në website-in e OST.

4.1.1 Sistemet e informacionit të OST

OST ka ndërmarrë një sërë veprimesh për të siguruar transparencë dhe akses të barabartë për të gjithë përdoruesit, në informacionin që shoqëria është e detyruar të publikojë në faqen e saj zyrtare, në bazë të kuadrit rregullator që drejton veprimtarinë e saj.

Në bazë të:

- Rregullores së Parlamentit Europian dhe Këshillit nr.714/2009 “Mbi kushtet për akses në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë”;
- Rregullores së Komisionit nr.543/2013, datë 14 Qershor 2013 “Mbi paraqitjen dhe publikimin e të dhënave në tregjet e energjisë”;
- Memorandumit të mirëkuptimit në lidhje me vënien në dispozicion të të dhënave nga anëtarët e ENTSO_E për Platformën e Transparencës, nënshkruar ndërmjet OST-ve anëtare të ENTSO-E dhe ENTSO_E
- Ligjit Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë elektrike” i ndryshuar, si dhe
- Vendimit të Bordit të ERE-së nr.118, datë 27.07.2017 “Rregullat për publikimin e të dhënave bazë të tregut të energjisë elektrike,

OST ka ndërmarrë të gjitha hapat e nevojshme për të siguruar implementimin e duhur, nëpërmjet publikimit të informacionit publik në website-in zyrtar të saj, duke siguruar një përshkrim të shoqërisë, të veprimtarisë së saj, kuadrit ligjor rregullator si dhe të shërbimeve që ofron, me transparencë, paanshmeri dhe pa diskriminim, për të gjithë përdoruesit e rrjetit.

Në referim të pikës 42 të Programit të Pajtuëshmërisë, informacioni që publikohet në website-in zyrtar të OST, konsiston në:

- Informacion të plotë mbi kuadrin ligjor dhe rregullator si dhe dokumentacion e nevojshëm udhëzues mbi aplikimin dhe dokumentat për aplikimin për lidhje të re/modifikimin të lidhjes ekzistuese në sistemin e transmetimit;
- Informacion mbi tarifën e shërbimit të transmetimit të energjisë elektrike miratuar me vendimet përkatëse të Bordit të ERE-s;
- Informacion mbi alokimin e kapaciteteve të transmetimit, të dhëna për pjesëmarrësit e ankandëve, rregullat për alokimin e kapaciteteve;
- Informacion mbi kapacitetin e lirisë të përdorura;
- Informacion mbi procedurat e prokurimit të humbjeve në rrjetin e transmetimit si dhe rezultatet e këtyre procedurave, rregullat për mekanizmin balancues, lista e pjesëmarrësve të tregut balancues;
- Lista e pjesëmarrësve të regjistruar në tregun balancues të energjisë elektrike, formularët për regjistrimin e tyre, kontrata tip për shërbimin e transmetimit të miratuar nga ERE.

Nga monitorimi i herëpashershëm i website-it zyrtar të OST, si dhe duke marrë në konsideratë rekomandimet e ERE-s, vërehet se ai është riorganizuar duke përmirësuar mënyrën e dhënies dhe organizimit të informacionit të duhur sipas fushave të caktuara, duke bërë një prezantim më të mirë, menaxhimin e duhur të informacionit të rëndësishëm si dhe pajtuëshmërinë me standardet e sigurisë që aplikohen për sistemet e informacionit, të tilla si:

- Zbatimi i Protokolleve të Sigurisë: Përdorimi HTTPS për të siguruar një lidhje të koduar mes serverit të website-it dhe përdoruesit, që mbron të dhënat e transmetuara.

- Përditësimet e Software-it: website mbahet i përditësuar për të shmangur ekspozimin ndaj dobësive të sigurisë.
- Auditimet e Sigurisë: Kryen në përgjithësi auditime të rregullta të sigurisë për të identifikuar dhe adresuar çdo çështje të mundshme të sigurisë që mund të ndikojë në integritetin e website-it.

OST kujdeset në mënyrë të vazhdueshme për të siguruar që informacioni i publikuar të jetë gjithmonë i saktë, i sigurt dhe përmbush nevojat e kompanisë dhe përdoruesve.

Gjatë vitit 2025 janë publikuar dhe përditësuar rregullisht raporte vjetore dhe periodike, të dhëna teknike dhe operative mbi kapacitetet, alokimet, balancimin, disbalancat (përfshirë ACE), njoftime dhe rezultate ankandesh, çmime të përkohshme dhe preliminary prices, si dhe informacion mbi energjinë për mbulimin e humbjeve.

Procesi i publikimit është realizuar duke garantuar integritetin, saktësinë dhe mbrojtjen e informacionit, si dhe duke respektuar parimet e transparencës dhe mosdiskriminimit në raport me palët e treta.

Në respektim të akteve të lartpërmendura, OST publikon rregullisht në faqen online të saj, të dhënat si më poshtë:

Sipas informacionit të vënë në dispozicion nga Departamenti i Operimit:

- Në rubrikën “Operimi” – “Të dhëna”, janë të publikuara: *Parashikimi D-1 i ngarkesës totale për BZ dhe Parashikimi W-1 i ngarkesës totale për BZ* (<https://ost.al/te-dhena-2/>) për periudhën Janar-Dhjetor 2025.

Gjithashtu, rezultojnë të publikuara të dhënat e vëna në dispozicion nga Drejtoria e Sherbimeve të Tregut, si vijon:

Sipas rregullave për publikimin e të dhënave bazë të tregut të energjisë elektrike miratuar me Vendimin e bordit të ERE-s nr. 118, datë 27.07.2017:

- Rregullat e balancimit: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/legjislacioni/>;
- Sasia e rezervës balancuese sipas kontrates: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/kapaciteti-rezerve-dhe-energji-balancuese/kapaciteti-rezerve/>;
- Çmimet e kapacitetit rezervë të rezervave balancuese: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/kapaciteti-rezerve-dhe-energji-balancuese/kapaciteti-rezerve/>;
- Sasia e ofertave të pranuar: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/kapaciteti-rezerve-dhe-energji-balancuese/kapaciteti-rezerve/>;
- Sasia e rezervave të balancimit të aktivizuara: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/kapaciteti-rezerve-dhe-energji-balancuese/energji-balancuese/>;
- mimi i rezervave të balancimit të aktivizuara: <https://ost.al/balancimi/tregu-shqiptar-i-balancimit/kapaciteti-rezerve-dhe-energji-balancuese/energji-balancuese/>;
- Çmimet e disbalancave: <https://ost.al/balancimi/disbalancat/>;
- Sasia totale e disbalancave: <https://ost.al/balancimi/disbalancat/>.

Sa i përket të dhënave që publikohen në bazë të Rregullores së Komisionit Europian nr.543/2013, datë 14 Qershor 2013 dhe Memorandumit të Mirëkuptimit në lidhje me vënien në dispozicion të të dhënave nga anëtarët e ENTSO_E për Platformën e Transparencës, OST momentalisht ka arritur të publikojë mesatarisht rreth 77.2% të të dhënave të konfiguruar në

platformën e Transparencës, kjo referuar raporteve që përcillen nga ENTSO-E. Një pjesë e konsiderueshme të dhënash referuar tregut balancues, shërbimeve ndihmëse (rezervave, kapacitetit, çmimet), kanë pësuar ndryshime në konfigurim dhe publikim si pasoje e ndryshimeve të kërkuara nga ACER dhe miratim nga MIT WG si edhe shtyrjes së afatit të hyrjes në fuqi të Vendimit të Bordit të ERE-s nr. 148, datë 25.07.2024, “Mbi implementimin e intervalit kohor 15 minutësh në operimin e proceseve në tregun e balancimit deri më Qershor 2026”, që solli ndryshim në konfigurime përse i përket rezolucionit të këtyre të dhënave. Si rrjedhojë ofruesi i shërbimit po konfiguronte platformën që këto të dhëna të publikohen automatikisht dhe në kohë reale, gjë që do të rrisë akoma më shumë përqindjen e të dhënave të publikuara në kohë reale nga ana e OST në Platformën e Transparencës (TP) të ENTSO-E.

Në vijim të rekomandimeve të ERE-s, në bazë të vendimit nr. 337, datë 18.12.2025 “Për vlerësimin e raportit vjetor të pajtuëshmërisë të Operatorit të Sistemit të Transmetimit (OST) SH.A. për vitin 2024”, ku konstatohet se gjatë vitit 2024 nuk është publikuar metodologjia për përcaktimin e tarifës sipas përcaktimeve të pikës 43.2 germa C të Programit të Pajtuëshmërisë, nga ana e ZP, i është kërkuar struktura përgjegjëse plotësimi i këtij detyrimi.

Nga verifikimi i kryer përpara depozitimit të këtij raporti pranë ERE-s, rezultoi se ky informacion është publikuar në website-in e OST në rubrikën “Dokumentacioni Udhëzues” në linkun: https://ost.al/wp-content/uploads/2026/03/Metodologjia_e_llogaritjes_se_tarifave_te_transmetimit_te_energjise_elektrike-2.pdf.

4.1.2 Zhvillimi i sistemit të transmetimit

Nga ana e Zyrtarit të Pajtuëshmërisë i është kërkuar strukturave përkatëse (Drejtoria e Planifikimit Zhvillim të Rrjetit të Transmetimit, Drejtoria e Prokurimeve dhe Drejtoria Ekonomike), për të siguruar informacionin e duhur mbi implementimin e projekteve sipas planit 10 vjeçar të zhvillimit të shoqërisë.

Aktualisht, në zbatim mbetet ende Programi 10 vjeçar i Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit për periudhën 2015-2025 i miratuar nga ERE me Vendim Nr.186, datë 10.11.2017 i përditësuar me vendimet nr. 228/2019 dhe nr. 125/2021.

Përditësimi i Planit 10-vjeçar 2015-2025 konsiston në vitin e komisionimit për objektet të cilat janë në proces apo parashikohen të përfshihen në investime nga dokumenti i miratuar nga ERE. Kjo edhe si pasojë e faktorëve të ndryshëm ku mund të listohen të tillë si procedurat e prokurimit, shpronësimet etj.

Në tabelën e mëposhtme jepet lista e përditësuar e këtij plani e cila përmban të ndryshuar vitin e komisionimit për ato projekte të cilat janë në proces apo përfshihen në investime.

Tabela më poshtë pasqyron planin e paraqitur në ERE:

Plani dhjetëvjeçar 2015 - 2025 i zhvillimit të rrjetit të transmetimit¹

	Objektet	Tipi i Përcjellësit (mm ²)	Gjatesia (km)	Fuqia (MVA)	Viti i Komisionimit	Vlera (Euro)
1	Linja 110 kV Uznove - Corovode dhe dalje 110 kV Uznove	ACSR 240/40	33	122	2015	3,320,000
2	Linja 110 kV Lapaj - Peshkopi dhe dy dalje 110 kV	ACSR 240/40	32	122	2015	3,500,000
3	Blerja e dy AT 220/110/10 kV Burrel	2x 60 MVA	-	120	2015	1,600,000
4	Blerja e një AT 220/110/35 kV Elbasan	1x120 MVA	-	120	2015	1,200,000

¹ Informacion i marrë nga Drejtoria e Planifikimit Zhvillim të Rrjetit të Transmetimit

Raporti i Pajtuëshmërisë për vitin 2025

	Blerja e nje AT 220/110/35 kV Elbasan	1x120 MVA	-	120	2017	1,200,000
5	Linja 110 kV me dy qarqe Burrel- Bulqize dhe dy dalje linje 110 kV	2xACSR 240/40	30	122	2022	4,000,000
6	Linje e re 110 kV, Rrashbull-Golem-Kavaje	2xACSR 240/40	18	-	2016	1,700,000
7	Linja me dy qarqe Ulez- Shkopet - Skuraj;	2xACSR 240/40	10.5		2016	1,800,000
8	Linja me nje qark Skuraj - Lac-1	ACSR 240/40	12.7		2019	1,800,000
9	Linja me nje qark Skuraj -Lac-2	ACSR 240/40	10.1			
10	Linja me dy qarqe Lac2-Lac1	2xACSR 240/40	2.7			
11	Perforcim Linje 110 kV, Lezhe-Laçi2	ACSR 240/40	19.5	-	2023	1,700,000
12	Perforcim Linje 110 kV, Ulez-Kurbnesh	ACSR 240/40	23.0	-	2025	2,000,000
13	Linje e re 110 kV, Lapaj-Lure, 2 Dalje linje 110 kV	ACSR 240/40	19.0	-	2023	1,600,000
14	Linje e re 110 kV, Sukth-Gj.Lalzit, 2 Dalje linje 110 kV	ACSR 240/40	18.0	-	2020	1,900,000
15	Linje e re 110 kV, Bulqize-Ternove-Gjorice	ACSR 240/40	20.0		2025	1,900,000
16	220/110 kV Fierze, 1 Dalje Transformatori 220 kV, 1 Dalje Transformatori 110 kV	-	-	2 x 60	2020	2,000,000
17	Linje e re 110 kV, Kukes-Prizren, 1 Dalje linje 110 kV, Nst. Kukes	ACSR 240/40	13.0	-	2025	1,500,000
18	Perforcim Linje 110 kV, Elbasan1-Fiber, Fiber-Librazhd	2 x ACSR 240/40	30.0	-	2025	3,000,000
19	Perforcim Linje 110 kV, Elbasan1-GSA-Cerrik-Kajan	ACSR 240/40	24.0	-	2023	2,040,000
20	Perforcim Linje 110 kV, Kajan-Kucove-Marinez-Fier	ACSR 240/40	59.0	-	2023	5,015,000
21	Linje e re 110 kV, Fier-Lushnje	ACSR 240/40	30.0	-	2024	2,400,000
22	Plotesim i qarkut te dyte te linjes 220 kV Fier-Babice-TEC Vlore	ACSR 490/65	35.0	-	2025	1,000,000
23	Linje e re 110 kV, Ballsh-Memaliaj	ACSR 240/40	48.0	-	2025	7,080,000
24	Plotesimi i qarkut te dyte te linjes 110 kV, Kuçove-Uznove-Çorovode	ACSR 240/40	58.0	-	2025	1,000,000
25	Linje e re 110 kV, Tirana1-Qender(Kabllore), 1 Dalje linje 110 kV.	XPLE-AL1000	2.3		2025	1,500,000
26	Linje e re 110 kV, Koplik-Shkodra1	ACSR 240/40	20	-	2025	1,700,000
27	Linje e re 110 kV, Kosmac-Velipoje	ACSR 240/40	28	-	2025	2,380,000
TOTALI						59,835,000

Pjesa më e madhe e investimeve është realizuar dhe një pjesë e tyre janë në proces zbatimi ose do të përfshihen në planin e ri të investimeve. Realizimi në masë të madhe i këtij programi 10 vjeçar të investimeve, përveç aspekteve të tjera ka sjellë nevojën e kryerjes së studimit të Master Planit të Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit 2018÷2033 dhe hartimin e Programit të Ri të Zhvillimit 2026÷2036.

Sa i përket “Programit 10 vjeçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit 2026-2036” si dhe ecurisë së tij gjatë vitit 2025:

Në vendimin nr. 343, datë 23.12.2025, ERE është shprehur se shoqëria OST sh.a. duhet të depozitojë në ERE jo më vonë se muaji Dhjetor 2026, Planin e Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit për Periudhën 2026 – 2035.

Ky vendim është marrë në vijim të kërkesave të meparshme të OST për miratimin e planit 10 vjeçar të rrjetit të transmetimit: Me anë të shkresës nr.4948 Prot., datë 09.08.2022, OST ka dërguar në ERE për shqyrtim raportin përmbledhës të Programit të ri dhjetëvjeçar të zhvillimit të rrjetit të transmetimit për periudhën 2026÷2036. Pjesa e mbetur e investimeve do të përfshihen në planin e ri dhjetëvjeçar si vazhdim i planit aktual 2015÷2025 dhe të objektivave/strategjive të reja në sektorin e energjisë elektrike duke reflektuar përgjigjen ndaj sfidave të reja për zhvillimin e qëndrueshëm dhe optimal të rrjetit të transmetimit në vend.

Në këtë kuadër, në datën 21.02.2023 në ERE është realizuar një seancë dëgjimore me përfaqësues të OST sh.a për paraqitjen e vlerësimeve mbi këtë plan.

Me anë të shkresës nr.502/4 Prot., datë 16.03.2023 ERE ka paraqitur disa rekomandime që duhen plotësuar nga OST, ku përmendim (i) saktësimi i periudhës së parashikuar të komisionimit të investimeve për periudhën 10 vjeçare 01.01.2026÷01.01.2036 dhe (ii) evidentimi se cilat investime të përfshira në planin aktual 10 vjeçar 2015÷2025, do të përfshihen në planin e ri 2026÷2036 duke dhënë dhe argumentet përkatëse.

Në vijim, me anë të shkresës nr. 1952/2 Prot., datë 30.06.2025, OST i është drejtuar ERE-s duke e informuar se është në proces të hartimit të disa studimeve të fizibilitetit për projekte madhore të rrjetit të transmetimit, të cilat synojnë të adresojnë sfidat teknike dhe rregullatore që lidhen me integrimin në shkallë të gjerë të burimeve të rinovueshme të energjisë (BRE), përmirësimin e fleksibilitetit të sistemit dhe rritjen e kapaciteteve ndërkufitare të shkëmbimit të energjisë. Këto studime vlejné jo vetëm për të justifikuar investimet e propozuara jo vetëm për periudhën rregullatore 2025÷2027, por edhe për zhvillimin afatgjatë të sistemit elektroenergjetik shqiptar ku ndër me kryesoriet është “Studimi për Zhvillimin e Rrjetit të Transmetimit në Funkcion të Integritit të BRE” (deri në 2040). Ky projekt, i mbështetur nga Banka Botërore, synon të hartojë një plan gjithëpërfshirës për zhvillimin e rrjetit të transmetimit në përputhje me objektivat kombëtare të energjisë së pastër dhe integritit rajonal. Ai përfshin identifikimin e zonave optimale për zhvillimin e projekteve të mëdha nga burime të rinovueshme, hartimin e një plani investimesh për rrjetin 110 kV dhe 400 kV, si dhe përgatitjen e një baze teknike për Planin Kombëtar të Zhvillimit të Rrjetit 2026÷2036. Studimi është në përputhje me objektivat e Strategjisë Kombëtare të Energjisë, Planit Kombëtar për Klimën dhe Energjinë (NECP), si dhe kërkesat e ENTSO-E për planifikimin afatgjatë të rrjetit.

Përveç këtij projekti, janë në zhvillim edhe studime të tjera të rëndësishme, si studimi i fizibilitetit për linjën e re 400 kV Fier–Thesprotia, studimi i fizibilitetit dhe i ndikimit mjedisor e social për zgjerimin e nënstacionit të Vaut të Dejës, si dhe studimi i fizibilitetit për interkoneksionin e ri Ulqin–Velipojë dhe rehabilitimin e linjës 220 kV Trebinjë–Vau i Dejës. Njëkohësisht, po kryhen analiza paraprake lidhur me mundësinë e ndërtimit të një interkoneksioni të ri nënujor ndërmjet Shqipërisë dhe Italisë, si dhe janë iniciuar studimet për linjën 400 kV Rrashbull–Fier, zgjerimin e nënstacionit të Fierzës dhe ndërtimin e linjës 400 kV Fierzë–Prizren si dhe bashkëpunime të tjera rajonale për harmonizimin e planit të investimeve.

Të gjitha këto studime do të përbëjnë përveç të tjerave, bazën teknike dhe analitike të domosdoshme për përcaktimin e investimeve prioritare në planin e ri dhjetëvjeçar. Procesi i tyre kërkon kohën e nevojshme për kryerjen e analizave të detajuara teknike, ekonomike, mjedisore dhe institucionale, duke qenë se bëhet fjalë për projekte me ndikim të gjerë në funksionimin afatgjatë të sistemit elektroenergjetik dhe në integrimin rajonal. Pas përfundimit dhe miratimit të rezultateve të këtyre studimeve, OST sh.a do t’ia vërë ato menjëherë në dispozicion ERE-s, si pjesë përbërëse e argumentimit të planit të investimeve për planifikimin afatgjatë të periudhës 2026÷2035.

OST ka konfirmuar se, në zbatim të Vendimit nr. 343, datë 23.12.2025 të Bordit të ERE-s, drafti fillestar i Planit të Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit për periudhën 2026–2035 do të dorëzohet brenda afatit të përcaktuar, në një kohë të arsyeshme përpara muajit Dhjetor 2026, duke garantuar përputhjen e tij të plotë me kërkesat ligjore dhe rregullatore në fuqi.

4.1.2 Investimet në rrjetin e transmetimit

Investimet në rrjetin e transmetimit ndahen në 2 grupe kryesore:

1. Investime me financime nga institucione financiare ndërkombëtare;
2. Investime me fondet e OST.

1. Sa i përket investimeve me financime nga institucionet financiare ndërkombëtare:

Në vitin 2025 ka inicuar projekti “Digjitalizimi i Sistemit të Transmetimit të Energjisë”.

“Digjitalizimi i Sistemit të Transmetimit të Energjisë”, përbën një nga komponentët e projektit “Programi për klimën në Shqipëri – Program i hapur mbi efikasitetin e energjisë dhe digjitalizimin e sektorit të energjisë”.

Lidhur me këtë projekt, aktualisht, midis Qeverisë së Republikës Federale të Gjermanisë dhe Këshillit të Ministrave të Republikës së Shqipërisë, është duke u finalizuar Marrëveshja për Bashkëpunimin Financiar 2023.

Komponenti “Digjitalizimi i Sistemit të Transmetimit të Energjisë” konsiston në digjitalizimin e 40 (dyzet) nënstacioneve të tensionit të lartë me 110 kV në tension të lartë dhe 35, 20, 10 ose 6 kV në anën e tensionit të mesëm. Nënstacionet janë të vendosura në pjesë të ndryshme të Shqipërisë: në zonat malore, në zonat periferike në ato urbane, në qytetet bregdetare, në zonat rurale dhe fshatrat e thella, në zonat e mbyllura të fabrikave dhe mbi/afër lumenjve. Vendet janë të shpërndara në mënyrë të barabartë në të gjithë vendin. Pronari i nënstacioneve është Operatori i Rrjetit të Shpërndarjes së Energjisë (OSHEE), ndërsa niveli 110 kV (pa foletë e transformatorëve të fuqisë dhe vetë transformatorët) i përket dhe operohet nga OST sh.a. Bazuar në këtë ndarje të aseteve, të gjitha pajisjet që do të instalohen në objektin e projektit do të jenë në pronësi dhe operim të OST-së. Aktualisht, po vijohet puna me shkëmbimin e të dhënave për nënstacionet përkatëse midis OST-së dhe OSSH-së.

Sa i përket ecuresë së projekteve në proces implementimi, statusi i tyre rezulton si vijon:²

✚ Ndërtimi i linjës së interkonjeksionit 400 kV Elbasan2 (Shqipëri) – Bitola (Maqedoni e Veriut) dhe Elbasan2 – Fier si dhe zgjerimi i nënstacioneve Elbasan2 dhe Fier:

- Kontrata e Lotit 1 është lidhur ndërmjet OST sh.a. dhe Kontraktorit “JV Mitas Energy and Metal Construction Inc-DOKO sh.p.k” (Turqi & Shqipëri):

Ecuria gjatë vitit 2025:

Projekti është në implementim e sipër. Projekti zbatohet në dy Lote:

Loti 1 (Linjat) ku përfshihen:

Ndërtimi i një linje 400 kV me një qark ndërmjet Elbasanit dhe Qafë-Thanës (kufiri shqiptaro-maqedonas) si dhe ndërtimi i një linje 400 kV me një qark midis Elbasanit dhe Fierit. Për të dy segmentet (Fier – Elbasan dhe Elbasan Qafë-Thanë) kanë përfunduar punimet civile dhe po vijohet me shtrirjen e përcjellësit dhe të OPGW.

Loti 2 (Nënstacionet) ku përfshihen:

² Informacion i marre nga Drejtoria e Projekteve të Huaja/Sektori i Projekteve PIU

Ndërtimi i n/stacionit të ri 400 kV Elbasan 3 si dhe forcimi dhe zgjerimi i nënstacionit ekzistues të Fierit. Për n/stacionin Elbasan 3 dhe n/stacionin e Fierit, punimet civile kanë përfunduar dhe janë në proces montimi i pajisjeve elektrike dhe po punohet njëkohësisht për godinat e n/stacioneve.

✚ Projekti “Programi i Efijencës së Energjisë të Sektorit të Transmetimit” - Ndërtimi i linjës së transmetimit me dy qarqe 220 kV Tiranë - Rrashbull dhe Unaza 110 kV e Tiranës”:

- Kontrata e Lotit 1 me 2 seksione, është lidhur ndërmjet OST sh.a. dhe Kontraktorit “EFACEC Engenharia e Sistemas S.A.”- Portugali.
- Kontrata e Lotit 2 me 2 seksione, është lidhur ndërmjet OST sh.a. dhe Kontraktorit “ENERGOINVEST, d.d-Sarajevo”- Bosnjë & Hercegovina.

Ecuria gjatë vitit 2025:

Loti 1

Për seksionin 1: Punimet e parashikuara në nënstacionin e Rrashbullit kanë përfunduar, tashmë të dy Autotransformatorët janë kolauduar, vënë në operim dhe janë në periudhën e garancisë teknike. Ndërsa sa i takon përfundimit të të gjithë punimeve të parashikuara sipas scopit të kontratës për këtë seksion po vijohet me procesin e kolaudimit për punimet e të gjithë seksionit.

Për seksionin 2: Aktualisht, për këtë seksion kontraktori është duke vijuar punimet. Kanë përfunduar punimet civile në të dy traktet si 400 ashtu 110 kV dhe po vijohet puna për montimin e pajisjeve dhe godinën e nënstacionit.

Loti 2:

Për seksionin 1 - Punimet për këtë seksion punimet kanë përfunduar dhe është bërë energjizimi i linjës në Qershor 2025. Është kryer procesi i kolaudimit ka nisur periudha e garancisë teknike të punimeve për këtë seksion. Tashmë i gjithë fluksi i energjisë do të kalojë në linjën e re, duke krijuar një siguri më të madhe në sistemin energjitik përsa i përket flukseve të energjisë.

Për seksionin 2 - Linja Unaza 110 kV e Tiranës po vijojnë punimet, por ka pengesa të vazhdueshme nga pronarët, të cilat kanë sjellë si rezultat pezullimin e punimeve nga ana e kontraktorit. Për t'i dhënë zgjidhje kësaj situate synohet të bëhet ndryshimi i trasesë së segmentit të linjës Tirana 3 - Selitë, ndryshim i cili do të mbyllet me amendim të kontratës.

2. Sa i përket investimeve kryesore në rrjetin e OST me fondet e saj, në tabelën më poshtë paraqiten investimet e filluara gjatë vitit 2025 dhe përditësimi i statusit të atyre të filluara në vitet e mëparshme:

Nr.	Objekti i kontratës	Data e lidhjes së Kontratës	Statusi	Realizimi (%)
1	Ndërtimi i linjës së re me dy qarqe 110 kV Burrel - Bulqizë dhe rehabilitimi i Nënstacioneve 110 kV, Burrel dhe Bulqizë	02.09.2020	Proces	100%
2	Rikonstruksioni i linjes 110 kV Librazhd-Prenjas	12.01.2021	Pefunduar	100%
3	Ndërtimi i linjës 110 kV dopjo qark N. Stacioni Elbasan – N. Stacioni Fibër	18.01.2021	Proces	100%
4	Ndërtimi i linjës së re 110 kV, dopjo qark, Elbasan – Cërrik	15.02.2021	Proces	100%
5	Ndërtimi i linjës së re 110 kV, me një qark, Lushnje – Fier	25.02.2021	Proces	100%

Raporti i Pajtuëshmërisë për vitin 2025

Nr.	Objekti i kontratës	Data e lidhjes së Kontratës	Statusi	Realizimi (%)
6	Upgrade, mirëmbajtje dhe trajnim për sistemin qëndror SCADA/EMS	19.04.2021	Proces	80%
7	Zgjerimi i kapaciteteve transportuese në pajisjet MPLS (Dizenjimi upgrade dhe konfigurimi i rrjetit)	05.01.2023	Proces	100%
8	Zhvendosja e linjës 6 kV të fiderit "Tharëse" që del nga N/ST 35/6 kV Fieri I	18.01.2023	Përfunduar	100%
9	Punime për demontimin e tubacioneve nëntokësore të linjave të gazit që kalojnë në territorin ku do ndërtohet Nënstacioni 400/220 kV Fier	25.01.2023	Përfunduar	100%
10	Platforma për menaxhimin e sigurisë së informacionit dhe eventeve dhe mbrojtja perimetrale	26.01.2023	Përfunduar	100%
11	Rikonstruksion i disa shtyllave të linjës L.110-40 Fier-Selenicë	31.01.2023	Përfunduar	100%
12	Ndërtimi i linjës së re 220 kV dopjo qark Fier – Hoxharë, si dhe ndërtimi i nënstacionit të ri 220/110/20 kV Hoxharë, bashkë me dy dalje linje 220 kV	07.02.2023	Përfunduar	100%
13	Furnizim Vendorsje e qarkut të dytë të linjës 220 kV Babicë – TEC Fier	07.02.2023	Përfunduar	100%
14	Punime civile për rikonstruksionin e NStacionit 110 kV Guri i Kuq, si dhe NStacionit 110 kV Kukës	13.02.2023	Përfunduar	100%
15	Zhvillimi i skemës dhe rikonstruksioni i Nënstacionit 220/110/35/20 kV Sharrë	16.02.2023	Proces	75%
16	Blerje mjete teknologjike për mirëmbajtjen e linjave dhe N/Stacioneve	14.06.2023	Përfunduar	100%
17	Riparimi i linjës kabllore 110 kV N/St. Kombinat – N/St. Selitë	03.07.2023	Përfunduar	100%
18	Plotësimi i skemës primare të Nënstacionit Golem	18.08.2023	Përfunduar	100%
19	Rikonstruksion i shtyllave metalike të linjave të tensionit të lartë 400 kV	24.08.2023	Proces	100%
20	Spostimi i dy linjave kabllore 35 kV, të cilat ndodhen brenda territorit të N/Stacionit të ri 220/110/20 kV Hoxharë	24.08.2023	Përfunduar	100%
21	Rehabilitimi i sistemit kontrollues të matjes së energjisë elektrike i OST sh.a.	13.10.2023	Përfunduar	100%
22	Shtim trakti tretë në N.Stacionin Kombinat	23.10.2023	Proces	100%
23	Riparimi i linjës kabllore 110 kV NSt. Kombinat – NSt. Selitë, faza e dyte	10.11.2023	Përfunduar	100%
24	Zgjerim i infrastruktures së rrjetit informatik ekzistues dhe komunikimi me ENTSO-E	10.11.2023	Përfunduar	100%
25	Rikonstruksion i segmentit të parë të linjes 110 kV Ballsh - Memaliaj	16.11.2023	Proces	75%
26	Upgrade Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Burrel	16.11.2023	Përfunduar	100%
27	Upgrade Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Elbasan I	20.11.2023	Përfunduar	100%

Raporti i Pajtueshmërisë për vitin 2025

Nr.	Objekti i kontratës	Data e lidhjes së Kontratës	Statusi	Realizimi (%)
28	Upgrade Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Tirana 1	20.11.2023	Përfunduar	100%
29	Upgrade Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Babicë	20.11.2023	Përfunduar	100%
30	Rikonstrukcion i segmentit të parë të linjës 110 kV Ballsh – Marinëz dhe i linjës Ballsh - Drenovë	23.11.2023	Proces	100%
31	Zgjerimi i sistemit të monitorimit OPGW në linjat 400 kV, 220 kV dhe 110 kV	18.12.2023	Përfunduar	100%
32	Spostimi i linjave që preken nga gjurma e aksit rrugor Thumanë – Vorë – Kashar dhe instalimi i shtyllave të demontuara në linjën Fier - Rrashbull	12.01.2024	Proces	75%
33	Përmirësimi i infrastrukturës së Telekomunikacionit të N/ST-ve kryesore (Bateri, ODF, Kondicioner, pajisje etj)	16.01.2024	Përfunduar	100%
34	Ndërtim i linjës së re 110 kV Gjiri i Lalzit – Fushë Kuqe	14.02.2024	Proces	60%
35	Furnizim i N/Stacionit Akëmi 110/35/20 kV me tension 110 kV	24.12.2024	Proces	0%
36	Spostimi i linjës 35 kV (L30-24) Elbasan 1-Fabrika e çimentos në pikën e intersektimit me linjën 110 kV Elbasan1-Kusarth.	02.10.2024	Përfunduar	100%
37	Faza e dytë e punimeve në Nënstacionin 220/110/20 kV Hoxharë	09.10.2024	Përfunduar	100%
38	Instalim qarku 110 kv në linjën ekzistuese Bushat - Velipojë	31.10.2024	Proces	85%
39	Punime për realizimin e vendosjes së fazës rezervë të AT-1, 3x10 MVA, 410/220 kV të Nënstacionit Elbasan -2 në vend të fazës së demtuar të AT-3x115 MVA, 410/230 kV në Nënstacionin e Komanit	07.11.2024	Proces	0%
40	Riparimi i linjës kabllore 110 kV N/St. Farkë – N/St. Traktora, faza B&C	14.11.2024	Përfunduar	100%
41	Ndërtimi i dy trakteve të reja të linjës 220 kV në N/St. Fier dhe Babicë	15.11.2024	Proces	5%
42	Furnizimi dhe instalimi i kontenierit të asbluar me çela 20 kV në n/St Tirana 1.	20.11.2024	Përfunduar	100%
43	Upgarde Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 400 kV Koman	12.12.2024	Përfunduar	100%
44	Ndërtimi i linjës kabllore 110 kV Tirana 1-Zogu i Zi si dhe trakti përkatës në N/St. Tirana 1	10.01.2025	Proces	10%
45	Furnizimi i N/St. Piqeras 110/20/10 kV me tension 110 kV	04.03.2025	Proces	0%
46	Upgarde Hardware-Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Fierzë	13.03.2025	Proces	0%
47	Rikonstrukcion i linjës 110 kV Fier-Marinëz	17.03.2025	Proces	0%
48	Kalimi në kabllor i segmentit të parë të linjës 110 kV Farkë - Ibë	07.01.2025	Përfunduar	100%
49	Upgrade Hardware – Software i sistemit të kontrollit të nënstacionit 220 kV Vau Dejës	09.01.2025	Përfunduar	100%
50	Rikonstrukcion i linjës Fier-Kafaraj dopio qark dhe trakt i ri linje 110 kV në N/St. Fier	18.06.2025	Proces	0%
51	Mbrojtja e bazamenteve të shtyllës Nr. 93 të linjës 110 kV Ulëz-Kurbnesh.	20.11.2025	Proces	0%
52	Upgrade i sistemit BMT, riparimet e nevojshme si dhe mirëmbajtja për një periudhë 1 (një) vjeçare	15.12.2025	Proces	0%
53	Linja 110 kV Tirana 1-Traktora	18.02.2026	Proces	0%

Nr.	Objekti i kontratës	Data e lidhjes së Kontratës	Statusi	Realizimi (%)
54	Kalimi në kabllor i segmentit të linjës 110 kv Traktora – Farkë në hyrje të N/St. Farkë	20.02.2026	Proces	0%
55	Ndërtimi i linjës së re Çorovodë – Këlcyrë tek qark si dhe traktet përkatëse	23.02.2026	Proces	0%

4.1.2.1 Përdorimi dhe zhvillimi i mëtejshëm i rrjetit të fibrave optike (OPGW) si pjesë e rrjetit të transmetimit, për qëllime komerciale

Sistemi i transmetimit të OST ka në përbërje të tij fibër optike (OPGW). Përdorimi i kësaj teknologjie në zhvillimin e sistemit të transmetimit është bërë sipas standarteve dhe rekomandimeve ndërkombëtare me dy qëllime kryesore:

- Të shërbejë për të bërë mbrojtjen e rrjetit transmetimit ndaj shkarkesave atmosferike.
- Të mundësojë rrugë transporti dhe komunikimi të sigurt dhe të mjaftueshme për vetë OST.

Ky rrjet i fibrave optike (OPGW), është përdorur vetëm për nevoja të OST si më lart përmendur, por, performanca shumë e mirë e bën atë të aftë të ofrojë shërbime komunikimi edhe për operatorët të tjerë potencialë të informacionit, në të gjithë territorin e Shqipërisë.

Ofrimi i rrjetit apo shërbimeve të komunikimeve elektronike nga OST, nuk rrezikon sigurinë e funksionimit të rrjetit aktual të transmetimit pasi rrjeti i ri është konceptuar i vecantë për routine private/ switching³, ku në çdo rast privatësia është e integruar me arkitekturën e sistemit sipas protokollit.

Ky aktivitet është planifikuar të shtrihet fillimisht, vetëm në pjesë të caktuara të shtrirjes së infrastrukturës dhe/ose me sasi të limituar të kapaciteteve brenda vendit. Të ardhurat që do të krijohen nga ky aktivitet do të shërbejnë për zhvillimin e mëtejshëm të rrjetit të komunikimeve elektronike, për të cilat është krijuar një llogari financiare të ardhurash më vete sipas kërkesave të Ligjit nr. 9918, datë 19.05.2008 “Për Komunikimet elektronike në Republikën e Shqipërisë” (neni 23) dhe ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” (neni 35).

Në mbështetje të pikës 4, nenit 55 të ligjit nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike”, OST i është drejtuar ERE-s me shkresën nr. 5005 prot., datë 24.07.2019, për dhënie opinionit lidhur me përdorimin e infrastrukturës së fibrës optike.

Në përgjigje të saj, ERE me shkresën nr 490/5 prot., datë 3.12.2019 ka përcjellë vendimin me nr.194, datë 03.12.2019 “Mbi opinionin e ERE-s për kërkesën e OST për dhënien në përdorimin të një pjese të infrastrukturës së Fibrës Optike” në të cilin Bordi është shkrehur për një opinion pozitiv për dhënien e infrastrukturës së fibrës optike për palët e treta, duke patur në konsideratë si vijon:

- Moscënimin e veprimtarisë së OST lidhur me sigurinë dhe qëndrueshmërinë e sistemit elektroenergjitik përfshirë sigurinë kibernetike;
- 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 fundore;

³ Material i siguruar nga Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit

- Përcjelljen në ERE të studimit të fizibilitetit përfshirë Planin e Biznesit përfundimtar.

MFE (sot MEI) në cilësinë e aksionerit të vetëm, me vendim nr. 119, datë 6.12.2019, ka miratuar ndryshimet në statutin e OST, duke shtuar në objektin e saj të veprimtarisë: “Zhvillimi dhe funksionimi e shërbimeve të komunikimeve elektronike me shumicë të parashikuara në legjislacionin në fuqi për shërbimet e komunikimeve elektronike në territorin e Republikës së Shqipërisë, si dhe në përputhje me përcaktimet e autorizimeve që jepen nga Autoriteti i Komunikimeve Elektronike dhe Postare ku përfshihen: “*Shërbim për ofrimin e transmetimit të të dhënave, të disponueshme për publikun.*”

Për të garantuar ecurinë e këtij projekti të rëndësishëm, OST ka bërë pjesë të strukturës organizative Drejtorinë e Shërbimeve të Telekomunikacionit e cila më parë ka qenë e organizuar si sektor.

Për ofrimin e këtij shërbimi nga OST, janë marrë miratimet e nevojshme, si më poshtë:

- OST është pajisur me Autorizimin e Përgjithshëm nga AKEP sipas Çertifikatës së Konfirmimit të Njoftimit Nr. 2020_AP-001051/datë 03.03.2020;
- Me Vendimin të Këshillit Mbikqyrës të OST dhe MF, janë miratuar çmimet e shërbimeve kombëtare që OST do të ofrojë, në fushën e komunikimeve elektronike.
- OST ka krijuar një llogari financiare të ardhurash më vete, sipas kërkesave të ligjit nr.9918, datë 19.5.2008 “Për komunikimet elektronike në Republikën e Shqipërisë”, neni 23, për ndarjen e llogarive.

Me vendim nr. 5, datë 20.04.2023 të Këshillit Mbikqyrës të OST dhe vendim nr. 31, datë 02.06.2023 të Asamblesë së Aksionarit të OST sh.a., janë miratuar çmimet e reja të shërbimeve që ofron OST në fushën e komunikimeve elektronike, të cilat janë reflektuar dhe në kontratat e lidhura në vijim.

Sa i përket ecurisë gjatë vitit 2025:

Në muajin Tetor 2025, në zbatim të Vendimit të ERE-s nr. 194, datë 03.12.2019, OST ka informuar ERE-n mbi ecurinë 6 mujore të dhënies në përdorim të një pjese të infrastrukturës së fibrës optike, me anë të shkresës nr.56670 prot., datë 27.10.2025.

Në zbatim të pikës 4 (d) të vendimit nr. 337 prot., datë 18.12.2024 të Bordit të ERE, ku rekomandohet: “d) Depozitimi pranë ERE i informacionit të detajuar mbi përdorimin e të ardhurave nga rrjeti OPGW, duke përfshirë analizën e kryer nga Drejtoria Teknike dhe vlerësimin e pavarur të Zyrtarit të Pajtuëshmërisë mbi ndikimin në pavarësinë financiare të OST sh.a., në përputhje me kërkesat e Programit dhe Vendimin nr. 194/2019.”, i është kërkuar Drejtorisë përgjegjëse, kryerja e një analize të tillë, e cila i është vënë në dispozicion ZP. Nga informacioni i përcjellë nga Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit, rezulton se:

Totali i të ardhurave të realizuara gjatë vitit 2025 nga veprimtaria në fushën e komunikimeve elektronike, është në vlerën 20,661,134.0 ALL (pa tvsh), sipas tabelës më poshtë:

Muaji	Vlera pa TVSH	TVSH	Vlera me TVSH
Janar	1,699,537.80	339,907.56	2,039,445.36
Shkurt	1,699,537.80	339,907.56	2,039,445.36

Mars	1,699,537.80	339,907.56	2,039,445.36
Prill	1,699,537.80	339,907.56	2,039,445.36
Maj	1,699,537.80	339,907.56	2,039,445.36
Qershor	1,720,006.70	344,001.34	2,064,008.04
Korrik	1,720,006.70	344,001.34	2,064,008.04
Gusht	1,739,478.39	347,895.68	2,087,374.07
Shtator	1,745,988.20	349,197.64	2,095,185.84
Tetor	1,745,988.20	349,197.64	2,095,185.84
Nëntor	1,745,988.20	349,197.64	2,095,185.84
Dhjetor	1,745,988.20	349,197.64	2,095,185.84
TOTAL 2025	20,661,134.00	4,132,227.00	24,793,360.00

Përdorimi i të ardhurave:

- Investime në zgjerimin e rrjetit OPGW.
- Modernizim pajisjesh DWDM/MPLS.
- Përmirësim i sigurisë kibernetike.
- Mirëmbajtje dhe rritje e qëndrueshmërisë së rrjetit.

Sa i përket përbushjes nga ana e ZP, të kërkesave të përcaktuara në pikën 4 (d) të vendimit të ERE-s, në lidhje me ndikimin në pavarësinë financiare të OST, bazuar në informacionin e vënë në dispozicion nga DSHT, nuk evidentohet mundësia për të kryer një vlerësim të plotë dhe të besueshëm mbi efektin e të ardhurave të realizuara nga kontratat për ofrimin e shërbimit "LAN 2 LAN". Analiza e paraqitur nga kjo drejtori ofron një pasqyrë të përgjithshme mbi përdorimin e këtyre të ardhurave, por nuk mbështetet në të dhëna të detajuara dhe të verifikueshme lidhur me shpërndarjen e tyre.

Përgjatë vitit 2025, OST ka lidhur kontrata për vënien në dispozicion të kapaciteteve transmetuese të rrjetit me fibër optike (OPGW) me 3 subjekte: Yldirim Energy Europe Albania, OSHEE Group sh.a. dhe Neotel AD Skopje.

Aktualisht, OST ka ende kapacitete të lira për t'u shfrytëzuar, të cilat do të vazhdojnë të jepen me qira nga OST, në funksion të planit të biznesit të krijuar për këtë qëllim.

Në lidhje me masat e marra mbi sigurinë dhe qëndrueshmërinë e sistemit elektroenergjetik, përfshirë sigurinë kibernetike, në çdo rast të vënies në dispozicion të kapaciteteve transmetuese të rrjetit të të dhënave me fibër optike për të tretët, zhvillimi i një kuadri dhe mekanizmash për të parandaluar dhe reaguar ndaj sulmeve kibernetike, ka qenë një nga detyrat kryesore të Drejtorisë së Shërbimeve të Telekomunikacionit, e mbështetur nga Sektori për sigurinë kibernetike në OST.

Ndër masat e konsideruara, përmendim si vijon:

- Segmentim fizik dhe logjik i rrjetit.
- Monitorim 24/7 nga NOC.
- Mbrojtje dhe politika të kontrollit të aksesit.

- Analizë risku për çdo kontratë të re.
- Mosndërthurje me rrjetet SCADA/EMS dhe sistemet kritike.

Gjithashtu, për çdo kontratë është kryer analizë e riskut teknik dhe kibernetik, me qëllim:

- Parandalimin e ndikimit në sistemin elektroenergjitik;
- Ruajtjen e integritetit dhe disponueshmërisë së sistemeve kritike;
- Sigurimin e vazhdimësisë së shërbimeve energjetike.

Përgjatë vitit 2025, nuk është regjistruar asnjë ndërprerje kritike në shërbimet që OST ofron për palë të treta dhe shërbimet e tjera si SCADA, EMS apo komunikimet ndërmjet nënstacioneve. Është përforcuar arkitektura e sigurisë me instalimin e firewall-eve të rinj dhe auditim të politikave të aksesit.

4.1.3 Akses i Palëve të Treta në sistemin e transmetimit

OST duhet të sigurojë akses të barabartë në sistemin e transmetimit për të gjithë pjesëmarrësit dhe përdoruesit e rrjetit, në përputhje me kërkesat e vendosura tek Ligji Nr.43/2015 “Për Sektorin e Energjisë elektrike”, i ndryshuar, aktet e tjera ligjore në fuqi si dhe Kodin e Rrjetit të Transmetimit. Në këtë mënyrë realizohet pajtuëshmëria me një ndër shtyllat kryesore të Programit të Pajtuëshmërisë që është pikërisht shmangia e sjelljeve diskriminuese.

Për të parë respektimin e këtij detyrimi nga OST, janë monitoruar procedurat e aplikimit për lidhje të reja në rrjetin e transmetimit.

Për sa i takon procedurave për lidhje të reja në rrjetin e transmetimit, si dhe statusit të ketyre aplikimeve për periudhën Janar - Dhjetor 2025, ka patur një sërë aplikimesh për mundësinë e lidhjes së centraleve prodhuese të energjisë elektrike në zona të ndryshme të sistemit elektroenergjitik, si vijon⁴:

- ▶ Centrale të tipit “Gjenerues Hidrik”, 3 aplikime, fuqia totale e kërkuar 92.1 MW, realizuar 3 Amendime të Marrëveshje ekzistuese të Lidhjes;
- ▶ Centrale të tipit “Gjenerues Solar”, 52 aplikime, fuqia totale e kërkuar 2868 MWp, realizuar 12 Marrëveshje Lidhjeje të reja dhe 1 Amendim i Marrëveshjes ekzistuese të Lidhjes.;
- ▶ Centrale të tipit “Gjenerues Eolik”, 12 aplikime, fuqia totale e kërkuar 1134.9 MW, realizuar 1 Marrëveshje Lidhjeje;
- ▶ Centrale të tipit “Gjenerues Termik” 1 aplikim, fuqia totale e kërkuar 170 MW dhe është realizuar 1 Marrëveshje Lidhjeje. Centrale të tipit “Gjenerues Hidrik me sistem rezerve pompimi” 1 aplikim, fuqia totale e kërkuar 1620 MW, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.

Për periudhën Janar - Dhjetor 2025 janë vënë në operim tre burime gjeneruese, 3 tipit hidrik të lidhur në rrjetin e transmetimit me tension 110 kV dhe 1 solar në rrjetin e transmetimit me tension 220 kV.

Në vijim jepet në formë të listuar centralët e vëna në operim gjatë periudhës Janar-Dhjetor 2025:

⁴ Informacion i marrë nga Drejtoria e Planifikim Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit

- HEC Gojan ,15.3 MW, lidhur në linjen 110 kV Lumzi-Reç;
- HECet Gostime 1-2-3-4-5-6, 48.864 MW, lidhur në linjen 110 kV Fibër-Librazhd;
- HEC Grabova2 ,10.8 MW, lidhur në linjen 110 kV Korçë-Pogradec;
- SPV BLUE 2 - 50 MW, lidhur në anën 220 kV të N/Stacionit Hoxharë.

Sa i përket trajtimit të kërkesave brenda afateve të parashikuara në “Rregulloren e Procedurave për lidhjet e reja dhe modifikimin e lidhjeve ekzistuese me rrjetin e transmetimit, marrëveshjes së operimit në rrjetin e transmetimit ndërmjet OST dhe përdoruesit si dhe marrëveshjes së lidhjes në rrjetin e transmetimit ndërmjet OST sh.a dhe përdoruesit”, miratuar me Vendim të Bordit të ERE nr.87, datë 20.04.2018, nga informacioni i vënë në dispozicion, rezulton se:

Në rastet e kërkesave për lidhje që janë trajtuar sipas VKM nr. 822, datë 7.10.2015 “Për miratimin e rregullave dhe procedurave të ndërtimit të kapaciteteve të reja prodhuese të energjisë elektrike, që nuk janë objekt koncesioni” i ndryshuar me VKM nr.718, datë 12.10.2016, OST është shprehur nëpërmjet një opiniononi paraprak sikundër parashikon pika 2.a e nenit 10 të VKM-së.

Gjithashtu, janë trajtuar dhe kërkesat për lidhje me rrjetin e transmetimit, të centraleve eolike në kuadër të procedurës konkurruese për përzgjedhjen e projekteve për “*Projektimin, financimin, ndërtimin, operimin dhe mirëmbajtjen e disa impianteve fotovoltaike, secili me një kapacitet të instaluar ndërmjet 10 MW dhe 100 MW (përfshirë), të cilët do të përfitojnë nga masat mbështetëse, me vendndodhje të zgjedhur nga ofertuesi në Republikën e Shqipërisë*”, nga Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), të finalizuar në muajin Korrik 2024 si vijon:

- Shoqëria ERSEKA SOLAR PARK 3 sh.p.k. ka nënshkruar Marrëveshjen e Lidhjes me rrjetin e transmetimit të Park Fotovoltaike Erseka Solar 3-Lot1, me fuqi të instaluar 45.415 MWp.
- Shoqëria ERSEKA SOLAR PARK 3 sh.p.k. ka nënshkruar Marrëveshjen e Lidhjes me rrjetin e transmetimit të Park Fotovoltaike Erseka Solar 3 – Lot2, me fuqi të instaluar 22.26 MWp.
- Shoqëria INFOTELECOM-ALBSOLAR4 sh.p.k. ka nënshkruar Marrëveshjen e Lidhjes me rrjetin e transmetimit të Park Fotovoltaike Gjorica Solar, me fuqi të instaluar 41 MWp.
- Shoqëria Eco Park Vau i Dejes sh.p.k. ka nënshkruar Marrëveshjen e Lidhjes me rrjetin e transmetimit të Park Fotovoltaike Eco Park Vau i Dejes, me fuqi të instaluar 45.4 MWp.

Gjithashtu është trajtuar dhe kërkesa për lidhje me rrjetin e transmetimit të centraleve eolike, në kuadër të Vendimit të Këshillit të Ministrave nr.349, datë 12.6.2018 “Për miratimin e masave mbështetëse për nxitjen e përdorimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të diellit dhe erës, si dhe të procedurave për përzgjedhjen e projekteve për përfitimin e tyre”, i ndryshuar, dhe ankandit të erës të hapur nga MIE më datë 22.06.2022 dhe finalizuar në muajin Korrik 2023 si vijon:

- Shoqëria VERBUND Green Power Albania sh.p.k. ka nënshkruar Marrëveshjen e Lidhjes me rrjetin e transmetimit të Park Eolik Spille, me fuqi të instaluar 72.6 MW.

Tarifat e lidhjes në rrjetin e transmetimit janë tarifa fikse siç përcaktohen në “Rregulloren e Procedurave për lidhjet e reja dhe modifikimin e lidhjeve ekzistuese me rrjetin e transmetimit” e miratuar nga Bordi i ERE-s, ku përfshihet edhe metodologjia e llogaritjes së kostove dhe marrëveshja standarde e lidhjes, të cilat janë transparente dhe eficiente për të siguruar lidhjen në mënyrë jodiskriminuese të çdo përdoruesi në rrjetin e transmetimit.

4.1.4 Pajtuëshmëria e përdoruesve të rrjetit me Kodin e Transmetimit

Në zbatim të rekomandimeve të ERE-s lënë për Zyrtarin e Pajtuëshmërisë, përcjellë me shkresën nr. 861/2 prot., datë 09.10.2024, në këtë kapitull do të trajtohet pajtuëshmëria e përdoruesve me kodin e transmetimit, në kuadër të transparencës dhe trajtimit jodiskriminues të përdoruesve të rrjetit të transmetimit.

Kodi i Transmetimit, miratuar me Vendim të ERE nr. 63, datë 11.04.2022, përcakton në mënyrë të hollësishme normat që shërbejnë për të siguruar mbarëvajtjen e operimit dhe zhvillimit të sistemit të transmetimit, si dhe përcakton kushtet e shërbimit që ofrohen nga OST ndaj përdoruesve të sistemit të transmetimit. Të drejtat dhe detyrimet reciproke për OST dhe përdoruesit, përcaktohen në Ligjin nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë Elektrike” i ndryshuar, Kodin e Transmetimit, marrëveshjet dy/shumëpalëshe, si dhe vendimet e rregulloret e tjera të miratuara nga Bordi i ERE.

Kodi i Transmetimit parashikon metodat dhe kriteret për planifikimin dhe zhvillimin e sistemit, kushtet dhe dokumentacionin e nevojshëm për aplikimin për akses në sistemin e transmetimit si dhe detajon specifikimet minimale teknike dhe funksionale për dhënien e aksesit dhe lidhjen me sistemin e transmetimit të centraleve prodhuese, te Operatorit të Shpërndarjes dhe te konsumatorëve të rëndësishëm.

Në zbatim të dispozitave të Kodit të Transmetimit, Neni 6 pika 3, OST monitoron zbatimin e Kodit të Transmetimit nëpërmjet kryerjes së inspektimeve, testimit të sistemeve dhe proceseve apo mbledhjes së informacionit të nevojshëm nga përdoruesit e sistemit të transmetimit, për të mbikëqyrur zbatimin e Kodit të Transmetimit nga këta përdorues.

Në çdo rast papajtuëshmërie, OST njofton përdoruesin dhe informon ERE për:

- a. papajtuëshmërisë së konstatuar;
- b. informacionin/shpjegimin e përdoruesit në lidhje me papajtuëshmërinë e konstatuar (nëse ka);
- c. afatet kohore të nevojshme për zbatimin e detyrimeve nga përdoruesi, të domosdoshme për të zgjidhur situatën e papajtuëshmërisë me dispozitat e kodit.

Gjatë monitorimeve on-site, OST vlerëson kërkesat të cilat lidhen kryesisht me operimin në kohë reale të sistemit, kërkesa të cilat janë të lidhura ngushtësisht me zbatimin e kërkesave në pikën e lidhjes, qendrën e operimit të përdoruesit dhe ndërveprimin me QKD.

Sipas informacionit të marrë pranë Sektorit të Zbatimit të Kodeve/Drejtoria e Drejtimit Operativ të Sistemit, gjatë vitit 2025, janë monitoruar kategoritë e përdoruesve të rrjetit si vijon:

- i. Gjeneruesit: (HEC) gjithsej 20 subjekte te monitoruar dhe Fotovoltaike 2 subjekte te monitoruar;
- ii. Konsumatorët e lidhur ne rrjetin e transmetimit, gjithsej 4 subjekte te monitoruar;

Gjatë monitorimeve mbi zbatimin e kërkesave të Kodit, janë hasur disa problematika që kanë ndikuar në përmbushjen e kërkesave dhe standardeve të përcaktuara. Këto sfida lidhen me aspekte të ndryshme teknike dhe organizative, të cilat kërkojnë një përpjekje të koordinuar për t'u adresuar dhe përmirësuar. Disa nga papajtuëshmerite e konstatuara kanë të bëjnë me:

- Mosrespektimin e afateve të raportimit nga disa përdorues;
- Ndryshimet në kërkesat teknike dhe infrastrukturore;
- Mungesa e përgatitjes teknike në raste të caktuara.

Sa i takon Gjeneruesve të Rinj, të energjizuar gjatë vitit 2025: Në vitin 2025, janë lidhur me rrjetin e transmetimit 3 parqe fotovoltaike, duke kontribuar në prodhimin e energjisë dhe diversifikimin e burimeve. Parqet solare të energjizuara janë gjenerues të tipit D dhe kanë kapacitet 50 MW dhe 100 MW.

Gjithashtu, gjatë vitit 2025 janë lidhur me rrjetin e transmetimit dhe 3 HEC-e të rinj me kapacitet 48.8 MW, 15.3 MW dhe 10.8 MW.

Referuar informacionit dhe dokumentacionit të përcjellë nga përdoruesit e energjizuar gjatë vitit 2025, është konstatuar se ata janë kryesisht të pajtuëshëm me kërkesat e Kodit të Transmetimit. Rezultatet e testimeve gjatë proceseve të implementimit të projektit janë përcjellë në OST sh.a. përfshirë fazat respektive të energjizimit. Verifikimi, testet dhe certifikimi i pajtuëshmërisë është kryer kryesisht nga palë të treta, përfshirë edhe testet e performancës së përgjithshme të parkut/HEC sipas kërkesave të Vendimit Nr. 129/2018 të ERE.

Nëpërmjet monitorimeve, OST sh.a. ka ndjekur në mënyrë të vazhdueshme aktivitetin dhe performancën e përdoruesve të rrjetit të transmetimit, duke monitoruar, komunikuar dhe udhëzuar sipas rastit, me qëllim rritjen e sigurisë operationale, evitimin e ngjarjeve shqetësuese në sistem dhe përmirësimin e funksionimit të të gjithë sistemit elektroenergjetik. Komunikimi me përdoruesit ka qenë i vazhdueshëm dhe në çdo rast prej tyre është kërkuar që planifikimi dhe operimi i aseteve të tyre të bëhet bazuar në zbatim të dispozitave të Kodit të Transmetimit.

OST sh.a. është përpjekur që papajtuëshmëritë t'i zgjidhë nëpërmjet komunikimit dhe si rrjedhojë ka vijuar me procedurën e takimeve në ambientet e OST sh.a., me përfaqësues të lartë të përdoruesve, duke i parashtruar qartë kërkesat, detyrimet e Kodit të Transmetimit dhe si rrjedhojë penalizimet nëse këto kërkesa nuk përmbushen.

Për çdo papajtuëshmëri të konstatuar gjatë monitorimeve të realizuara gjatë vitit 2025, OST ka komunikuar me përdoruesit nëpërmjet shkresave zyrtare, ku për dijeni është vënë gjithashtu edhe Enti Rregullator i Energjisë.

Në vijim të monitorimeve të realizuara dhe komunikimeve intensive me përdoruesit, vihen re një ndërgjegjësim në disa përdorues, të cilët për kohë të gjatë nuk kishin marrë asnjë masë në përmbushjen e kërkesave, qoftë në aspektin teknik, siç është realizimi i lidhjes me rrjetin e telekomunikacionit apo SCADA, shkëmbimi i të dhënave gjatë planifikimit-zhvillimit, dispeçerimit apo edhe nënshkrimi i Marrëveshjes së Lidhjes, por ndërkohë vihen re se disa përdorues (HEC-e) janë në papajtuëshmëri të përsëritur.

Si konkluzion, nga ana e OST janë ndërmarrë hapat dhe procedurat e kërkuara nga Kodi i Transmetimit me qëllim mbikqyrjen e zbatimit dhe pajtuëshmërinë me kërkesat e Kodit nëpërmjet analizimit, krahasimit dhe vlerësimit të të dhënave të marra on-site me të dhënat e

përcaktuara në Marrëveshjen e Lidhjes, me të dhënat në kohë reale dhe me historikun e sistemit SCADA si dhe nëpërmjet inspektimeve të menjëhershme on-site në rast problematikash gjatë operimit, përfshirë operimin në kohë reale, ose kur nga informacioni ditor rezultojnë mospërputhje të parametrave, veprimeve të mbrojtjes apo mungesë e aftësisë së operatorëve për t'iu përgjigjur kërkesave të OST SH.A Në çdo rast të konstatimit të papajtuëshmërisë, është bërë njoftimi i përdoruesve të rrjetit dhe Entit Rregullator të Energjisë, si dhe është kërkuar marrja e masave të duhura për përmbushjen e detyrimeve të marra përsipër nëpërmjet marrëveshjes së lidhjes dhe Kodit të Transmetimit. Si rezultat i këtyre monitorimeve, është arritur përmirësimi i kushteve dhe përmbushja e detyrimeve nga një numër i madh i përdoruesve të rrjetit, sikurse janë masat e përshkruara më lart.

4.1.5 Tregu Balancues i Energjisë Elektrike

Nga data 1 Prill 2021, bazuar në Rregullat e Tregut të Balancimit miratuar me vendim të Bordit të ERE-s nr. 106, datë 02.07.2020, OST operon Tregun Shqiptar të Balancimit në të cilin organizohen procedurat respektive për sigurimin e kapacitetit rezervë dhe energjisë balancuese me qëllim balancimin e sistemit. Në përmbushje të këtij detyrimi OST bën evidentimin e aktivizimeve, disbalancave dhe menaxhimin kontraktual e financiar të tyre me palët përgjegjëse për disbalancat dhe me ofruesit përkatës të shërbimeve të balancimit.

Tregu shqiptar i balancimit ka mundur kalimin përfundimtar nga një mekanizëm i rregulluar me entitete publike në një liberalizim të tregut të energjisë balancuese, ku çdo palë ofruese e shërbimeve të balancimit mund të marrë pjesë dhe të bëhet konkurrese me produktet e saj për shërbimet e balancimit.

4.1.5.1 Pjesëmarrësit e tregut të energjisë

Në përmbushje të detyrimit për akses të barabartë në sistem, OST kryen dhe ndjek procesin e regjistrimit të të gjithë pjesëmarrësve të tregut në bazë të Rregullores për regjistrim në tregun shqiptar të energjisë elektrike (miratuar me Vendim të ERE nr. 160, datë 12.10.2017).

Pjesëmarrësit e tregut kanë nënshkruar me OST kontratën për shërbimin e transmetimit (kontratë tip) miratuar nga ERE me Vendim nr.23 datë 15.02.2017, ndryshuar me Vendim nr.99 datë 04.07.2017, me një tarifë të përcaktuar për vitin 2025, të miratuar nga ERE me vendim nr. 279, datë 16.12.2024 "Mbi miratimin e tarifës së transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2025-2027".

Të dhëna e lartpërmendura janë të publikuara edhe në website-in zyrtar të OST. Kjo marrëveshje siguron shërbimin e transmetimit për pjesëmarrësit të tregut në mënyrë transparente dhe jo diskriminuese, duke përmbushur në këtë mënyrë detyrimin e përcaktuar në programin e pajtuëshmërisë.

Nga data 12 Prill 2023, në vijim të zhvillimeve në Sektorin Elektroenergjetik, pas miratimit nga ERE të Rregullave të Tregut të Energjisë Elektrike (Rregullat e Alpex, Përkufizimet, Procedura e Tregtimit, si dhe Procedura e Klerimit dhe Shlyerjes) me Vendimin Nr. 347, datë 27.12.2022, nga OST është bërë njoftimi për pjesëmarrësit e tregut të energjisë duke sqaruar se:

- (i) në përputhje me parashikimet e Vendimit të ERE Nr. 126, datë 17.05.2021 "Mbi Miratimin e Rregullores për Integritetin dhe Transparencën e Tregut me Shumicë të

Energjisë (Remit)", çdo Pjesëmarrës Tregu apo aplikues i ri duhet të regjistrohet pranë Entit Rregullator të Energjisë në regjistrin e REMIT;

- (ii) Për t'u regjistruar si "Palë Përgjegjëse Balancuese" çdo palë e interesuar duhet të plotësojë formularët e publikuar në faqen zyrtare të OST sh.a., me plotësimin e të cilëve do të vijohet me nënshkrimin e Marrëveshjes për Palën Përgjegjëse Balancuese për regjistrim në Tregun Shqiptar të Balancimit.

Gjithë dokumentacioni dhe informacioni i nevojshëm për palët është i publikuar në faqen zyrtare të OST në rubrikën "Tregu i Shqiptar i Balancimit".

Në vijim të këtij procesi, lista e subjekteve të regjistruar në tregun balancues të energjisë elektrike si Palë, Grup Përgjegjës për Balancim apo Ofrues i Shërbimit të Balancimit për vitin 2025, paraqitet më poshtë:

Regjistri i Ofruesve të Shërbimit të Balancimit të Tregut Shqiptar të Balancimit:

Nr.	Kodi	Kompania
1.	PPB-001	GSA sh.p.k
2.	PPB-003	ReNRGY Trading Group sh.p.k.
3.	PPB-005	GEN-I Tirana sh.p.k.
4.	PPB-007	Energji Ashta sh.p.k.
5.	PPB-009	Danske Commodities Albania sh.p.k.
6.	PPB-010	NOA Energy Trade sh.p.k.
7.	PPB-011	Ayen Energy Trading Sh.a
8.	PPB-012	Ayen AS Energji Sh.a
9.	PPB-013	EZ-5 Energy shpk
10.	PPB-014	AXPO Albania Sh.a
11.	PPB-015	KESH sh.a
12.	PPB-016	Energy Financing Team Tirana shpk
13.	PPB-018	Kurum International SHA
14.	PPB-019	ENER TRADE Sh.p.k
15.	PPB-020	FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË sh.a.
16.	PPB-021	Devoll Hydropower sh.a.
17.	PPB-023	OPERATORI I SITEMIT TE SHPERNDARJE sh.a.
18.	PPB-027	Lengarica &Energy sh.p.k
19.	PPB-030	TIRANA INTERNATIONAL DEVELOPMENT shpk
20.	PPB-031	INFO Telecom sh.p.k.
21.	PPB-032.	DITEKO sh.p.k
22.	PPB-033	Spe Gjadër sh.p.k.
23.	PPB-034	FURNIZUESI I SHËRBIMIT UNIVERSAL Sh.a
24.	PPB-035	AlbEsp Trading & Consulting sh.p.k.
25.	PPB-037	Hec-i Bishnica1,2 sh.p.k.
26.	PPB-038	Heci Tervolit sh.p.k.
27.	PPB-039	ADA Solar SE sh.p.k.
28.	PPB-040	Lajthiza Invest Sh.a
29.	PPB-041	FUTURE ENERGY TRADING AND DYNAMICS sh.p.k.
30.	PPB-042	DRAGOBIA ENERGY sh.p.k.
31.	PPB-043	Korça Photovoltaik Park sh.p.k.
32.	PPB-044	SUN BEAT SYSTEM sh.p.k.
33.	PPB-045	New Technolgy Solution Production (NTSP) sh.p.k.
34.	PPB-046	TREN SUN SYSTEM sh.p.k.

Raporti i Pajtueshmërisë për vitin 2025

Nr.	Kodi	Kompania
35.	PPB-051	ENERGY 24 sh.p.k.
36.	PPB-052	ENSCO Trading (Albania) sh.p.k.
37.	PPB-057	G.S.K sh.p.k.
89.	PPB-058	PROINFINIT CONSULTING sh.p.k.
39.	PPB-059	SOLE 24 DOOEL Shkup-Dega në Shqipëri
40.	BRP-060	Duferco Shqipëria sh.p.k.
41.	PPB-061.	KARAVASTA SOLAR sh.p.k
42.	PPB-062	SPV BLUE 1 sh.p.k.
43.	PPB-063	PROTERGIA ENERGY ALBANIA sh.p.k.
44.	PPB-064	NOVA SOLAR SYSTEM sh.p.k.
45.	PPB-065	ALB ENERGY TRADE sh.p.k.
46.	PPB-066	Energy Commodities sh.p.k.
47.	PPB-067	MFT ENERGY KOSOVO
48.	PPB-068	5GX ENERGY sh.p.k.
49.	PPB-069	YILDIRIM ENERGY EUROPE ALBANIA sh.p.k.
50.	PPB-070	NRG Power sh.p.k.
51.	PPB-071	JUANA sh.p.k.
23.	PPB-072	GreenNAT Solar Park Ballsh sh.p.k.
53.	PPB-073	ERSEKA SOLAR PARK 1 sh.p.k.
54.	PPB-074	VOLTON sh.p.k.
55.	PPB-075	AMAL sh.p.k.
56.	PPB-076	HIDROALBANIA ENERGJI sh.p.k.
57.	PPB-077	SAROLLI Sh.p.k.
58.	PPB-078	“MC. Energji Gojan” sh.p.k.
59.	PPB-079	AI EnergyX Sh.p.k
60.	PPB-080	Egnatia Hydropower sh.p.k.
61.	PPB-081	EU Green Energy sh.p.k
62.	PPB-082	Antea Cement SHA
63.	PPB-083	SPAHIU GJANC sh.p.k.
64.	PPB-085	CWI Albna SHA
65.	PPB-086	WONDER POWER sh.p.k.
66.	PPB-087	MET Albania SHA
67.	PPB-088	SPV BLUE 2 sh.p.k.
68.	PPB-089	Favina 1 sh.p.k.
69.	PPB-090	H.K Hec Grabova 2 sh.p.k.
70.	PPB-091	SUNNY SIDE ENERGY sh.p.k.
71.	PPB-092	SELCA ENERGJI sh.p.k
72.	PPB-093	Marjakaj Sh.p.k.
73.	PPB-094	DISHNICA ENERGJI sh.p.k.
74.	PPB-095	EMIKEL sh.p.k.
75.	PPB-096	GLOBAL TECHNICAL MECHANICAS sh.p.k.
76.	PPB-097	NAD INVESTMENT sh.p.k.
77.	PPB-099	MAKSI ELEKTRIK sh.p.k.
78.	PPB-100	Bursa Shqiptare e Energjise Elektrike ALPEX SHA
79.	PPB-101	ELEKTRO LUBONJA sh.p.k.
80.	PPB-102	KAMENICA sh.p.k.
81.	PPB-103	HIDROCENTRALI QARR & KALTANJ sh.p.k.
82.	PPB-104	OSOJA HPP sh.p.k.
83.	PPB-105	POWER-ELEKTRIK-SLABINJE sh.p.k

Regjistri i Ofruesve të Shërbimit të Balancimit të Tregut Shqiptar të Balancimit:

Nr.	Kodi i regjistrimit	Kompania
1.	OSHB-001	Ayen As Energji Sh.a
2.	OSHB-002	KESH sh.a
3.	OSHB-004	Devoll Hydropower sh.a.

Regjistri i Grupeve të Balancimit të Tregut Shqiptar të Balancimit:

Nr.	Emërtimi i Grupit të Balancimit
1	Grupi i Balancimit KESH sh.a.
2	Grupi i Balancimit GSA Sh.p.k
3	Grupi i Balancimit "FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË sh.a
4	ALB ENERGY TRADE sh.p.k
5	GEN-I Tirana sh.p.k
6	FUTURE ENERGY TRADING AND DYNAMIC sh.p.k
7	ENER TRADE sh.p.k
8	SPV BLUE 1 sh.p.k.

4.1.5.2 Prokurimi i energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit

Referuar ligjit për sektorin e energjisë, rregullave të tregut, rregullave të balancimit si dhe akteve të tjera rregullatore, OST prokuron energjinë elektrike për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit si dhe për rezervën e energjisë dhe shërbimet e tjera ndihmëse, të kërkuara për operimin e sigurt të sistemit, bazuar në parimet e transparencës, mosdiskriminimit, rregullave të tregut dhe kostos minimale.

Në zbatim të Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr.456, datë 29.6.2022 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të liçencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, u vendos që gjatë periudhës së gjendjes së emergjencës në furnizim me energji elektrike (deri në 31 Dhjetor 2022), vendosur me VKM Nr. 584 datë 08.10.2021 “Për shpalljen e gjendjes së emergjencës në furnizimin me energji elektrike” (i ndryshuar), sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve do të sigurohej nga shoqëria publike e prodhimit, e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik, pra KESH. Kjo shoqëri furnizon Operatorin e Sistemit të Transmetimit me të gjithë sasinë e nevojshme, për mbulimin e humbjeve, me çmimin e blerjes së energjisë nga prodhuesit me përparësi hidrike, me çmimin e rregulluar të blerjes së energjisë nga prodhuesit me përparësi hidrike, ku çmimi vjetor i blerjes së energjisë elektrike, që do t’u paguhet prodhuesve ekzistues me përparësi do të jetë 8565.2 Lekë/MWh, (për periudhën 02.07.22 – 08.02.2023) dhe 10,000 Lekë/MWh (për periudhën 09.02.23 – 11.04.2023). Kjo sasi energjie është siguruar në bazë të kontratës ndërmjet shoqërisë publike të prodhimit dhe Operatorit të Sistemit të Transmetimit, me nr. Prot 4670 date 27.07.2022 dhe e miratuar nga ERE me vendimin nr. 230 datë 12.09.2022.

Edhe për periudhën 01.01.2023 - 11.04.2023, në bazë të Vendimit të Këshillit të Ministrave Nr.456, datë 29.06.2022 “Për miratimin e kushteve për vendosjen e detyrimit të shërbimit publik, që do të zbatohen ndaj të liçencuarve në sektorin e energjisë elektrike, të cilët ushtrojnë aktivitetin e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike”, sasi të

e energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit janë siguruar nga KESH me çmimin e rregulluar të blerjes së energjisë nga prodhuesit me përparësi hidrike, ku çmimi vjetor i blerjes së energjisë elektrike, që i është paguar prodhuesve ekzistues me përparësi ka qenë 8565.2 Lekë/MWh, (për periudhën 01.01.23 – 08.09.2023) dhe 10,000 Lekë/MWh (për periudhën 09.02.23 – 11.04.2023).

Prej datës 12 Prill 2023 prokurimi i energjisë për mbulimin e humbjeve kryhet nëpërmjet platformës ALPEX, ku ky i fundit do të sigurojë shlyerjen e volumit të kontraktuar në ALPEX DAM, sipas Rregullave të Tregut dhe, nëse, çmimi klerues për ato Njësi Kohore të Tregut në DAM është më i lartë se çmimi i kontratës (me KESH), Shitësi do të kompensojë Blerësin për diferencën midis çmimit klerues për ato Njësi Kohore të Tregut në DAM dhe çmimit të kontratës.

Nga verifikimi i faqes online të OST rezulton që është pasqyruar i gjithë informacioni i duhur për procesin e prokurimit të humbjeve, si dhe rezultatet e dala nga prokurimi, duke ju përmbajtur kërkesave të përcaktuara në pikat 25 dhe 35 të Programit të Pajtuëshmërisë.

4.1.5.3 Ankandet mbi alokimin e kapaciteteve

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

Në përputhje me kërkesat e Rregullores (KE) 714/2009 të Parlamentit Evropian dhe të Këshillit “Mbi kushtet për hyrjen në rrjet për shkëmbimet ndërkufitare të energjisë elektrike” dhe Traktatit të Komunitetit të Energjisë, Zyra Rajonale e Alokimit të Kapaciteteve “SEE CAO” realizon procedurat e ankandave për alokimin e kapaciteteve të interkonjeksionit në të dyja drejtimet, ndërmjet Zonave të Kontrollit të OST-ve Pjesëmarrëse të Europës Juglindore, ku OST merr pjesë si bashkëpronare me vota të barabarta. Nëpërmjet ankandave të zhvilluara në këtë zyrë, është bërë alokimi i kapaciteteve ndërkufitare në të dy drejtimet, për kufirin AL-Greqi dhe AL-Mal i Zi, në bazë të “Rregullave të Harmonizuara të alokimit të kapaciteteve të interkonjeksionit për vitin 2018 për Zyren e Koordinimit të Ankandave të Kapacitetit të Interkonjeksionit në Europën Juglindore SEE CAO”.

Me hyrjen në fuqi të Marrëveshjes së lidhjes së KOSTT me ENTSO-E, Kosova njihet si zonë kontrolli e pavarur, ku në bashkëpunim me Operatorin e Sistemit të Transmetimit - OST dhe bazuar në marrëveshjen për krijimin e bllokut të kontrollit Shqipëri-Kosovë, operojnë brenda këtij blloku, në përputhje me rregullat e ENTSO-E. Me njohjen e KOSTT si zonë kontrolli, të gjithë proceset ndërkufitare zhvillohen me kufirin OST-KOSTT.

Në vazhdimësi të këtyre hapave, KOSTT ka njoftuar SEE CAO-n mbi vendimin e RGCE për hyrjen në fuqi të marrëveshjes së lidhjes së KOSTT me ENTSO-E dhe qëllimin e KOSTT për të firmosur marrëveshjen e shërbimeve me SEE CAO për vitin 2021.

SEE CAO ka përgatitur ndryshimet përkatëse të Rregullave të Harmonizuara të Alokimit të kapaciteteve të interkonjeksionit të SEE CAO, me qëllim aplikimin e tyre në kushtet e përfshirjes edhe të KOSTT si përfituese e shërbimeve të SEECAO.

Me vendim nr. 280, date 01.11.2022, Bordi i ERE ka miratuar Rregullat e Harmonizuara të Alokimit të SEE CAO, për kufijtë Shqipëri-Greqi, Shqipëri-Mali i Zi dhe Shqipëri-Kosovë si dhe anekset e këtij dokumenti, të cilat aplikohen nga data 1 Janar 2023.

Ky proces monitorohet nga ERE, sipas përcaktimeve të rregullave të lartpërmendura. OST e konkretisht Drejtoria e Shërbimeve të Tregut gjatë vitit 2025 ka dërguar informacion periodik çdo 3 muaj, në rrugë elektronike mbi procedurat e ankandëve të zhvilluara nga OST.

Nga monitorimi i kryer, rezulton se në faqen zyrtare të OST është publikuar i gjithë informacioni mbi ankandet për alokimin e kapaciteteve sipas përcaktimeve të pikës 9 të Rregullave për alokimin e kapaciteteve.

Gjithashtu, konstatohet se ky proces i kryer nga OST, i ka ofruar shërbimin të gjithë pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike, me të njëjtat terma dhe kushte dhe në mënyrë jodiskriminuese.

4.1.5.4 Palët përgjegjëse për balancim

Një nga detyrat e Operatorit të Sistemit të Transmetimit të përcaktuara shprehimisht në Ligjin për Sektorin e Energjisë Elektrike, është kryerja e balancimit të sistemit, mbështetur në parime objektive, transparente e jodiskriminuese, në përputhje me Kodin e Transmetimit dhe rregullat e tregut.

Në bazë të Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike, miratuar me vendim të Bordit të ERE-s nr. 106, datë 02.07.2020, OST është përgjegjëse për ruajtjen e sigurisë së sistemit dhe për prokurimin e shërbimeve balancuese nga ofruesit e shërbimeve të balancimit (OSHB) në mënyrë që të garantojë sigurinë operacionale në sistem.

Gjatë vitit 2025, OST ka lidhur kontrata për sigurimin e shërbimeve të balancimit (kapacitetit rezervë dhe energjisë balancuese me 3 shoqëri: Devoll Hydropower sh.a., Ayen AS Energji sh.a. dhe KESH sh.a., me qëllim përmbushjen e detyrimit për sigurimin e kapacitetit rezervë dhe energjisë së përdorur nga OST për balancimin e sistemit.

Krijimi i tregut të balancimit:

Krijimi dhe vënia në funksionim e Tregut të Balancimit të energjisë elektrike, në kohë reale për Shqipërinë (ABM) është një hap i rëndësishëm për sektorin elektroenergjitik në vend, në përputhje me detyrimet e Shqipërisë përballë Traktatit të Komunitetit të Energjisë si dhe Memorandumin e Mirëkuptimit – WB6 MoU (i nënshkruar midis Operatorëve të Sistemit të Transmetimit, Autoriteteve Rregullatore Kombëtare në fushën e energjisë, Bursave të Energjisë (PX) dhe Ministrive përgjegjëse për energjinë të shteteve përkatëse të Ballkanit Perëndimor si pjesë e procesit "WB6" të drejtuar nga Sekretariati i Komunitetit të Energjisë.

ERE me Vendim Nr. 106, datë, 02.07.2020 "Mbi miratimin e Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike" ka miratuar këto rregulla, të cilat ishin të detyrueshme për t'u zbatuar nga pjesëtarët e tregut të energjisë elektrike pa efekte financiare deri në datën 31.12.2020, datë e cila u shty me Vendimin e ERE nr. 275, datë 28.12.2020", sipas të cilit Tregu Shqiptar i Balancimit, do të ishte funksional më datën 1 Prill 2021.

Nga data 1 Prill 2021, OST ka implementuar tregun balancues konform rregullave të tregut shqiptar të balancimit dhe shërbimet balancuese aktualisht prokurohen me bazë tregu.

Tregu i Balancimit i lejon OST të përmbushë detyrimet e saj lidhur me balancimin e sistemit në kohë reale duke siguruar shërbimet e nevojshme në kohë reale bazuar në parimet e tregut të hapur, transparent dhe jodiskriminues.

Në këtë kuadër, OST kryen nëpërmjet SEE CAO:

- Ankandet e Angazhimit për Disponueshmëri për sigurimin e kapacitetit rezervë për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT, referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT;
- Ankandet e Angazhimit për Shpërndarje për sigurimin e energjisë balancuese për balancimin e sistemit si dhe për llogari të KOSTT, referuar marrëveshjes për ndarjen e rezervave OST-KOSTT.

4.1.5.5 Mbi zbatimin e marrëveshjes për shlyerjen financiare të devijimeve ndërkufitare:

Në vijim të përmbushjes së detyrimeve që OST ka si palë e ENTSO-E, OST, si operatori në qendër të mekanizmit balancues, përgjegjës për ruajtjen e balancës së sistemit elektroenergjitik, është gjithashtu përgjegjës për shkëmbimin ose ndarjen e shërbimeve të balancimit me operatorët e sistemit të transmetimit të shteteve fqinj.

Në zbatim të Marrëveshjes FSKAR për shlyerjen financiare të devijimeve ndërkufitare, të nënshkruar nga të gjitha TSO-të e zonës sinkrone Europiane dhe vendimit të ENTSO-E, OST ka filluar implementimin e saj prej datës 1 Qershor 2021, ku kompensimi i devijimeve të paqëllimshme ndërkufitare, nuk do të bëhet më tej në natyrë, por palët (TSO-të) do të kompensojnë njëra-tjetrën financiarisht.

Përsa më sipër, janë njoftuar gjithë pjesëmarrësit e tregut se duhet të deklarojnë skedulim të balancuar duke patur parasysh faktin që janë financiarisht përgjegjëse për disbalancat kundrejt OST, sikurse rrjedhimisht OST është financiarisht përgjegjëse për devijimet në interkonjeksion kundrejt zonës sinkrone.⁵

Nga monitorimi rezulton se marrëdhënia e OST me palët përgjegjëse për balancim, rregullohet mbi baza transparence dhe mosdiskriminimi. Gjithë informacioni i nevojshëm mbi këtë proces është i publikuar në website-in e OST.

4.2 Konfidencialiteti i të dhënave dhe i informacionit të ndjeshëm tregtar

Referuar pikës 28 të Programit të Pajtuëshmërisë, OST duhet të sigurojë konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar të siguruar nga OST gjatë aktiviteteve funksionale dhe/ose komerciale dhe duhet të marrë të gjitha masat e arsyeshme dhe të nevojshme për të shmangur shpërndarjen diskriminuese të informacionit të ndjeshëm tregtar në lidhje me aktivitetet të cilat përmbajnë vlera tregtare për persona të tjerë.

Për të verifikuar përmbushjen e këtij detyrimi, është kërkuar informacion mbi sistemet e teknologjisë së informacionit që OST ka në administrim, të dhënat që hidhen në këto sisteme si dhe të dhënat që merren nga palët e treta nëpërmjet këtyre sistemeve.

⁵ Informacion i marrë pranë Drejtorisë së Shërbimeve të Tregut

4.2.1 Sistemet e Teknologjisë së Informacionit

Një nga funksionet kyçe të Operatorit të Sistemit të Transmetimit është të zhvillojë sistemin e transmetimit në përputhje me kërkesat afatgjata të furnizimit të vendit me energji elektrike si dhe të koordinojë zhvillimin e rrjetit si brënda vendit ashtu dhe me fqinjët. Programet dhe sistemet kompjuterike të cilat shërbejnë për komandimin apo monitorimin e rrjetit elektrik zënë një vend të vecantë dhe janë në fokus të vazhdueshëm për sa i përket sigurisë së tyre apo përditësimeve që nevojiten. Gjithashtu OST zotëron një rrjet të brendshëm të transmetimit të të dhënave i cili përbëhet nga kablla OPGW të pajisur me fibra optike për lidhjet midis nënstacioneve dhe nga kablla LAN për rrjetet lokale të njësive apo nënstacioneve të OST.

OST ka në pronësi dhe përdor disa sisteme kompjuterike të cilët shërbejnë për menaxhimin e rrjetit energjistik brenda vendit si dhe në linjat e interkonjeksionit. Gjithashtu OST zotëron edhe sisteme të cilat shërbejnë për shkëmbimin e informacionit me të tretët siç janë ENTSO-E, KESH sh.a., Operatorët e ndryshme privat apo shtetëror, Hec-e apo nënstacione.

Sistemi SCADA/EMS (Qendra Kombëtare e Kontrollit)

Sistemi SCADA/EMS (Sistemi i Kontrollit dhe Grumbullimit të të Dhënave/Sistemi i Menaxhimit të Energjisë) shërben për operimin e sistemit energjetik. Ky sistemi përveç se është një zgjidhje efikase për operimin e sistemit është gjithashtu një sistem informatik i cili i siguron OST-së, si vendimmarrës në lidhje me funksionimin e sistemit të transmetimit, informacione të besueshme mbi proceset, duke u mundësuar kështu operatorëve të menaxhojnë sistemin e energjisë në një mënyrë optimale. Platforma e tij e hapur dhe e gjithanshme lejon integrim të lehtë të sistemeve të tjera informative të shërbimeve duke ruajtur nivele të larta të sigurisë së IT. Aplikacionet e sistemit SCADA/EMS mund të përshtaten për kontroll dhe analizë në kohë reale si dhe për qëllime optimizimi dhe planifikimi. Në Sistemin kryesor SCADA të OST monitorohen në kohë reale të gjitha të dhënat që operohen nga n/stacionet 220/400 kV dhe n/stacionet më të rëndësishme 110 kV. Stacioni kryesor i Sistemit SCADA/EMS është instaluar në ambientet e QDK, OST. Për të garantuar nivelin më të lartë të disponueshmërisë dhe besueshmërisë, sistemi është plotësisht redundant në drejtim të infrastrukturës Hardware dhe Software.

Sistemi Emergjent i Kontrollit (ECC)

Sistemi ECC operon në konsistencë me Qendrën ekzistuese Kombëtare të Kontrollit (QDK), e implementuar në një nga nënstacionet e OST. Implementimi i një sistemi Emergjent Kontrolli ka ardhur si pasojë e zbatimit të direktivave të ENTSO-E mbi garantimin e vazhdueshmërisë së proceseve për OST-në, e cila duhet të ketë në dispozicion në çdo kohë dhe pa ndërprerje vëzhgueshmërinë e Rrjetit të Transmetimit edhe në rastet e dështimit të sistemit kryesor për arsye të ndryshme. Sistemi ECC punon në mënyrë të pavarur nga sistemi SCADA/EMS i QDS, por përdor të njëjtat burime të të dhënave dhe të njëjtin rrjet telekomunikacioni.

Electronic Highway

OST, në zbatim të direktivave kryerose të ENTSO-E, ka implementuar edhe nyjen e komunikimit për realizimin e shërbimeve të cilat shfrytëzojnë rrjetin e Electronic Highway. OST është pjesë zyrtare e Electronic Highway. Kjo nyje ndodhet në Qendrën Kombëtare të Kontrollit, në objektet e OST. Për garantimin e nivelit më të lartë të besueshmërisë dhe disponueshmërisë, sistemi është plotësisht redundant në infrastrukturë. Në kuadër të këtij

projekti, OST shkëmben të dhëna në kohë reale me IPTO, CGES, ENTSO-E, nëpërmjet një rrjeti të dedikuar e të sigurtë, sipas të gjithë rekomandimeve të ENTSO-E. OST ka implementuar edhe shërbimet e tjera të kërkuara nga ENTSO-E për të cilat EH është vetëm mjet transmetues i tillë si sistemi EAS.

ENTSO-E Awareness System (EAS)

EAS është një platformë e centralizuar e cila ju lejon Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të shkëmbejnë të dhëna në kohë reale. EAS është një platformë informuese e cila ju pasqyron OST-ve partnere një pamje globale dhe në kohë reale të rrjetit europian të transmetimit. Operimi i kësaj platforme është shumë i dobishëm në rastet e një avarie apo situatë kritike në rrjet, pasi informacioni i paraqitur ju jep mundësinë operatorëve për të identifikuar origjinën e problemit, për të realizuar një vlerësim më të mirë të kushteve dhe arsyeve që dërguan në këtë situatë dhe mund të ndihmojë në zgjidhjen e problemit. Përveç dërgimit në mënyrë automatike të të dhënave kryesore të sistemit tonë, operatorët raportojnë çdo ngjarje e cila ndikon në ndryshimin e gjëndjes së sistemit duke ndryshuar treguesin e gjëndjes së sistemit dhe duke paqsyruar arsyen e ndryshimit të gjëndjes së sistemit. Çdo operim në këtë sistem realizohet bazuar në dokumentin e Kodit të Rrjetit (si Udhëzues i Operimit të Sistemit).

Sistemet Lokale SCADA

Sistemet SCADA lokale shërbejnë si nyje periferike për marrjen e të dhënave dhe transmetimit të tyre drejt qendrave të kontrollit si dhe për automatizimin e proceseve që kryhen nëpër n/ST në pronësi të OST-së. Të dhënat ndërmjet sistemeve SCADA/EMS, SCADA/ECC dhe nyjeve periferike transmetohen duke përdorur një protokoll të caktuar duke shfrytëzuar rrjetin e Telekomunikacionit të OST sh.a. Këto sisteme ndërveprojnë me të dy qendra të kontrollit në distancë në të njëjtën kohë. Sistemet lokale SCADA janë plotësisht redundant. Për të siguruar funksionimin normal të sistemit edhe në rastet kur një nga elementet dështon, këto sisteme sigurojnë mbështetje në nivel serverash dhe posteve të punës Scada për operatorët.

Platforma e Operimit të Tregut

OST është e detyruar të sigurojë transmetim të sigurt dhe të besueshëm të energjisë, kontroll efikas të sistemit energjetik të ndërlidhur me sistemet e energjisë të vendeve të tjera, zhvillim optimal dhe të qëndrueshëm të sistemit të transmetimit që synon përmbushjen e nevojave të klientëve dhe të gjithë shoqërisë, sigurimin e funksionimit dhe zhvillimit të tregut shqiptar të balancimit të energjisë elektrike si dhe integrimin e tij në tregun rajonal dhe europian të brendshëm të energjisë elektrike.

Për të përmbushur të gjitha kërkesat e sipërpërmendura, nga muaji Dhjetor 2023, OST ka implementuar Platformën NOVITA. Kjo platformë ofron zgjidhje të automatizuara për të trajtuar proceset që OST duhet të përmbushë në mënyrë që të jetë në pajtim me standardet. Platforma NOVITA është e organizuar në trajtë modulare, ku modulet janë të ndërlidhur mes tyre dhe kryejnë këto funksione:

- Alokimi i kapacitetit nderkufitar;
- Accounting dhe Settlement duke kryer përlllogaritjen e flukseve në pikat e interkonjeksionit të cilat vijnë nga sistemi i matjes online;
- Skedulimi nderkufitar duke analizuar zonën ku do të veprojnë çdo partner si dhe marrjen e informacionit për procesin e Day-Ahead apo Intraday, si dhe Skedulimi i brendshëm.

- Mekanizmi i balancimit;
- Ankandin e Sherbimeve Ndhmëse;
- Menaxhimi i të llogaritjeve të disbalancave të paleve të tregut;
- Komunikimi me platformën e transparencës së ENTSO-E;
- Komunikimi me platformën e ALPEX.

Platforma e Sistemit të Matjes

Platforma e sistemit të matjes është e përbërë nga platforma kryesore e menaxhimit të energjisë elektrike dhe nga platforma mbështetëse (Backup). Të dy platformat janë në lidhje paralele funksionimi.

Sistemi i komunikimit ndërmjet platformave dhe pikave të matjes (matesit kryesor dhe kontrollues) realizohet nëpërmjet rrjetit GSM të ofruara nga Vodafone Albania dhe Telekom Albania, rrjetit GPRS të ofruara nga kompanitë celulare ALBtelekom dhe Telekom Albania duke përdorur komunikimin IPsec VPN dhe TCP nëpërmjet OPGW të Rrjetit të Telekomunikacionit të OST.

Për të garantuar nivelin më të lartë të disponueshmërisë dhe besueshmërisë, sistemi është i mbyllur nga rrjeti i jashtëm dhe i lejueshëm vetëm nga adresa IP të dedikuara. Gjithashtu është i ndërtuar me mbrojtje nga Firewall dhe Antivirus të licensuar dhe rinovuara sipas afateve në kohë.

Platforma e sistemit të matjes është në komunikim të dedikuar me platformën e menaxhimit të Operatorit të Tregut "NOVITA". Platforma e sistemit të matjes transmeton të dhëna nëpërmjet protokollit FTP në format CVS ose xml, ose nëpërmjet ndërfaqes Web për marrjen e të dhënave nga operatori i tregut. Nëpërmjet këtij procesi realizohet leximi dhe dërgimi automatik i të dhënave të energjisë elektrike nga linjat e interkonjeksionit në platformën e ENTSO-E.

Platforma e sistemit të matjes mundëson komunikim me sistemet SCADA dhe MiniSCADA me ndërfaqen e Portës së të Dhënave SCADA.

Gjenerimi i të dhënave të platformës së Menaxhimit të Energjisë Elektrike realizohet nëpërmjet ndërfaqes Web e cila lejon dhe kufizon aksesin bazuar në adresat IP si nga brenda ashtu dhe nga jashtë rrjetit.

Aksesimi i të dhënave në ndërfaqen Web është i menaxhueshëm nga Administratori i rrjetit sipas kërkesave të përdoruesve të brendshëm të OST të autorizuar më parë.

Sistemi Oracle EBS

Ky sistem përdoret për përpunimin e të gjitha të dhënave financiare të OST sh.a. duke menaxhuar në këtë mënyrë faturat dhe pagesat. Sistemi në fjalë gjithashtu është i integruar me sistemin e burimeve njerëzore i cili shërben për menaxhimin e punonjësve të kompanisë. Në këtë sistem gjithashtu ruhet dhe dokumentacioni i OST në mënyrë elektronike.

Sistemi PSSE

Ky sistem përdoret për krijimin e modeleve të rrjetit sipas formateve të kërkuara nga ENTSO-E.

Sistemi ODMS

Ky sistem është krijuar nga ENTSO-E dhe shërben për shkëmbimin e modeleve të rrjetit midis TSO-ve pjesë e saj. OST sh.a. i kalon modelet e rrjetit në sistemin ODMS dhe më pas i dërgon drejt ENTSO-E.

Sistemi Antivirusit Check Point

Ky sistem antivirusi është i instaluar në çdo kompjuter apo server të OST sh.a. dhe kryen mbrojtjen e pajisjeve elektronike nga viruse të ndryshëm. Ky sistem është i pajisur me një sistem monitorimi qendror në mënyrë që të mundësojë menaxhimin më të thjeshtë të kompjuterëve si dhe të rrjetit.

Sistemi WebProxy

Ky sistem monitoron të gjithë trafikun e internetit të krijuar nga përdoruesit apo pajisjet e OST sh.a. dhe kryen bllokimin e faqeve të padëshiruara apo të faqeve që përmbajnë viruse. Ky sistem është i pajisur me një sistem monitorimi qendror në mënyrë që të mundësojë menaxhimin më të thjeshtë të kompjuterëve si dhe të rrjetit.

Sistemi i mbrojtjes së email-eve

Ky sistem monitoron gjithë trafikun e email-eve që vijnë drejt OST sh.a. duke i analizuar ata dhe duke bërë kategorizimin e tyre. Ky sistem krye mbrojtjen e përdoruesve të email-it nga email-e të tipit SPAM.

OPDE (Operational Planning Data environment)

OPDE është një platforme në të cilën përcaktohen kërkesat minimale të Planifikimit Operativ me qëllim sigurimin e proceseve koherente dhe të koordinuara të planifikimit operativ të Zonave të Sinkronizuara të zbatueshme për të gjithë përdoruesit e rrjetit me rëndësi specifike si dhe të gjithë Operatorët e Sistemit të Transmetimit.

Protokollet dhe çertifikatat për standartet e sigurisë ofrohen nga ENTSO-E dhe konfigurohen nga administratorët e sistemit në server të veçantë në ambjentet e OST.

SharePoint

SharePoint është një platformë aplikative në web, e përqendruar dhe e mbrojtur, që i ofron shoqërisë mbështetje për menaxhimin e të dhënave, përmbajtjeve dhe dokumentave në mënyrë të thjeshtë dhe të sigurt, duke përmirësuar procesin e punës. Microsoft SharePoint lejon krijimin e website-eve si dhe menaxhimin e portaleve intranet dhe extranet. Sigurinë e huazon drejtpërdrejt nga Active Directory, për sa i përket autentifikimit të userave.

Sistemi JPuna

është një sistem i cili kryen këto funksione:

- Kontrolli dhe monitorimi i punëve në terren
- Administrimi i remonteve
- Evidentimi i Defekteve
- Evidentimi i Aseteve
- Rregjister dhe historik i defekteve
- Njoftim stafi për remonte të planifikuara
- Menaxhimi i burimeve njerezore dhe Vlerësim efektiv të punonjësve në njësitë operative.

- Aksesimi i Sistemit Jpuna realizohet si në rrjetin e OST dhe jashtë saj.

Phasor Measuring Unit - Wide Area Monitoring System

OST gjatë vitit 2019, krahas sistemeve teknologjike ekzistuese në operim, ka implementuar sistemin e Analizimit të Rrjetit nëpërmjet PMU-WAMS (Phasor Measuring Unit - Wide Area Monitoring System). WAMS është një sistem i përbërë nga disa elementë të cilat monitorojnë parametra të ndryshëm të sistemit elektroenergjitik, në kohë reale. Sistemi WAMS është në shfrytëzim vetëm për OST, duke mos ofruar të dhëna në mënyrë direkte për palët e treta.

Të dhënat e siguruar në një qendër kontrolli nga një rrjet WAMS janë të ngjashme me të dhënat e siguruar nga SCADA. Disponueshmëria dhe integriteti i të dhënave janë objektivat kryesore të sigurisë. Matja e tensionit dhe rrymave me njësi matëse fazorësh (PMU) japin mundësi të reja në përpunimin e të dhënave dhe rritjen e dinamikës së sistemit. Qëllimi kryesor i përdorimit është monitorimi i vazhdueshëm i parametrave dinamike të sistemit energjetik për dy role të përdoruesit: operatori i rrjetit dhe analisti i sistemit.

Software i Monitorimit të Sistemit (SIGUARD) merr të dhënat nga PMU-të të cilat janë instaluar në linjat e lartpërmendura dhe komunikon me programin SIGUARD nëpërmjet një sistemi të përshtatshëm të komunikimit.

Softveri WAMS ofron të gjitha funksionet si:

- Përqendrimi i të dhënave
- Ruajtja e të dhënave
- Rikthimin e të dhënave
- Përpunimin e të dhënave
- Analiza e të dhënave të transmetimit
- Shfaqja e të dhënave

4.2.2 Siguria e sistemeve të informacionit

Gjatë vitit 2025, Drejtoria e Shërbimeve TI (DSHTI), në koordinim me Drejtorinë e Çështjeve Korporative, ka vijuar forcimin e kuadrit të sigurisë së informacionit në përputhje me standardin ISO/IEC 27001:2022, kërkesat e AKSK dhe detyrimet që burojnë nga vendimet e ERE-a. Fokusi ka qenë rritja e nivelit të mbrojtjes së sistemeve IT dhe OT, rritja e reziliencës operacionale dhe harmonizimi i dokumentacionit të brendshëm me kërkesat e përditësuara të standardit ndërkombëtar.

4.2.2.1 Metodologjia e përdorur për të identifikuar dhe menaxhuar pikat e dobëta të sistemeve të informacionit

Metodologjia e ndjekur gjatë vitit 2025, është bazuar në qasjen e menaxhimit të rrezikut sipas ISO/IEC 27001:2022. Procesi ka përfshirë identifikimin, analizimin dhe vlerësimin e rreziqeve që lidhen me asetet e informacionit, si dhe përcaktimin e masave për trajtimin e tyre.

Është përfunduar procesi i identifikimit dhe regjistrimit të aseteve të reja (serverë, pajisje rrjeti, databaza, aplikacione), si dhe klasifikimi i tyre sipas nivelit të rëndësisë dhe ndjeshmërisë së të dhënave. Vlerësimi i rrezikut kibernetik është realizuar periodikisht, duke përfshirë edhe vlerësimin gjashtëmujor sipas pyetësorit të AKSK.

Në bazë të rekomandimeve, janë ndërmarrë masa teknike si forcimi i autentifikimit përmes MFA, implementimi dhe përditësimi i patch-eve kritikë, segmentimi i përmirësuar i rrjetit dhe

rishikimi i konfigurimeve të sigurisë. Në aspektin organizativ janë zhvilluar trajnime ndërgjegjëse dhe janë përditësuar procedurat për reagim ndaj incidenteve.

Gjatë vitit 2025 nuk janë konstatuar incidente serioze kibernetike apo penëtrime në infrastrukturën IT dhe OT.

Identifikimi dhe menaxhimi i cenueshmërive është realizuar në përputhje me kërkesat e ISO/IEC 27001:2022 dhe ciklin e menaxhimit të riskut të ISMS, nëpërmjet:

- Vlerësimeve periodike të riskut kibernetik;
- Monitorimit të vazhdueshëm të sigurisë përmes platformave SIEM (IT/OT);
- Operimit të infrastrukturës së zgjeruar XDR/XPR për identifikimin proaktiv të kërcënimeve;
- Monitorimit të vektorëve të sulmit në mjedisin OT;
- Trajtimit të gjetjeve nga auditimet e brendshme dhe të jashtme.

Gjatë vitit 2025, nuk janë evidentuar incidente me impakt të lartë operacional në sistemet kritike, ndërkohë që çdo anomali e identifikuar është trajtuar sipas procedurave të menaxhimit të incidenteve.

4.2.2.2 Hapat në kuadër të çertifikimit ISO 27001

Sa i përket masave të marra në kuadër hartimit të një plani masash/politikash sipas standardeve të BE dhe praktikave më të mira europiane që zbatohen në këtë fushë si dhe në zbatim të ligjit nr. 2/2017 “Mbi sigurinë kibernetike”, VKM nr. 553 datë 15.07.2020 “Për miratimin e listës së infrastrukturave kritike të informacionit dhe të listës së infrastrukturave të rëndësishme të informacionit” (i ndryshuar) ku OST bën pjesë, për menaxhimin e situatave kritike si dhe çertifikimin e OST me ISO 27001 mbi Cyber Security, nga informacioni i marrë pranë Drejtorisë së Çështjeve Korporative rezulton se:

Gjatë vitit 2025 janë ndërmarrë hapa konkretë drejt forcimit të sistemit të menaxhimit të sigurisë së informacionit, duke përfshirë rishikimin e regjistrit të rrezikut, harmonizimin e dokumentacionit me kërkesat e ISO/IEC 27001:2022, përditësimin e kontrolleve të brendshme dhe përgatitjen për auditime të brendshme dhe vlerësime të jashtme.

Në përputhje me kërkesat e standardit ISO/IEC 27001:2022 dhe kuadrin rregullator në fuqi, gjatë vitit 2025 OST sh.a. ka vijuar zbatimin, mirëmbajtjen dhe përmirësimin e vazhdueshëm të Sistemit të Menaxhimit të Sigurisë së Informacionit (ISMS), duke ndërmarrë këto masa:

1. Rishikimi periodik i vlerësimit të riskut të sigurisë së informacionit, përfshirë analizën e aseteve kritike IT/OT, identifikimin e kërcënimeve dhe cenueshmërive, si dhe përditësimin e regjistrit të riskut në përputhje me ciklin e përmirësimit të vazhdueshëm.
2. Përditësimi dhe harmonizimi i dokumentacionit të ISMS, përfshirë politikën, procedurat, udhëzimet operative dhe evidencat mbështetëse, në përputhje me kërkesat e versionit 2022 të standardit.
3. Realizimi i auditimeve të brendshme periodike, si dhe ndjekja sistematike e gjetjeve dhe rekomandimeve të auditimeve të jashtme të çertifikimit, me qëllim garantimin e përputhshmërisë së vazhdueshme.
4. Forcimi dhe monitorimi i kontrolleve teknike të aksesit, përmes operimit të teknologjive ZTNA, PAM dhe MFA, në përputhje me kontrollet e Aneksit A të standardit ISO/IEC 27001:2022 dhe parimin “least privilege”.

5. Monitorimi i vazhdueshëm i ngjarjeve të sigurisë, përmes infrastrukturës SIEM dhe XDR/XPR, duke garantuar identifikim të hershëm të incidenteve dhe reagim të koordinuar sipas procedurave të miratuara.
6. Verifikimi i mekanizmave të Business Continuity dhe Disaster Recovery, në sistemet kritike, përfshirë SCADA/EMS dhe Sistemin e Matjes Online, me qëllim garantimin e disponueshmërisë dhe reziliencës operacionale.
7. Zhvillimi i aktiviteteve të ndërgjegjësimit dhe trajnimit të stafit, në funksion të përmbushjes së kërkesave mbi sigurinë e burimeve njerëzore dhe trajtimin e informacionit konfidencial dhe të ndjeshëm tregtar.

Më konkretisht politika, Procedura dhe SOP (Standart Operation Procedures) të miratuara me qëllim përmbushjen e detyrimeve, janë të radhitura si më poshtë:

Lista e politikave:

Nr.	Pika e Normës	Emri Procedurës
1.	POL/5.2 & A.5.1.1	Politika për Sigurinë e Informacionit
2.	POL/A.6.2	Politika e Pajisjeve Elektronike
3.	POL/A.6.2.1	Politika për sigurinë e pajisjeve lëvizëse (mobile)
4.	POL/A.6.2.1/1	Politika për Laptopin
5.	POL/A.6.2.2	Politika e Teleworking
6.	POL/ A.7 & A.7.2	Politika për Internetin
7.	POL/ A.7.1.1 & A.12.3	Politika e Postacionit të Punës (Workstation)
8.	POL/A.7.2.2	Politika e Trajnimit për Rrjetin
9.	POL/A.8.1.3	Politika e përdorimit të pranueshëm të aseteve
10.	POL/A.8.2	Politika për klasifikimin e informacionit të OST SH.A
11.	POL/A.8.3 & A.11.2.7	Politika e depozitimit dhe shkatërrimit
12.	POL/A.9	Politika për kontrollin e aksesit
13.	POL/A.9.2	Regjistrimi i përdoruesit menaxhimi i aksesit
14.	POL/A.9.4 & A.11	Politika për sigurinë e sistemeve informatike të OST
15.	POL/A.9.4.3	Politika e mbrojtjes së fjalëkalimit (Passwordeve)
16.	POL/A.10	Politika kriptografike
17.	POL/A.11.1	Politika e sigurisë së dhomës së Server-ave
18.	POL/A.11.1.2	Politika për Kartën e Hyrjes
19.	POL/A.11.1.2/1	Politika për Vizitorët
20.	POL/A.11.2	Politika e Infrastrukturës
21.	POL/ A.11.2.9	Politika Clear Desk dhe Clear Screen
22.	POL/A.12.1.2	Kontrolli i Ndryshimit
23.	POL/A.12.3	Politika për backup dhe rikuperim
24.	POL/ A.12.5	Politika Freeware dhe Shareware
25.	POL/A.12.6	Politika për Menaxhimin e Patch-ve
26.	POL/A.13.1	Politika për rrjetin (LAN-in)
27.	POL/A.13.2.1	Politika për transferimin e të dhënave nga punonjësit
28.	POL/A.13.2.3	Politika e postës elektronike
29.	POL/A.13.2.4	Politika e Konfidencialitetit dhe paanshmërisë
30.	POL/A.15.1.1	Politika e sigurisë për kontraktorët / konsulentët / furnitorët
31.	POL/A.17.1	Politika e vazhdimësisë së biznesit
32.	POL/A.18.1.4	Politika për mbrojtjen e të dhënave personale
33.	POL-MB&SIG-SSAA-001	Politikat e Mbrojtjes dhe Sigurisë së OST sh.a.

Lista e procedurave

Nr.	Pika Normës	Emri procedurës
1	PRO/4.1, 4.2 & 4.3	Procedura Konteksti i Organizatës dhe fushëveprimit
2	PRO/4.4	Procedura e Qasjes për Zbatimin e ISMS
3	PRO/5.3	Procedura roli dhe përgjegjësia
4	PRO/6.1, 8.2 & 8.3	Procedura për vlerësimin e rrezikut
5	PRO/6.1/1	Procedura për deklaratën e zbatueshmërisë (SoA)
6	PRO/7.2 & 7.3	Procedura e rekrutimit dhe trajnimit të personelit
7	PRO/7.3	Procedura për masat disiplinore

8	PRO/7.4	Procedura e komunikimeve te brendshme dhe te jashtme
9	PRO/7.5	Procedura e menaxhimit te dokumenteve dhe regjistrimeve
10	PRO/ 9.1 & 10.2	Procedura për matje, analiza dhe përmirësim
11	PRO/9.2	Procedura e auditimit te brendshëm
12	PRO/9.3	Procedura rishikimi i menaxhimit te drejtim
13	PRO/10.1	Procedura për masat korrigjuese dhe jokonformitetin
14	PRO/ A.6	Procedura për Sigurinë e Organizatës
15	PRO/A 6.2	Procedura per menaxhimin e memorie-ve te lëvizshme
16	PRO/A 7.1	Procedura për Planifikimin e Menaxhimit të Vazhdimësisë së Biznesit
17	PRO/A 7.2	Procedura për Sigurinë e Personelit
18	PRO/A 8	Procedura për Klasifikimin dhe Kontrollin e Aseteve
19	PRO/A 9	Procedura për Kontrollin e Aksesit
20	PRO/A 11	Procedura për sigurinë fizike dhe mjedisore
21	PRO/A 11.1.5	Procedura e punës ne mjedis te sigurta
22	PRO/A 12.1.2	Procedura për planifikimin e ndryshimeve te procedurave dhe politikave
23	PRO/A 13	Procedura për Komunikimet dhe Menaxhimin e Veprimtarive
24	PRO/A 13.2.4	Procedura e Konfidencialitetit dhe paanshmërisë
25	PRO/A 15	Procedura për vlerësimin e furnitorit
26	PRO/A 15.2	Procedura për administrimin e blerjeve
27	PRO/A 16.1	Procedura e Menaxhimit te Incidenteve
28	PRO/A 17.1/1	Procedura për strategjinë e ruajtjes dhe rikthimit te te dhënave
29	PRO/A 17.1/2	Procedura për planin e rimëkëmbjes nga katastrofat
30	PRO/A 18.1.1	Procedura e identifikimit te ligjeve dhe kërkesave te tjera
31	PRO/01	Procedura e OST SHA për COVID-19

Miratimi dhe hyrja në fuqi e këtyre politikave dhe procedurave u është komunikuar të gjithë stafit të OST nëpërmjet email-it zyrtar dhe për më tepër, këto dokumenta janë të publikuar edhe në Intranet-in e OST në rubrikën përkatëse “Politika dhe Procedura”.

Nga informacioni i marrë nga Sektori i Sigurisë së Informacionit rezulton se, gjatë vitit 2025 janë rishikuar dhe përditësuar politikat dhe procedurat ekzistuese për menaxhimin e asetëve, kontrollin e aksesit, menaxhimin e incidenteve të sigurisë, menaxhimin e ndryshimeve dhe vazhdimësinë e biznesit. Janë forcuar kontrollet mbi sistemet kritike, veçanërisht mbi infrastrukturën që mbështet operimin e sistemit energjetik kombëtar.

4.2.2.3 Trajnimet e zhvilluara gjatë vitit 2025

Gjatë vitit 2025 janë zhvilluar trajnime për stafin me të drejtë aksesit në platformat e menaxhuara nga DSHTI, DOS, DRRT dhe DSHT, në lidhje me sigurinë e informacionit dhe trajtimin e informacionit konfidencial dhe të ndjeshëm tregtar.

Janë realizuar ushtrime praktike për mbrojtje dhe reagim ndaj sulmeve ransomware, rikthimin e shërbimeve, trajnime mbi praktikatat e sigurta në zhvillimin e aplikacioneve, si dhe trajnime për menaxhimin e sistemeve SCADA dhe HMI, me fokus në sigurinë operative dhe kontrollin e aksesit.

4.2.3 Të dhënat e platformave

Platformat elektronike të menaxhuara nga OST përmbajnë të dhëna teknike dhe financiare mbi aktivitetin e OST të cilat hidhen nga punonjës të OST që kanë të drejta aksesit dhe disa prej të cilave aksesohen nga përdoruesit e sistemit të transmetimit.

Në bazë të pikës 4(b) të Vendimit të ERE nr. 337, datë 18.12.2025, nga ZP është kërkuar informacion pranë strukturave përgjegjëse nga ku rezulton se:

Nuk ka një listë të miratuar të autorizimeve për akses në informacionin e ndjeshëm tregtar.

4.2.3.1 Të dhënat që hidhen nga përdoruesit e sistemeve

Sistemi SCADA mbledh në kohë reale dhe përpunon të dhënat e sistemit elektroenergjitik (të tilla si: fuqia aktive, reaktive, rrymë, tension, frekuence, $\cos \phi$, pozicion ancafkash, pozicionet e elementeve komutuese, alarme mbi gjendjen e sistemit etj) për qëllime monitorimi dhe analizash, me fokus kryesor në ruajtjen e qëndrueshmërisë së sistemit elektroenergjitik, marrjes së masave në kohë dhe me efikasitet për parandalimin e avarive dhe minimizimin e kontigjencave. Ato kryejnë gjithashtu kontroll (komandim në distancë) të elementeve të sistemit elektroenergjetik, analiza të sistemit të transmetimit në kohë reale si dhe parashikimin e kongjestionëve në rrjet në rrafsh kohorë të ndryshme.

Platforma NOVITA, ndërfaqëson me një sërë platformash e sistemesh të tilla si:

- Sistemi i matjeve të OST (QME);
- Platforma e Transparencës së ENTSO-E;
- Zyren e alokimit të kapaciteteve për Europën Juglindore (SEE CAO);
- Qendrën e koordinimit të shkëmbimeve ndërkufitare (Verification Platform);

Të dhënat që ngarkohen në këtë platformë kryhen nga përdoruesit e kesaj platforme të cilët janë punonjës të OST ose pjesëmarrës të regjistruar në tregjet e energjisë dhe këto të dhëna lidhen me proceset specifike të cilat zhvillohen nga ky sistem dhe në varësi të rolit që kanë përdoruesit.

4.2.3.2 Informacioni që palët e treta marrin nëpërmjet platformave

Platforma NOVITA - pjesëmarrësit e tregut, kanë një qasje të kufizuar vetëm në të dhënat dhe proceset e biznesit që lidhen me rolet të cilat luajnë ata në tregun e energjisë. Këta pjesëmarrës kanë të drejta vetëm në oraret e proceseve dhe ofertat e tyre. Në funksion të proceseve dhe kohës së zhvillimit të tyre, pjesëmarrësit zhvillojnë aktivitetet e tyre. Të dhënat të cilat shkëmbehen janë mirëpërcaktuar, dakortësuar ndërmjet palëve duke bërë të mundur garantimin maksimal të sigurisë të informacionit për të dhënat sensitive të karakterit tregtar.

Sistemi SCADA - palë të treta të cilat kanë akses në sistemin SCADA janë kontraktorët të cilët kanë nënshkruar një kontratë mirembajtje me OST për dhënie suporti mbi këto sisteme. Aksesit i këtyre kontraktorëve zhvillohet mbi bazë të një kanali komunikimi të enkriptuar dhe të dedikuar për përdoruesin e autorizuar kontraktualisht, në mënyrë që çdo veprim, ndërhyrje ose akses të dhënash është i monitorueshëm nga specialistët e sektorit SCADA.

Sistemi i matjes online - Nga ky sistem nxirren dhe përgatiten raportet ditore dhe mujore të energjisë që dërgohen brenda njësive të autorizuar më parë të OST.

Raportet ditore përfshijnë:

- Të dhënat orare të të gjitha pikave të matje, Ekport Aktiv dhe Import Aktiv;
- Të dhëna orare të të gjitha pikave të OSHEE-së, Eksport Aktiv dhe Import Aktiv;
- Të dhënat orare të të gjitha pikave të Konsumatorëve të Tregut të Liberalizuar të Energjisë në nivel 35 kV (të integruara përkohësisht në platformën e sistemit të matjës së energjisë në OST sh.a. deri në vendosjen në funksion të platformës së re të dedikuar për këtë proces)
- Të dhënat orare të Humbjeve në Sistem.

Raportet mujore përfshijnë:

- Të dhënat orare të të mërkurës së tretë të muajit dhe të dielës para saj, për të gjitha pikat e matjes (Ekport, Import, Aktiv, Reaktiv, Nivel Tensioni);
- Bilancin e energjisë mujore;
- Përgatitjen e Akt-Rakordimit ndërmjet OSHEE-së dhe OST sh.a.;
- Përgatitjen e Akt-Rakordimit ndërmjet KESH dhe OST sh.a.;
- Bilancin dhe Shkëmbimin e Energjisë në Linjat e Interkonjeksionit.

OST, në zbatim të Rregulloreve EC nr.714/2009 dhe nr.543/2013 (Rregullorja e Transparencës) mbi publikimin e të dhënave relevante të energjisë në platformën e transparencës, ka filluar procesin e dërgimit të të dhënave në këtë platformë në mënyrë të automatizuar, duke shfrytëzuar si burim informacioni të dhënat që gjeneron platforma NOVITA, sipas standarteve të mirëpërcaktuara nga ENTSO-E. Të dhënat që OST aktualisht i mundëson ENTSO-E janë si më poshtë:

- Kapaciteti total i instaluar i njesive të prodhimit mbi 100 MW.
- Parashikim i gjenerimit dhe ngarkesës së vendit.
- Skedulimi ndërkufitar orar.
- Alokimi eksplicit.
- Çmimi i disbalancave.
- Pamjaftueshmëria e aseteve të transmetimit etj.

Nga informacioni i marrë dhe monitorimi i kryer rezulton se sistemet e teknologjisë së informacionit dhe rrjeti i brendshëm i OST mbrohen në mënyrë efektive nga kërcënimet e viruseve nëpërmjet programeve të veçanta.

Gjithashtu, rezulton se strukturat përgjegjëse për menaxhimin e tyre përdorin metodologji të avancuara për të identifikuar dhe menaxhuar pikat e dobëta të këtyre sistemeve.

Siguria e sistemeve, për të garantuar konfidencialitetin, integritetin dhe disponueshmërinë e informacionit të menaxhuar nga këto sisteme, arrihet duke përdorur teknologji të avancuar dhe duke aplikuar praktikatat më të mira, sipas shpjegimeve të bëra në pikën 4.2.2 më lart.

4.3 Pavarësia e shoqërisë

4.3.1 Çertifikimi i OST si operator i pavarur i transmetimit

OST sh.a. është çertifikuar nga ERE me Vendimin nr.43, datë 15.03.2017 “Mbi miratimin përfundimtar të çertifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a.” duke përmbushur në këtë mënyrë detyrimin e përcaktuar në nenin 54 dhe 58 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9 të Direktivës 72/2009 EC, duke mbajtur parasysh rekomandimet e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë dhënë në “Opinionin 1/17 në bazë të nenit 3(1) të Rregullores EC nr.714/2009 dhe nenit 10(6) të Direktives 2009/72/EC – Shqipëria – Çertifikimi i OST”, datë 23.01.2017.

Çertifikimi i OST nga ERE si Operator i pavarur i transmetimit të energjisë është bërë duke kërkuar nga OST dhënia e garancive shtesë në lidhje me:

- Pavarësinë e audituesit financiar;
- Mostransferimi i stafit;
- Ndarja e Operatorit të Tregut;
- Bashkëpunimin ndër-institucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimi i kompetencave tek Ministria e Ekonomisë;

- Programi i Pajtuëshmërisë dhe Zyrtari i Pajtuëshmërisë.

Përmëshja e ketyre kushteve siguron pavarësinë e OST nga kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror dhe në të njëjtën kohë shmang sjelljet diskriminuese ndaj përdoruesve të rrjetit të transmetimit.

Përmëshja e kushteve mbi pavarësinë e audituesit financiar, mostransferimit të stafit dhe programit e zyrtarit të pajtuëshmerise, janë trajtuar në këtë raport respektivisht në pikat 4.3.3.2, 4.3.2.4 dhe pika 1 (Hyrje).

- Sa i përket ndarjes së Operatorit të Tregut dhe krijimit të Bursës së Energjisë:

Në zbatim të nenit 57 të Ligjit nr 43/2015 “Për sektorin e Energjisë Elektrike” (i ndryshuar), VKM nr. 322 datë 15.05.2019 “Për krijimin dhe përcaktimin e formës ligjore dhe të strukturës së pronësisë së kapitalit të operatorit të tregut” dhe të VKM nr. 609 datë 11.09.2019 “Për përcaktimin e kriterëve dhe të procedurave të përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e operatorit të tregut”, Ministri i Infrastrukturës dhe Energjisë dhe Ministri i Financave dhe Ekonomisë, me urdhrin e tyre të përbashkët, Nr. 10313/2 Prot., datë 14.01.2020 “Për ngritjen e Komisionit të Posaçëm për përcaktimin e kriterëve dhe të procedurave të përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e Operatorit të Tregut”, ngritën Komisionin e Posaçëm i cili ndoqi dhe përmbylli procedurat e përzgjedhjes së pjesëmarrësve në kapitalin e Operatorit të Tregut, si dhe hartoi për këtë qëllim raportin e tij përfundimtar. Ky raport u miratua me Urdhrin e Përbashkët të Ministrisë të MIE dhe MFE nr. 228 datë 28.07.2020. Në zbatim të këtij Urdhri dhe Njoftimit nr. 5727/2 datë 30.07.2020 nga MIE, Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. dhe Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregut sh.a. – KOSTT sh.a., zhvilluan negociatat për ndarjen e aksioneve që do të nënshkruheshin nga secila prej palëve për të marrë pjesë si aksionarë në shoqërinë e Operatorit të Tregut – Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike si dhe Statutin dhe Marrëveshjen e Aksionarëve të kësaj shoqërie.

Me Vendimin nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., miratoi pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., me 57.25% të kapitalit themeltar; si dhe Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., të cilat do të nënshkruheshin nga OST sh.a. dhe KOSTT sh.a.

Me Vendimin nr. 130, datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratoi pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., me 57.25% të kapitalit themeltar; si dhe Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., të cilat do të nënshkruheshin nga OST sh.a. dhe KOSTT sh.a.

Në datën 05 Tetor 2020, përfaqësuesit ligjorë të OST sh.a. dhe KOSTT sh.a., firmosën Marrëveshjen e aksionarëve dhe Statutin e shoqërisë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a.- ALPEX.

Shoqëria Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike sh.a.- ALPEX, është regjistruar tashmë në Qendrën Kombëtare të Biznesit në Tiranë (me NIPT M02223006B).

- Sa i përket kushtit të “Bashkëpunimit ndër-institucional për realizimin e ndryshimeve në kuadrin ligjor dhe transferimi i kompetencave tek Ministria e Ekonomisë”, OST ka mbajtur korrespondencë të vazhdueshme me të gjithë institucionet përkatëse për të gjetur zgjidhjen më të mirë për përmbushjen e këtij kushti, por realizimi me sukses i tij i tejkalonte kompetencat e OST megjithë perpjekjet e vazhdueshme.

Në këto kushte, në bazë të kërkesave të OST, ERE me Vendim nr.58, datë 15.03.2018, Vendim nr. 47, datë 19.03.2019 si dhe Vendim nr. 207, datë 16.12.2019 ka vendosur shtyrjen e afatit të vendosur në pikën 2 të vendimit nr.43, datë 15.03.2017 “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të Ligjit nr.43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9 pika 6 të Direktivës 2009/72/EC mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”, deri më datë 16.06.2020.

Ndërkohë, me shkresë nr.1434 prot., datë 06.02.2020, Ministria e Infrastrukturës dhe Energjisë ka njoftuar OST mbi Vendimin e Këshillit të Ministrave nr. 836, datë 24.12.2019 “Për propozimin e projektligjit “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar”.

Me anë të ligjit nr. 61/2020 “Për disa ndryshime dhe shtesa në ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar, janë miratuar ndryshimet në nenin 31 pika 1 të Ligjit.

Me vendim nr. 99, datë 24.06.2020, ERE ka vendosur shfuqizimin e pikave 2,3 dhe 4 të Vendimit të ERE-s nr.43, datë 15.03.2017 “Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a” duke përmbushur në këtë mënyrë detyrimin e përcaktuar në nenin 54 dhe 58 të ligjit nr. 43/2015, “Për sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9 të Direktivës 72/2009 EC, duke mbajtur parasysh rekomandimet e Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë, duke lënë detyrimin për OST të paraqesë në ERE çdo vit ushtrimor informacion mbi pavarësinë e audituesve financiarë.

4.3.2 Pavarësia e Menaxhimit

OST sh.a. është e organizuar dhe funksionon si shoqëri tregtare në bazë të ligjit nr. 9901, datë 14.4.2008, “Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare”, i ndryshuar, Statutit të shoqërisë si dhe akteve të brendshme të saj. Organet drejtuese të shoqërisë janë: Asambleja e Përgjithshme, Këshilli Mbikqyrës dhe Administratori që ushtrojnë kompetencat e tyre sipas përcaktimeve të ligjit të lartpërmendur dhe Statutit të Shoqërisë.

Në referim të nenit 135 pika (b) të Ligjit për shoqëritë tregtare ku përcaktohet se “*Asambleja e Përgjithshme merr vendime për emërimin e shkarkimin e anëtarëve të këshillit të administrimit (sistemi me një nivel) dhe (në sistemin me dy nivele) të anëtarëve të këshillit mbikqyrës*” si dhe nenit 13 të Statutit të OST ku përcaktohet se “*Këshilli Mbikqyrës përbëhet nga 6 (gjashtë) anëtarë të cilët emërohen nga Asambleja e Përgjithshme*”, Ministria e Ekonomisë dhe Inovacionit në cilësinë e Asamblesë së Përgjithshme, ka emëruar anëtarët e Këshillit Mbikqyrës të OST, duke respektuar parashikimet e pikës 3, të VKM-së nr.317, datë 27.4.2016, “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që Përfaqëson Shtetin si Pronar të Shoqërive të Sektorit të Energjisë Elektrike” dhe parashikimet e nenit 54 të Ligjit 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”.

Gjithashtu, Administratori i shoqërisë është emëruar nga Këshilli mbikqyrës në bazë të nenit 158 të ligjit për shoqëritë tregtare ku përcaktohet se *“Këshilli i administrimit emëron një ose më shumë persona fizikë si administratorë të shoqërisë, për një afat të përcaktuar në statut, i cili nuk mund të jetë më i gjatë se 3 vjet”,* si dhe nenit 20.1 të Statutit të OST sh.a. ku përcaktohet se *“Këshilli Mbikqyrës emëron Administratorin e Shoqërisë”*.

4.3.2.1 Këshilli Mbikqyrës

Deri në datë 31.12.2025, Këshilli Mbikqyrës përbëhej nga 5 anëtarë, si vijon:

- Z. Endrit Yzeiraj (kryetar)
- Znj. Viola Haxhiademi (anëtar)
- Z. Enkelejd Musabelliu (anëtar)
- Znj. Irisi Ago (anëtar)
- Z. Fjorind Lika (anëtar)

Gjatë periudhës 01.01.2025 deri më 31.12.2025, me Vendimet e Asamblesë së Aksionarit Nr.8, datë 20.01.2025, Nr. 24, datë 07.02.2025, Nr. 26, datë 13.02.2025, Nr. 38, datë 06.03.2025, Nr. 85, datë 10.09.2025, Nr. 6, date 25.11.2025, Nr. 205, datë 29.12.2025 dhe Nr. 208, datë 29.12.2025, janë bërë ndryshime në përbërjen e Këshillit Mbikqyrës si vijon:

Emëruar në detyrë:

- Z. Ceno Klosi (anëtar)
- Z. Enkelejd Musabelliu (anëtar)
- Z. Endrit Yzeiraj (anëtar)
- Znj. Iris Ago (anëtar)
- Z. Fjorind Lika (anëtar)

Liruar nga detyra:

- Znj. Vasilika Vjero (anëtar)
- Z. Antonio Bushati (anëtar)
- Znj. Blerta Rama (anëtar)
- Z. Defrim Abazi (anëtar)
- Z. Ceno Klosi (anëtar)
- Znj. Lira Pipa (anëtar)

Emërimi i shumicës së anëtarëve të Këshillit Mbikqyrës është bërë në përputhje me parashikimet e nenit 135 pika “b” të Ligjit për shoqëritë tregtare si dhe pikës 3 të VKM-së nr. 317, datë 27.4.2016 “Për përcaktimin e Autoritetit Publik që Përfaqëson Shtetin si Pronar të Shoqërive të Sektorit të Energjisë Elektrike, ku përcaktohet se: *“Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe Ministri i Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes, emërojnë anëtarët e këshillave mbikëqyrës të shoqërive të përcaktuara në pikat 1 dhe 2 brenda tridhjetë ditëve nga hyrja në fuqi e këtij vendimi duke zbatuar kufizimet e përcaktuara në ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”* i ndryshuar.

Në nenin 54 pika 3 gërma ç e Ligjit për sektorin e energjisë parashikon shprehimisht: *“3.Duke filluar nga data 1janar 2016, i njëjti person nuk ka të drejtë që në të njëjtën kohë: ç) të jetë anëtar i këshillit mbikëqyrës, bordit drejtues ose organeve të tjera që përfaqësojnë të*

licencuarin pranë të licencuarve që kryejnë veprimtarinë e prodhimit ose furnizimit të energjisë elektrike dhe të gazit natyror dhe veprimtarinë e Operatorit të Sistemit të Transmetimit ose rrjetit të transmetimit.

Nga verifikimet e kryera mbi dokumentacionin përkatës, përfshirë ekstraktet historike të shoqërive të sektorit të energjisë që kryejnë veprimtarinë e prodhimit ose furnizimit të energjisë elektrike, vendimmarrjet e Ministrisë përgjegjëse në cilësinë e asamblesë së aksionarëve, si dhe aktet e asamblesë së OST, evidentohet se, për një periudhë të kufizuar kohore, një anëtar i Këshillit Mbikëqyrës të OST ka ushtruar njëkohësisht funksione drejtuese në një tjetër shoqëri të sektorit të energjisë elektrike.

Në këtë kuadër, konstatohet një situatë që nuk është në përputhje me parashikimet e nenit 54, pika 3, germa “ç” të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar.

Megjithatë, nga analiza e mëtejshme rezulton se, në vijim, janë ndërmarrë masat përkatëse për respektimin e kufizimeve ligjore dhe kërkesave të Programit të Pajtuëshmërisë, duke bërë që situata e konstatuar të mos jetë më e pranishme në momentin e hartimit të këtij raporti.

4.3.2.2 Administratori

Për periudhën 01.01.2025 – 31.12.2025, OST është drejtuar nga Administratori i emëruar me vendim nr. 3, datë 28.03.2022 të Këshillit Mbikëqyrës me të cilin është lidhur kontrata për administrimin e shoqërisë ku parashikohen kushte për ushtrimin e funksionit duke shmangur konfliktin e interesit si dhe ruajtjen e konfidencialitetit të informacionit të ndjeshëm tregtar, e cila është nënshkruar nga Administratori i shoqërisë.

Emërimi i Administratorit të shoqërisë është bërë në bazë të parashikimeve të nenit 158 të ligjit për shoqëritë tregtare si dhe në bazë të nenit 20.1. të Statutit të OST.

OST ka njoftuar ERE-n mbi kete emerim me ane te shkreses nr.

4.3.2.3 Mbledhjet e Këshillit Mbikëqyrës

Për periudhën 01.01.2025– 31.12.2025 Këshilli Mbikëqyrës ka zhvilluar fizikisht (1) mbledhje dhe nëpërmjet video-konferencës (në kohë reale), nëpërmjet platformës Microsoft Team, 5 mbledhje. Janë miratuar gjithsej 12 vendime.

Zyrtari i pajtuëshmërisë nuk ka marrë pjesë në mbledhjet e zhvilluara.

Pjesëmarrja e zyrtarit të pajtuëshmërisë në mbledhjet e organeve të shoqërisë sic është këshilli mbikëqyrës është një e drejtë që buron nga kontrata për ofrimin e shërbimeve të zyrtarit të pajtuëshmërisë (pika 56 dhe 57) dhe është veçanërisht e detyrueshme ndjekja e mbledhjeve/takimeve të përcaktuara në pikën 3.1.8 të kontratës. OST ka detyrimin t’i ofrojë zyrtarit të pajtuëshmerisë të gjitha kushtet për përmbushjen e detyrimeve të marra përsipër sipas kontratës (shih nenin 5 të kontratës – detyrimet e OST).

4.3.2.4 Struktura organizative

Në zbatim të pikës 4 (a) të Vendimit të Bordit të ERE, nr. 337, datë 18.12.2025 “Mbi vlerësimin e Raportit Vjetor të Pajtuëshmërisë të Operatorit të Sistemit të Transmetimit (OST) sh.a. për vitin 2024” si dhe pikës 1 të rekomandimeve të dokumentit “Vlerësimi i Raportit Vjetor të Zyrtarit të Pajtuëshmërisë së Operatorit të Sistemit të Transmetimit për vitin 2024, në këtë pikë do të përshkruhet struktura organizative e OST.

Struktura aktuale e OST, miratuar me vendim të Këshillit Mbikqyrës nr. 9, datë 21.12.2021 “Për miratimin e strukturës organizative të aparatit qendror të OST sh.a.”, është e organizuar në Departamente dhe Drejtori, si vijon:

- Kabineti;
- Departamenti i Financës;
- Drejtoria e Projekteve të Huaja;
- Drejtoria e Prokurimeve;
- Njësia e Kërkim Zhvillimit;
- Drejtoria e Planifikim Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit;
- Drejtoria e Shfrytëzim Mirëmbajtjes dhe Transmetimit;
- Departamenti i Shërbimeve TI dhe Telekomunikacionit;
- Departamenti i Operimit të Sistemit;
- Departamenti i Administrimit;
- Departamenti Ligjor dhe Çështjeve Korporative;
- Departamenti i Tregut.

Vlen të theksohet se edhe në këtë organizim të strukturave të brendshme të OST, disa nga Departamentet/Drejtoritë vazhdojnë të kryejnë funksionet teknike dhe garantojnë përmbushjen e detyrimeve të OST sh.a. në përputhje me nenet 56, 57, 60 dhe 61 të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike” i ndryshuar, të tilla si:

- Departamenti i Operimit të Sistemit;
- Departamenti i Tregut;
- Drejtoria e Planifikim Zhvillimit të Rrjetit të Transmetimit;
- Drejtoria e Shfrytëzim Mirëmbajtjes dhe Transmetimit.

Departamenti i Operimit të Sistemit, në varësi të drejtpërdrejtë nga Administratori nuk ka pësuar ndryshime.

Dy drejtoritë e lartpërmendura kanë qenë të organizuara më parë brenda Departamentit të Transmetimit, por përveç varësisë hierarkike që tashmë është e drejtpërdrejtë nga Administratori i shoqërisë, nuk ka asnjë ndryshim në detyra funksionale.

Edhe sa i përket Departamentit të Shërbimeve TI dhe Telekomunikacionit i cili përfshin Drejtorinë e Shërbimeve TI (organizuar më parë si sektor dhe më pas drejtori) dhe Drejtorinë e Telekomunikacionit, janë struktura të brendshme ekzistuese të cilat janë zgjeruar në vijim të angazhimeve të OST sh.a. si anëtare e ENTSO_E me qëllim garantimin e mirëfunksionimit dhe sigurisë së platformave dhe rrjetit të OST nga njëra anë si dhe zgjerimit të objektit të veprimtarisë së OST sh.a. nëpërmjet ofrimit të kapaciteteve të transmetimit të të dhënave, apo shërbimit të komunikimeve elektronike për të tretë. Dhe ky departament ka varësi të drejtpërdrejtë nga Administratori.

Departamenti i Tregut në varësi të drejtpërdrejtë nga Administratori, i cili ka në përbërje Drejtorinë e Shërbimeve të Tregut dhe Drejtorinë e Operimit të Tregut, është krijuar si një strukturë e re duke përfshirë ato ekzistuese, por duke shtuar funksionet për përmbushjen e detyrimeve të OST sh.a. në kuadër të ndryshimeve ligjore dhe zhvillimeve të fundit të sektorit elektroenergjetik. Ky departament organizon, drejton dhe mbikqyr procesin e operimit normal të Sistemit Elektroenergjetik nëpërmjet prokurimit, disponibilitetit të shërbimeve ndihmëse, propozimin e produkteve të reja të shërbimeve ndihmëse, energjisë balancuese, dhe energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjet, evidentimit të disbalancave dhe menaxhimin kontraktual e

financiar të tyre me palët përgjegjëse për disbalancat dhe me furnizuesit përkatës të shërbimeve ndihmëse.

Sa i përket Departamenteve apo Drejtorive që kryejnë funksione administrative dhe të shërbimeve të përditshme në shoqëri, nuk ka ndonjë ndryshim thelbësor përvec riorganizimit dhe ndryshimit të emërimit.

Përgjatë vitit 2025 nuk ka patur ndryshime të strukturës organizative të aparatit qendror të OST sh.a.

Përsa më lart, ZP ka informuar ERE-n me anë të shkresës nr. 29/1 prot., datë 24.02.2026.

4.3.2.5 Drejtuesit e OST

Në referim të pikës B.1 të Programit të Pajtuëshmërisë, drejtuesit e OST, të tillë si Kryetari dhe Anëtarët e Këshillit Mbikqyrës, Administratori dhe stafi drejtues (drejtuesit e njërive strukturore), duhet të jenë të pavarur nga kompanitë vertikalisht të integruara ose ndonjë pjesë të tyre, gjatë ushtrimit të veprimtarisë së tyre të përditshme. Ky detyrim përfshin dhe punonjësit të raportojnë direkt tek menaxhimi për çështje që kanë të bëjnë me operimin, mirembajtjen dhe zhvillimin e rrjetit.

Programi i pajtuëshmërisë përcakton disa kërkesa të cilat janë marrë në konsideratë nga zyrtari i pajtuëshmërisë për të gjykuar në lidhje me pavarësinë e punonjësve që mbajnë poste drejtuese në OST, e konkretisht: punësimin/lidhjen profesionalisht me kompani vertikalisht të integruara ose ndonjë pjesë të tyre, përcaktimi i pagës për këta punonjës, interesi ose përfitimet financiare në mënyrë të drejtperdrejtë ose të tërthortë nga kompanitë vertikalisht të integruara ose ndonjë pjesë të tyre, transferimi nga këto kompani dhe anasjelltas, zotërimi ose jo i aksioneve në këto kompani.

Në lidhje me këto kritere, është kërkuar informacion nga Drejtoria e Burimeve Njerëzore të OST për personat e emëruar në poste drejtuese për vitin 2025, backgroundin e tyre profesional sipas CV-ve, librezën e tyre të punës si dhe kontratën individuale të punës.

Nga shqyrtimi i dokumentacionit të vënë në dispozicion nga Drejtoria e Burimeve Njerëzore rezulton se:

Është lidhur kontratë e re pune për 3 (tre) punonjës në nivel drejtori dhe për 3 (tre) punonjës në nivel shef sektori. Nuk rezulton që këta punonjës të kenë patur marrëdhënie pune/interesi/përfitime financiare nga kompanitë shtetërore të prodhimit apo shpërndarjes së energjisë elektrike.

Paga e tyre është përcaktuar në bazë të Udhëzimit dhe strukturës së pagave të OST miratuar me vendim të Këshillit Mbikqyrës.

Nuk ka ndonjë informacion nga Drejtoria e Burimeve Njerëzore për konflikt të mundshëm interesi për punonjësit aktualë apo atyre të punësuar rishtazi.

Mostransferimi i stafit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të energjisë elektrike të ndërmarrjet/sipërmarrjet që kryejnë ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike, është një nga kushtet e vendosura në Vendim të ERE nr.43, datë 15.03.2017 "Mbi miratimin përfundimtar të certifikimit të Operatorit të Sistemit të Transmetimit të Energjisë Elektrike OST sh.a. në përputhje me nenin 54, pika 6, të Ligjit nr.43/2015 "Për

sektorin e energjisë elektrike” dhe nenin 9 pika 6 të Direktivës 2009/72/EC mbas marrjes së opinionit të Sekretariatit të Komunitetit të Energjisë”.

Në përmbushje të këtij detyrimi OST ka parashikuar në Kontratën Kolektive të punës një klauzolë ku përcaktohet se punonjësit që mbajnë pozicione “Drejtori” dhe raportojnë direkt tek Administratori i Shoqërisë dhe “Shef Sektori” të lidhur me aktivitetet e përditshme të shoqërisë, nuk do të punësohen tek ndërmarrjet/sipërmarrjet që kryejnë ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike, për një periudhë 1 vjeçare pas përfundimit të marrëdhënies së punës me OST sh.a. dhe ka informuar ERE-n mbi këtë përcaktim, me anë të shkresës nr.2143 prot., datë 16.03.2018.

Në Tetor të vitit 2025, është lidhur Kontrata e re Kolektive e Punës për punonjësit e OST, në nenin 57 të së cilës parashikohet ndalimi i punësimit tek ndërmarrjet/sipërmarrjet që kryejnë ndonjë nga veprimtaritë e prodhimit apo furnizimit të energjisë elektrike, për kategorinë e punonjësve sipas Aneksit nr.1 të kontratës.

Kontrata individuale e punës e hartuar në bazë të dispozitave të Kodit të Punës, akteve nënligjorë në fuqi që rregullojnë marrëdhëniet e punës si dhe akteve të brendshme të shoqërisë të detyrueshme për t’u zbatuar, përmban parashikime në lidhje me mënyren e përdorimit dhe trajtimit të informacionit konfidencial nga punonjësit që janë në dijeni të tij për shkak të pozicionit që ato mbajnë, që është një nga kriteret e pavarësisë së punonjësve gjatë ushtrimit të detyrës së tyre.

Duke marrë parasysh rëndësinë e këtij kriteri, parashikimet e ligjit për sektorin e energjisë elektrike dhe të akteve të tjera në fuqi mbi trajtimin e informacionit konfidencial si dhe sekretit tregtar që punonjësit e OST vihen në dijeni për shkak të detyrës, të gjithë punonjësit në pozicione drejtuese në OST sipas kategorive të përcaktuara në Aneksin bashkëlidhur Kontratës Kolektive nr. 5457 prot., datë 14.10.2025, kanë nënshkruar marrëveshjen e konfidencialitetit.

4.3.3 Pavarësia financiare

Monitorimi i përmbushjes së këtij detyrimi është bërë duke marrë parasysh programin ekonomik për vitin 2025 dhe miratimin e tij, pasqyrat financiare si dhe audituesit ligjorë të emëruar.

4.3.3.1 Programi ekonomik

Në lidhje me këtë kriter janë marrë në shqyrtim miratimi i programit ekonomik për vitin 2025 si dhe emërimi i audituesve ligjorë për auditimin e pasqyrave financiare.

Nga shqyrtimi i dokumentacionit të vënë në dispozicion rezulton se:

Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. me Vendim Nr.14, datë 26.12.2024 ka miratuar programin e zhvillimit ekonomik të OST për vitin 2025, miratuar me shkresë nr. 3/3, datë 29.01.2025 të Ministrisë së Ekonomisë, Kulturës dhe Inovacionit në cilësinë e Aksionerit të Vetëm.

Për të hartuar Programin e Zhvillimit Ekonomik janë marrë parasysh faktorët e mëposhtëm⁶:

⁶ Të dhënat janë siguruar nga Drejtoria Ekonomike, materialet shpjeguese dërguar Këshillit Mbikëqyrës për miratimin e programit ekonomik për vitin 2025.

- Parashikimet afatmesme dhe afatgjata të investimeve, programimi i shpenzimeve operative të nevojshme për ushtrimin e aktivitetit normal në funksion të një shërbimi sa më të plotë dhe cilësor dhe përdorimi me efikasitet i aseteve të shoqërisë;
- Kërkesat e Njërive Operative drejtuar OST-së;
- Realizimet ndër vite për secilin zë, realizimi faktik 9 muor për vitin 2024 si dhe parashikimi për pritshmërinë e vitit 2024;
- Struktura organizative e OST sh.a.;
- Kërkesat që dalin nga aderimi i OST sh.a. në organizmat ndërkombëtare;
- Vendimin nr. 72, datë 13.04.2022 të Bordit të ERE-s, "Mbi miratimin e tarifës së transmetimit të energjisë elektrike për periudhën 2022-2024.

Gjatë vitit 2025, programi ekonomik është ndryshuar me Vendim të Këshillit Mbikqyrës nr. 12, datë 03.11.2025 "Për disa ndryshime në Vendimin Nr. 14, datë 03.11.2024 "Për miratimin e Programit të Zhvillimit Ekonomik të OST sh.a. për vitin 2025".

Këto ndryshime janë kryer me qëllim përshtatjen e programit ekonomik me prioritetet dhe efektivitetin e fondeve të programuara më parë, duke bërë një rialokim ndërmjet zërave të parashikuara më parë, duke mos ndryshuar nivelin total të fondeve të miratuara në parashikimet vjetore.

4.3.3.2 Pasqyrat financiare

Pasqyrat Financiare të OST përgatiten në përputhje me Standartet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF) të publikuara nga Bordi i Standarteve Ndërkombëtare të Kontabilitetit ("IASB") dhe interpretimeve të publikuara nga Komiteti i Interpretimeve të Raportimeve Financiare Ndërkombëtare ("IFRIC") të IASB.

Me vendim nr.6, datë 18.09.2025 të Këshillit Mbikqyrës janë miratuar pasqyrat financiare individuale dhe të konsoliduara të OST për vitin 2023.

Me vendim nr. 4, datë 29.10.2025 të Aksionarit të Vetëm, janë miratuar pasqyrat financiare të OST për vitin 2024 të çertifikuara nga Audituesit Ligjorë.

Me shkresën nr. 2551/1 Prot., datë 15.12.2025 të Aksionerit të Vetëm, janë caktuar Audituesit Ligjorë për kryerjen e auditimit ligjor të detyrueshëm dhe çertifikimin e Pasqyrave Financiare të OST sh.a. për vitin 2025.

Pasqyrat financiare Individuale të OST për vitin e mbyllur më 31.12.2025, janë finalizuar në datë 27.03.2026 dhe aktualisht janë në proces auditimi.

Ndërkohë, janë në proces finalizimi Pasqyrat Financiare të Konsoliduara të shoqërisë për vitin e mbyllur me 31.12.2025.

4.3.3.3 Audituesit ligjorë

Me shkresë nr. nr. 2551/1 Prot., datë 15.12.2025, Ministri i Ekonomisë dhe Inovacionit ka emëruar Audituesit Ligjorë për të kontrolluar dhe çertifikuar llogaritë vjetore të OST për vitin 2025.

Në vijim, me qëllim garantimin e pavarësisë së audituesve ligjorë që është një nga kërkesat e vendimit të ERE-s për çertifikimin e OST si operator i pavarur, me anë të shkresës nr. 2082 prot., datë 18.03.2026, OST i është drejtuar Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë në

cilësinë e përfaqësuesit të aksionarit të vetëm për shoqëritë KESH dhe OSHEE duke e informuar mbi audituesit ligjorë të caktuar për auditimin e pasqyrave financiare të OST për vitin 2025, me qëllim garantimin e pavarësisë së audituesve të emëruar për auditim në shoqëritë KESH dhe OSHEE.

Kontrata nr. 230 prot., datë 12.01.2026 “Për kryerjen e auditimit ligjor të detyrueshëm të Pasqyrave Financiare Individuale, Pasqyrave Financiare të Konsoliduara si dhe Pasqyrave të Projekteve të financuara me fonde të huaja, për vitin ushtrimor të mbyllur më 31.12.2025 të shoqërisë OST sh.a.”, lidhur ndërmjet OST dhe audituesve ligjorë, përmban klauzola mbi konfidencialitetin e informacionit të mbledhur gjatë kryerjes së shërbimit nga ekspertët, si dhe përgjegjësinë për dëmshpërblim në rast të shkeljes së tyre.

4.3.4 Pavarësia operationale

Pavarësia operationale ka të bëjë me (i) burimet e duhura teknike, njerëzore apo të tjera të nevojshme për të operuar në mënyre eficiente dhe (ii) një seri kufizimesh në marrëdhëniet me kompanitë vertikalisht të integruara, të cilat sigurojnë konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar, referuar kushteve të Programit të Pajtuëshmërisë.

Rezulton se stafi i OST nuk ka marrëdhënie punësimi me kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror ose degë të tyre.

Gjithashtu, OST siguron shërbime të suportit teknik nga palë të treta në bazë të kontratave të lidhura.

Nga verifikimi i këtyre kontratave rezulton se ato janë në pajtuëshmëri me kushtet e programit të pajtuëshmërisë (klauzolat e konfidencialitetit).

- Sa i përket ndarjes së ndonjë sistemi informacioni (në terma të hardware dhe software) me ndonjë nga kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror ose degë të tyre ose kontraktorë të tyre në lidhje me sistemet e tyre të sigurise dhe te informacionit, pas marrjes së informacionit nga Departamenti i Operimit të Sistemit ka rezultuar se:

Përgjatë vitit 2025, nuk rezulton që OST të ketë ndarë ndonjë sistem informacioni nga pikëpamja Hardware. Në lidhje me pjesën Software, OST merr informacione nga disa sisteme SCADA të KESH dhe OSHEE për qëllime monitorimi të nënstacioneve si dhe në bazë të kërkesave që duhet të plotësojnë përdoruesit e lidhur në rrjetin e OST, referuar Kodit të Transmetimit.

Përsa më lart, shkëmbimi i informacionit bëhet në respektim të dispozitave të Kodit të Transmetimit në lidhje me konfidencialitetin e konkretisht nenit 9 “Komunikimi ndërmjet OST dhe përdoruesve” dhe Neni 10 “Konfidencialiteti”.

Shpjegime të hollësishme mbi sigurinë e sistemeve të teknologjisë së informacionit dhe konfidencialitetin e informacionit të ndjeshëm tregtar janë dhënë në pikën 4.2.1 të këtij Raporti.

KAPITULLI II

5. Zbatimi i rekomandimeve të zyrtarit të pajtuëshmërisë për një implementim sa më eficient të programit të pajtuëshmërisë

Kjo pjesë e raportit paraqet masat e ndërmarra për zbatimin e rekomandimeve të lëna nga ZP në raportin e vitit 2024.

5.1 Njoftimi zyrtar dhe pjesëmarrja e ZP në mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës

Si një detyrim që lind nga përcaktimet e Programit të Pajtuëshmërisë së OST dhe duke marrë parasysh faktin që gjatë vitit 2025 (periudha Janar-Dhjetor 2025) ZP nuk është njoftuar mbi mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës, rekomandoj që strukturat përkatëse të OST të njoftojnë zyrtarisht ZP për pjesëmarrje në mbledhjet e këshillit dhe veçanërisht ato të përcaktuara në pikat 56.1, 56.2 dhe 56.3 të programit të pajtuëshmërisë që do të zhvillohen në vijim si dhe t'i vënë në dispozicion materialet e nevojshme të mbledhjeve.

Ky rekomandim konsiderohet i pazbatuar.

5.2 Trajnimet në lidhje me ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave/sekretit tregtar

Në funksion të përmbushjes së parashikimeve të ligjit për sektorin e energjisë dhe përcaktimeve të Programit të Pajtuëshmërisë për ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar, është e rëndësishme kryerja e trajnimeve të vazhdueshme me të gjithë punonjësit e OST dhe veçanërisht me ato punonjës që kanë të drejta aksesit në platformat elektronike të OST.

Në lidhje me këtë pikë, nga Zyrtari i Pajtuëshmërisë është rekomanduar mbajtjen në fokus të veçantë nga Sektori i Politikave të Sigurisë së Informacionit në bashkëpunim me Drejtorinë e Shërbimeve TI dhe Drejtorinë e Shërbimeve të Automatizuara të Rrjetit, informimin dhe trajnimin e vazhdueshëm të punonjësve dhe veçanërisht të atyre të punësuar rishtazi për ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar.

Nga verifikimi i kryer, rezulton se gjatë vitit 2025, janë zhvilluar trajnime për stafin me të drejtë aksesit në platformat e menaxhuara nga DSHTI, DOS, DRRT dhe DSHT, në lidhje me sigurinë e informacionit dhe trajtimin e informacionit konfidencial dhe të ndjeshëm tregtar.

Janë realizuar ushtrime praktike për mbrojtje dhe reagim ndaj sulmeve ransomware, rikthimin e shërbimeve, trajnime mbi praktikatat e sigurta në zhvillimin e aplikacioneve, si dhe trajnime për menaxhimin e sistemeve SCADA dhe HMI, me fokus në sigurinë operative dhe kontrollin e aksesit, trajtuar në pikën 4.2.2.3 të raportit.

Ky rekomandim konsiderohet i zbatuar.

5.3 Informimi i ZP mbi vënien në dispozicion të të tretëve të rrjetit të fibrave optike (OPGW) që OST zotëron

Duke qenë se OST ka tashmë si objekt të veprimtarisë së saj zhvillimin dhe funksionimin në fushën e komunikimeve elektronike sikurse është vënia në dispozicion e rrjetit të fibrave optike (OPGW) në dispozicion të të tretëve, është rekomanduar që ZP të informohet vazhdimisht nga Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit mbi ecurinë e projektit si dhe t'i vihet në dispozicion paraprakisht draft-kontrata që do të lidhet me të tretët, në lidhje me kushtet që do të vendosen për sigurinë e sistemit të transmetimit si dhe sigurinë kibernetike.

Nga informacioni i marrë, trajtuar në pikën 4.1.2.1, rezulton që ky informacion i është vënë në dispozicion Zyrtarit të Pajtuëshmërisë në momentin që është kërkuar për hartimin e këtij raporti.

Ky rekomandim konsiderohet i zbatuar.

5.4 Rishikimi dhe përditësimi i Programit të Pajtuëshmërisë

Duke marrë në konsideratë ndryshimet më të fundit në aktet ligjore, nënligjore, rregullatore, si dhe të strukturës organizative të OST është rekomanduar që OST të bëjë rishikimin e Programit të Pajtuëshmërisë, duke reflektuar në të ndryshimet e përmendura më lart.

Nga verifikimi i kryer rezulton që programi i pajtuëshmërisë nuk është rishikuar.

Përsa më lart, rezulton se ky rekomandim nuk është zbatuar.

6. Rekomandimet e ERE-s për ZP, sipas vendimit nr.337, datë 18.12.2025

Me anë të vendimit nr. 337, 18.12.2025, nga vlerësimi i raportit të pajtuëshmërisë për vitin 2024, ERE ka shprehur nevojën për përmirësim duke lënë rekomandimet përkatëse për periudhën pasardhëse.

6.1 Raportim mbi strukturën organizative të OST

ERE rekomandon për ZP, një raportim më të qartë dhe të përditësuar mbi strukturën organizative të OST sh.a. dhe ndryshimet eventuale, në përputhje me detyrimet raportuese të Programit të Pajtuëshmërisë, si dhe rekomandimi që ky raportim të kryhet brenda dy muajve të parë të vitit pasardhës.

Zp ka raportuar në lidhje me këtë rekomandim me anë të shkresës 29/1 prot., datë 24.02.2026 dhe ka shtuar në raport pikën 4.3.2.4 “Struktura organizative”.

6.2 Përditësim i listës së autorizimeve për akses

ERE rekomandon përmbushjen e plotë të detyrimeve të Programit lidhur me të dhënat dhe platformat e informacionit, përfshirë rishikimin dhe përditësimin të paktën një herë në vit të listës së autorizimeve për aksesin në informacionin tregtar të ndjeshëm.

Në lidhje me këtë rekomandim, nga ana e ZP është përcjellë kërkesa pranë strukturave përkatëse. Nga informacioni i marrë rezulton se nuk ka një listë të autorizimeve për akses në informacionin e ndjeshëm tregtar, por do të përgatitet një e tillë në vazhdim. Plotësimi i kësaj kërkesë do të monitorohet nga ana e ZP.

6.3 Mbi publikimin e informacionit publik

Përmbushja e detyrimeve të Programit për informacionin publik, përfshirë raportimi mbi arkivimin e informacionit konfidencial.

Në lidhje me këtë detyrim, nga ana e ZP është komunikuar me strukturat përkatëse, duke kërkuar publikimin në website-in e OST “Metodologjinë për përcaktimin e tarifës”. Nga informacioni i marrë rezulton se kjo metodologji është publikuar në rubrikën “Dokumentacioni udhëzues, në linkun:

https://ost.al/wp-content/uploads/2026/03/Metodologjia_e_llogaritjes_se_tarifave_te_transmetimit_te_energiise_elektrike-2.pdf, trajtuar në pikën 4.1.1 të raportit.

Gjithashtu, është kërkuar informacion pranë strukturave përkatëse mbi arkivimin e informacionit konfidencial. Nga informacioni i marrë nga Sektori i Protokoll-Arshivës, rezultoi se:

Dokumentet të cilat përmbajnë informacion konfidencial administrohen dhe arkivohen sipas përcaktimeve të Ligjit nr. 9154 datë 06.11.2003 “Për Arkivat”, i ndryshuar si dhe “Normave tekniko-profesionale dhe metodologjike të shërbimit arkivor në Republikën e Shqipërisë”.

6.4 Informacion mbi të ardhurat nga rrjeti OPGW

Depozitimi pranë ERE i informacionit të detajuar mbi përdorimin e të ardhurave nga rrjeti OPGW, duke përfshirë analizën e kryer nga Drejtoria Teknike dhe vlerësimin e pavarur të Zyrtarit të Pajtuëshmërisë mbi ndikimin në pavarësinë financiare të OST sh.a., në përputhje me kërkesat e Programit dhe Vendimin nr. 194/2019.

Në lidhje me këtë rekomandim, nga ana e ZP i është kërkuar strukturës përgjegjëse kryerja e një analize të tillë. Nga informacioni i vënë në dispozicion nga Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit, nuk evidentohet mundësia për të kryer një vlerësim të plotë dhe të besueshëm mbi efektin e të ardhurave të realizuara nga kontratat për ofrimin e shërbimit “LAN 2 LAN”. Analiza e paraqitur nga kjo drejtori ofron një pasqyrë të përgjithshme mbi përdorimin e këtyre të ardhurave, por nuk mbështetet në të dhëna të detajuara dhe të verifikueshme lidhur me shpërndarjen e tyre, trajtuar më hollësisht në pikën 4.1.2.1 të raportit).

6.5 Mekanizmat e dokumentimit dhe gjurmueshmërisë

Forcimi i mekanizmave të dokumentimit dhe gjurmueshmërisë për shkeljet e Programit, trajnimin/udhëzimin e stafit dhe konsultimet e dhëna, me qëllim rritjen e transparencës dhe përgjegjësisë së plotë.

Në lidhje me këtë rekomandim, nga ana e ZP do të ndiqen procedura në mënyrë që të bëhet e mundur identifikimi dhe raportimi i shkeljeve të programit të pajtuëshmërisë si dhe realizimi i trajnimeve, të paktën 1 herë në vit, me stafin e shoqërisë, me qëllim ndërgjegjësimin mbi zbatimin e programit.

7. Rekomandimet e Zyrtarit të Pajtuëshmërisë për një implementim sa më eficient të programit të pajtuëshmërisë

Kjo pjesë e raportit paraqet procedurat e nevojshme që duhen ndjekur për të zhvilluar dhe implementuar një seri veprimesh të cilat do të aktivizojnë sensin e kulturës korporative për ndërgjegjësimin e stafit të shoqërisë mbi çështjet e pajtuëshmërisë.

7.1 Njoftimi zyrtar dhe pjesëmarrja e ZP në mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës

Si një detyrim që lind nga përcaktimet e Programit të Pajtuëshmërisë së OST dhe duke marrë parasysh faktin që gjatë vitit 2025 ZP nuk është njoftuar mbi mbledhjet e Këshillit Mbikqyrës, rekomandohet që strukturat përkatëse të OST, të njoftojnë zyrtarisht ZP për pjesëmarrje në mbledhjet e Këshillit dhe veçanërisht ato të përcaktuara në pikat 56.1, 56.2 dhe 56.3 të programit të pajtuëshmërisë që do të zhvillohen në vijim si dhe t'i vënë në dispozicion materialet e nevojshme të mbledhjeve.

7.2 Trajnimet në lidhje me konfidencialitetin e të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar

Në funksion të përmbushjes së parashikimeve të ligjit për sektorin e energjisë dhe përcaktimeve të Programit të Pajtuëshmerisë për ruajtjen e konfidencialitetit të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar, është e rëndësishme kryerja e trajnimeve të vazhdueshme me të gjithë punonjësit e OST dhe veçanërisht me ato punonjës që kanë të drejta aksesit në platformat elektronike të OST.

Në lidhje me këtë pikë, rekomandohet të vijohet mbajtja në fokus të veçantë nga Sektori i Politikave të Sigurisë së Informacionit në bashkëpunim me Drejtorinë e Shërbimeve TI dhe Drejtorinë e Shërbimeve të Automatizuara të Rrjetit, informimin dhe trajnimin e vazhdueshëm të punonjësve dhe veçanërisht të atyre të punësuar rishtazi për ruajtjen e konfidencialitetit të dhënave/informacionit të ndjeshëm tregtar.

7.3 Informimi i ZP mbi ofrimin e shërbimit të rrjetit të fibrave optike (OPGW)

Duke marrë në konsideratë vijimësinë e aktivitetit të OST në fushën e komunikimeve elektronike, përfshirë vënien në dispozicion të rrjetit të fibrave optike (OPGW) për palë të treta, si dhe kërkesat e përcaktuara në pikën 4 (d) të Vendimit nr. 337, datë 18.12.2025 të ERE-s, rekomandohet që:

ZP të informohet në mënyrë të vazhdueshme nga Drejtoria e Shërbimeve të Telekomunikacionit në lidhje me:

- ecurinë e veprimtarisë në fushën e komunikimeve elektronike;
- analizën e detajuar të të ardhurave të gjeneruara nga kontratat përkatëse, si dhe shpërndarjen konkrete të tyre në shpenzime apo investime;
- kontratat e lidhura me palë të treta, duke përfshirë kushtet e përcaktuara për garantimin e sigurisë së sistemit të transmetimit dhe sigurisë kibernetike.

7.4 Rishikimi dhe përditësimi i Programit të Pajtuëshmërisë

Duke marrë në konsideratë ndryshimet më të fundit në aktet ligjore, nënligjore, rregullatore, si dhe të strukturës organizative të OST duhet bërë rishikimi i Programit të Pajtuëshmërisë me qëllim përshtatjen me ndryshimet më të fundit.

Përsa më lart, rekomandohet që OST të bëjë rishikimin e Programit të Pajtuëshmërisë, duke reflektuar në të ndryshimet më të fundit ligjore, nënligjore, rregullatore si dhe ndryshimet e strukturës organizative të OST.

KAPITULLI III

7. Konkluzione

Në përmbyllje të analizës për vitin 2025, rezulton se, çertifikimi i OST-së si operator i pavarur ka konsoliduar pozicionin e saj në tregun e energjisë. Liberalizimi i tregut ka mundësuar një ambient konkurrues ku pavarësia e shoqërisë mbetet prioriteti kryesor në tri shtylla:

1. Pavarësia e Menaxhimit dhe Burimeve Njerëzore: Duke respektuar kriteret e punësimit dhe duke shmangur ndikimet nga kompanitë e prodhimit apo furnizimit.

2. Integriteti Financiar: Hartimi i pasqyrave në përputhje me standardet SNRF, mbikëqyrja nga IASB/IFRIC si dhe pavaresia e audituesve ligjorë.

3. Eficenca Operacionale: Trajtimi i barabartë i palëve dhe ruajtja e konfidencialitetit gjatë shkëmbimit të informacionit.

Raporti i vitit 2025 nuk nxjerr në pah ndonjë shkelje të qenësishme që të rezultojë në mosplotësim të ndonjë prej kërkesave të pajtuëshmërisë që do të cënonte (ii) konfidencialitetin e të dhënave dhe të informacionit të ndjeshëm tregtar apo (iii) trajtimin e barabartë të përdoruesve të sistemit.

Sa i takon pavarësisë së OST-s nga kompanitë vertikalisht të integruara që kryejnë ose janë të angazhuara në aktivitetet e prodhimit dhe/ose furnizimit të energjisë elektrike dhe gazit natyror, konstatimi i ekzistencës së një shtate konfliktit në kundërshtim me parashikimet e nenit 54, pika 3, germa “ç” të ligjit nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar, edhe pse i kufizuar në kohë, konsiderohet cënim i një prej kërkesave të pajtuëshmërisë. Marrja e masave për shmangien e kesaj shtate konsiderohet një hap i rëndësishëm për respektimin e kesaj kerkese.

Ndërgjegjësimi i stafit të shoqërisë mbi detyrimet e programit të pajtuëshmërisë dhe raportimi në lidhje me shkeljet, është një domosdoshmëri, për identifikimin dhe shmangien e rasteve të sjelljeve diskriminuese ndaj përdoruesve të sistemit të transmetimit dhe ofruesve të shërbimeve të balancimit, ruajtjen e të dhënave dhe të informacionit të ndjeshëm tregtar si dhe pavarësinë e stafit drejtues dhe punonjëseve të tjerë të shoqërisë në shmangien e konfliktit të interesit gjatë ushtrimit të detyrës së tyre.

Tiranë më 30.03.2026

Brunilda Veizi

Zyrtari i Pajtuëshmërisë së OST sh.a.

