

RAPORT VJETOR

2021





PËRMBLEDHJE:

Kush jemi ne.....	4
Objektivat tona.....	4
Vizioni ynë.....	4
Fjala e Administratorit.....	5
Modeli Administrativ.....	6
Drejtimi i Kompanisë.....	9
Viti 2020, në Numra.....	10
Rrjeti i Transmetimit.....	11
Kuadri ligjor dhe Rregullator.....	13
Kontrolli i Brendshëm dhe Menaxhimi i Riskut.....	16
Tregu i Energjisë Elektrike.....	18
Operatori i Tregut OT.....	23
Tregu i Transmetimit të dhënave për Komunikimet Elektronike.....	24
ALPEX - Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike.....	25
Operimi - Energjia në Sistemin e Transmetimit.....	27
Investimet.....	39
Menaxhimi i Burimeve Njerëzore.....	46
Mjedisi.....	48
Pjesëmarrje në organizmat rajonale.....	50
Raporti i Audituesve të Pavarur.....	53
Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara 2020.....	58
Shënimet Shpjeguese për Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara.....	62



KUSH JEMI NE

Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST sh.a.) është një kompani publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit;

Bazuar në kuadrin ligjor dhe rregullator në fuqi, OST sh.a. ka përgjegjësinë të operojë, të mirëmbajë dhe të zhvillojë rrjetin 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;

Ne sigurojmë shërbim me cilësi të lartë për të gjithë përdoruesit e sistemit të transmetimit, bazuar në standardet, arritjet dhe praktikat më të mira, të cilat aplikohen nga operatorët e sistemeve të transmetimit të ENTSO-E, duke kontribuar në zhvillimin ekonomik të Shqipërisë dhe duke mundësuar rrugën drejt një sistemi të besueshëm dhe të qëndrueshëm të shkëmbimit të sigurt dhe cilësor të energjisë elektrike në vend dhe rajon.

OBJEKTIVAT TONA

Të ofrojmë sigurinë e furnizimit me energji elektrike;

Të sigurojmë besueshmërinë e furnizimit kombëtar dhe rajonal, me energji elektrike;

Të zhvillojmë kapacitetet ndërkufitare në përputhje me projektet rajonale dhe më gjerë në bashkërendim me planet dhe projektet zhvillimore të rajonit;

VIZIONI YNË

LIDHJA QË TRANSMETON ZHVILLIM

Operatori i Sistemit të Transmetimit është i angazhuar maksimalisht në zhvillimin e vazhdueshëm e të qëndrueshëm të sistemit të transmetimit, me qëllim përmbushjen e kërkesës aktuale dhe të ardhshme për energji elektrike, në tregun vendas e rajonal.



FJALA E KRYETARIT TË KËSHILLIT MBIKËQYRËS

Të dashur lexues,

2021 ishte një vit i karakterizuar ende nga vazhdimësia e pandemisë së shkaktuar nga Covid-19 i ndërthurur me një impakt të fuqishëm në ekonominë kombëtare dhe ndërkombëtare.

Shëndeti dhe funksionimi i sigurt i të gjithë punonjësve ishin një prioritet për OST SH.A., në një vit të karakterizuar ende nga urgjenca shëndetësore e lidhur me Covid-19 duke marrë një sërë masash që synonin, nga njëra anë, garantimin e qëndrueshmërisë dhe efikasitetit të sistemit të energjisë elektrike, dhe nga ana tjetër, sigurimin e shëndetit të punonjësve.

Falë aftësisë së akumuluar në kohë, në menaxhimin e emergjencave dhe përkushtimit të punonjësve të saj, OST ka mundur të përballojë çdo situatë, duke ruajtur standardet e cilësisë së shërbimit dhe duke siguruar një furnizim të sigurtë me energji elektrike.

Të vetëdijshëm për rolin tonë themelor si pikë kyce në tranzicionin energjetik, gjatë vitit 2021 u përfundua projekti i krijimit të Tregut Balancues i nisur qysh në 2017 përmes të cilit u finalizua drafti i rregullave të mekanizmit balancues. Në datën 1 Prill 2021, OST ka kaluar në Live me Tregun Balancues. Krijimi i këtij tregu është pikë fillestare për liberalizimin e tregut të energjisë që do të lejojë një integrim me tregjet e vendeve rajonale nëpërmjet balancimit ndërkufitar dhe duke u bërë pjesë e platformës Pan Europiane të Balancimit.

Fokusi i OST për sa i përket investimeve të parashikuara në planin ekonomik-financiar të vitit 2021 ishte realizimi i atyre investimeve të cilat kishin si qëllim kryesor dhe ndikojnë në reduktimin e humbjeve të energjisë elektrike, reduktimin e ngarkesës, rritjen e sigurisë dhe besueshmërisë së sistemit të transmetimit, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve.

Po kështu janë hartuar dhe implementuar një sërë politikash dhe procedurash për mbrojtjen kibernetike dhe sigurinë e informacionit bazuar në strategjinë për ruajtjen dhe zhvillimin e aftësive të përdoruesve dhe specialistëve, për të zbuluar, trajtuar, lajmëruar dhe reaguar ndaj incidenteve që ndodhin në Sistemet e Informacionit si dhe është kryer çertifikimi i shoqërisë me standartin ISO27001. OST ka zhvilluar gjithashtu projektin "Vlerësim i Përgjithshëm mbi Sigurinë Kibernetike dhe kryerjen e Testimeve mbi Infrastrukturën dhe Platformave Teknologjike.

Megjithëse një vit i karakterizuar nga pasiguri, do të vazhdojë të jetë e qëndrueshme qasja jonë edhe në ato investime që kanë si fokus përshtatjen dhe zhvillimin e rrjetit kombëtar të transmetimit, rritjen e kapaciteve transmetuese për integrimin e burimeve të reja të rinovueshme të prodhimit të energjisë elektrike në sistemin shqiptar të transmetimit të energjisë, kryesisht HEC-e dhe Centrale të prodhimit të energjisë elektrike nga dielli dhe era, si pasojë e politikave favorizuese të Shtetit Shqiptar në Sektorin Energjetik që do të ndihmojnë në gjenerimin e vlerës për vendin tonë.

Ndërhyrjet e vazhdueshme për ta bërë më të besueshëm sistemin e transmetimit të energjisë elektrike, të integruara edhe në mjedisin përreth është shtyllë kryesore mbi të cilën bazohet plani ekonomik i zhvillimit për vitin në vazhdim e që do të na lejojë të arrijmë objektivat tona në dobi të sektorit energjetik shqiptar.

Faleminderit.



Vasilika Vjero

Kryetar i Këshillit Mbiqyrës të OST sh.a.

Modeli Administrativ

DEKLARATA E QEVERISJES SË SHOQËRISË

Kjo deklaratë përmban aspektet kryesore të kuadrit ligjor nënligjor në bazë të së cilës OST ushtron veprimtarinë e saj, e cila bazohet në:

- » Ligji nr.9901, datë 14.4.2008, "Përtregtarët dhe shoqëritë tregtare", i ndryshuar;
- » Ligji 43/2018 "Për sektorin e energjisë elektrike", i ndryshuar si dhe aktet nënligjore të dala në zbatim të tij;
- » Statuti i shoqërisë si dhe aktet e brendshme rregullatore.

ORGANET DREJTUESE DHE PËRBËRJA E TYRE

Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST sh.a. është krijuar dhe funksionon në formën e shoqërisë aksionere 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 aksionere me kapital 100% shtetëror me aksioner të vetëm Ministrinë e Financave dhe Ekonomisë, sipas përcaktimeve të VKM nr.503, datë 13.09.2017 "Për përcaktimin e fushës së përgjegjësisë shtetërore të Ministrisë së Financave dhe Ekonomisë", si përfaqësuese të Shtetit si pronar të aksioneve të OST sh.a. si dhe VKM nr.317, datë 24.07.2016 "Për përcaktimin e Autoritetit Publik që përfaqëson Shtetin si pronar të Shoqërive të Sektorit të Energjisë Elektrike".

Bazuar në një sistem administrimi me 2 nivele, organet drejtuese të shoqërisë janë:

- » Asambleja e Përgjithshme

- » Këshilli Mbikëqyrës

- » Administratori

që ushtrojnë kompetencat e tyre sipas përcaktimeve të ligjit për shoqëritë tregtare dhe Statutit të Shoqërisë.

ASAMBLEJA E PËRGJITHSHME

Asambleja e Përgjithshme është organ drejtues i shoqërisë që vendos për çështjet e lidhura me veprimtarinë dhe funksionimin e shoqërisë.

Autoriteti publik që përfaqëson shtetin si pronar të aksioneve të Operatorit të Sistemit të Transmetimit OST sh.a. është Ministria e Ekonomisë dhe Financave që vepron në cilësinë e Aksionerit të Vetëm dhe përfaqësohet nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë që merr vendime për Asamblenë e Përgjithshme të shoqërisë.

KOMPETENCAT E ASAMBLESË SË PËRGJITHSHME

Asambleja e Përgjithshme është përgjegjëse për marrjen e vendimeve për shoqërinë për çështjet e mëposhtme:

- » përcaktimin e politikave tregtare të shoqërisë;
- » ndryshimet e statutit;
- » emërimin e shkarkimin e administratorëve;
- » emërimin dhe shkarkimin e likuiduesve dhe të ekspertëve kontabël të autorizuar;
- » përcaktimin e shpërblimeve për personat e përmendur në shkronjat "c" dhe "ç" të kësaj pike;
- » mbikëqyrjen e zbatimit të politikave tregtare nga administratorët, përfshirë përgatitjen e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
- » miratimin e pasqyrave financiare vjetore dhe të raporteve të ecurisë së veprimtarisë;
- » zmadhimin dhe zvogëlimin e kapitalit;
- » pjesëtimin e kuotave dhe anulimin e tyre;



- » përfaqësimin e shoqërisë në gjykatë dhe në procedimet e tjera ndaj administratorëve;
- » riorganizimin dhe prishjen e shoqërisë;
- » miratimin e rregullave proceduriale të mbledhjeve të Asamblesë;
- » çështje të tjera të parashikuara nga ligji apo statuti.

KËSHILLI MBIKËQYRËS

Këshilli Mbikëqyrës është organ drejtues i shoqërisë që ka kompetenca mbikëqyrje mbi veprimtarinë e Administratorit, anëtarët e të cilit emërohen nga Asambleja e Përgjithshme, me një mandat me afat tre vjeçar, me të drejtë riemërimi.

Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës janë emëruar nga Ministri i Financave dhe Ekonomisë në cilësinë e përfaqësuesit të Aksionerit të Vetëm të OST, në bazë të nenit 135 pika "b" të Ligjit për shoqëritë tregtare,

Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga gjashtë (6) anëtarë.

Me 31 Dhjetor 2021, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a. përbëhet nga:

Kryetari: Znj. Vasilika Vjero
Anëtarët: Znj. Viola Haxhiademi,
 Z. Gjergji Simaku,
 Z. Nikolla Lera,
 Z. Klodian Mene

KOMPETENCAT E KËSHILLIT MBIKËQYRËS

1. Këshilli Mbikëqyrës emëron Administratorin e shoqërisë.

2. Këshilli Mbikëqyrës në cilësinë e organit mbikëqyrës, këqyr vënien në zbatim të Politikave tregtare të shoqërisë dhe përputhjen e tyre me ligjin dhe statutin. Ai ka në kompetencë:

- » të kontrollojë e të mbikëqyrë zbatimin e politikave tregtare të shoqërisë nga Administratori;
- » të përgatisë, me kërkesë të Asamblesë së Përgjithshme, marrjen e masave, që janë në kompetencë të kësaj të fundit, t'i rekomandojë asaj vendime të nevojshme

për t'u marrë, si dhe të zbatojë vendimet e asamblesë;

- » të thërrasë mbledhjen e Asamblesë së Përgjithshme, sa herë vlerësohet e nevojshme për interesat e shoqërisë;
- » të kujdeset që shoqëria të respektojë ligjin dhe standardet e kontabilitetit;
- » të shqyrtojë e të kontrollojë librat kontabël, dokumentet dhe aktivet e shoqërisë;
- » të sigurojë se pasqyrat financiare vjetore, raportet e ecurisë së veprimtarisë, si dhe detyrimet e tjera të raportimit e publikimit, të detyrueshme në bazë të ligjit apo statutit, të kryhen me saktësi nga Administratori. Këto dokumente duhet të miratohen e të nënshkruhen nga të gjithë e Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës për t'u paraqitur Asamblesë së Përgjithshme, së bashku me një raport të Këshillit Mbikëqyrës për miratim dhe një përkthim për mbikëqyrjen e menaxhimit gjatë të gjithë vitit financiar;
- » të sigurojë se auditimi i librave dhe i regjistrimeve kontabël të kryhet të paktën një herë në vit nga një ekspert kontabël i autorizuar, i pavarur e raporti i auditimit, drejtuar Asamblesë së Përgjithshme, t'u vihet në dispozicion të gjithë anëtarëve të Këshillit Mbikëqyrës dhe administratorit. Raporti i Këshillit Mbikëqyrës, përmendur në shkronjën "f" të kësaj pike, duhet të përmbajë edhe mendimin për raportin e auditimit;
- » të miratojë Programin vjetor dhe ndryshimet e tij, si dhe veprimtarinë afatshkurtër, afatmesme dhe afatgjatë të Shoqërisë të paraqitur nga Administratori;
- » të aprovojë hapjen e veprimtarive ose e njësive të reja (degë, përfaqësi etj brenda dhe jashtë territorit të Shqipërisë) sipas legjislacionit në fuqi;
- » të përcaktojë shpërblimin e Administratorit;
- » të miratojë krijimin e shoqërive të reja dhe pjesëmarrjen në kapitalin e shoqërive të tjera brenda kufijve të ligjit sipas përcaktimeve të nenit 5 pika 5.1 të këtij Statuti.



KUFIZIMET E MANDATIT TË ANËTARIT TË KËSHILLIT MBIKËQYRËS

- » Nuk mund të zgjidhet anëtar i Këshillit Mbikëqyrës administratori i shoqërisë, administratorët e shoqërive të tjera të të njëjtit grup, si dhe personat e lidhur me personat e mësipërm, sipas parashikimeve të pikës 3 të nenit 13 të ligjit Nr.9901 datë 14.04.2008 "Për tregtarët dhe shoqëritë tregtare".
- » Anëtari i Këshillit Mbikëqyrës nuk duhet të jetë anëtar i më shumë se dy këshillave mbikëqyrës të shoqërive të krijuara sipas të drejtës shqiptare.
- » Anëtari i Këshillit Mbikëqyrës nuk mund të jetë anëtar i Këshillit Mbikëqyrës të një shoqërie konkurrenente.

NDRYSHIMET NË PËRBËRJEN E KËSHILLIT MBIKËQYRËS GJATË VITIT 2021

Gjatë periudhës 01.01.2021 deri më 31.12.2021, 1 (një) prej anëtarëve të Këshillit Mbikëqyrës Z. Etjen Xhafa ka dhënë dorëheqjen me letrën nr.5122/2 prot., i MIE, dt.22.06.2021 hyrë në protokollin e OST me nr.4053 prot., dt.24.06.2021 me objekt "Njoftim për dhënie dorëheqje".

ADMINISTRATORI

Administratori është organ drejtues i shoqërisë i cili ushtron administrimin e përditshëm të saj dhe vënien në zbatim të vendimeve të Asamblesë së Përgjithshme dhe të Këshillit Mbikëqyrës.

Administratori emërohet nga Këshilli Mbikëqyrës në bazë të parashikimeve të nenit 158 të ligjit për shoqëritë tregtare si dhe të nenit 20.1 të Statutit të OST, për një afat deri në 3 vjet, me të drejtë riemërimi.

Për periudhën 01.01.2021 – 31.12.2021, OST është drejtuar nga z. Skerdi Drenova i emëruar si Administrator me vendim nr. 60/1, datë 21.01.2019 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.

KUFIZIMET E MANDATIT TË ADMINISTRATORIT

Administratori i një shoqërie mëmë nuk mund të zgjidhet si administrator i një shoqërie të kontrolluar dhe anasjelltas. Administratori i një shoqërie mëmë nuk mund të jetë kryetar i këshillit të administrimit të një shoqërie të kontrolluar dhe administratori i një shoqërie të kontrolluar nuk mund të jetë kryetar i këshillit të administrimit të shoqërisë mëmë.

EKSPERTËT KONTABËL TË AUTORIZUAR

Kontrolli i shoqërisë ushtrohet nga ekspertë kontabël të autorizuar, të cilët emërohen nga Asambleja e Përgjithshme dhe kryejnë misionin e tyre në pajtim me ligjin.

Meshkresë nr.22365/1 prot., datë 20.12.2021, Ministri i Financave dhe Ekonomisë ka emëruar Audituesit Ligjorë për të kontrolluar dhe çertifikuar llogaritë vjetore të OST për vitin 2021.

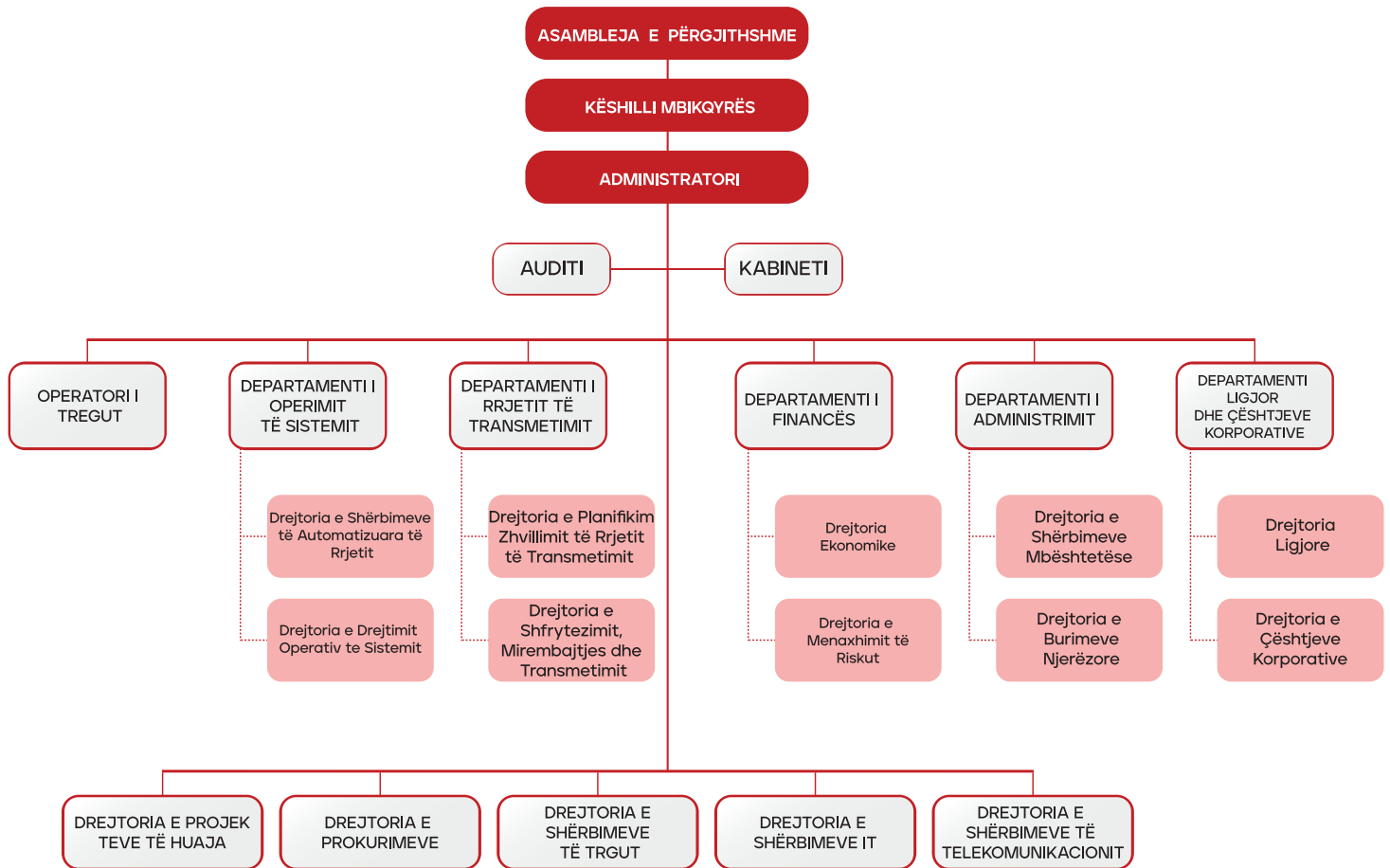
Në bazë të kësaj shkrese, ndërmjet OST dhe audituesve ligjorë është lidhur kontrata nr. 474 prot., datë 24.01.2022 "Për kryerjen e auditimit ligjor të detyrueshëm të pasqyrave financiare të konsoliduara për vitin ushtrimor të mbyllur më 31.12.2021 të shoqërisë OST sh.a."



DREJTIMI I KOMPANISË

Drejtuesit e OST, të tillë si Kryetari dhe Anëtarët e Këshillit Mbikëqyrës, Administratori dhe stafi drejtues (drejtuesit e njësive strukturore), duhet të jenë të pavarur nga kompanitë vertikalisht të integruara ose ndonjë pjesë të tyre, gjatë ushtrimit të veprimtarisë së tyre të përditshme.

STRUKTURA E DREJTIMIT TË OST SH.A. MË 31 DHJETOR 2021 ISHTE SI MË POSHTË:



Viti 2021, në Numra



2.75
mld lekë

Investime



9.4
mld lekë

Të ardhura

8.5
mld lekë

Shpenzime



0.7
mld lekë

Fitimi vjetor



778

Numri i punonjësve



5.8
mld lekë

**Të ardhura nga
transmetimi**



1.9
mld lekë

**Të ardhura nga tregu
i balancimit**



10.7
TWh

Energji në sistem



8.43
TWh

Prodhimi



2.25
TWh

Importi



2.13
%

Humbjet në rrjet



6.61
TWh

Furnizuar OSHEE



1.1
TWh

Furnizuar KK



2.80
TWh

Eksporti



Rrjeti i Transmetimit

Sistemi i transmetimit të energjisë elektrike të Shqipërisë përbëhet nga linjat me një nivel të tensionit 110 kV, 150 kV, 220 kV dhe 400 kV, nënstationet përkatëse në këto nivele të tensionit, dhe të gjithë paisjet, funksionet e të cilave përfshihen në transmetimin e energjisë elektrike.

Rrjeti 400 kV është zhvilluar vitet e fundit, veçanërisht për interkoneksionet me vendet fqinje dhe është i integruar me rrjetin rajonal.

Burimet kryesore të prodhimit të energjisë elektrike janë të lidhura me qendrat kryesore të konsumit nga rrjeti 220 kV dhe më tej përmes transformimit

/110 kV (rrjeti 110 kV furnizon të gjitha nënstationet e shpërndarjes 110 kV që përfaqësojnë kryesisht nyjen e ngarkesës).

Rrjeti 110 kV shtrihet në të gjitha zonat urbane në Shqipëri dhe furnizon nënstatione të tensionit 110 kV që i përkasin sistemit të shpërndarjes, si dhe klientët e tjerë të cilët janë të lidhur direkt me këtë rrjet. Disa nga centralet, që arrijnë në rreth 435 MW në kapacitet prodhimi, janë të lidhur me rrjetin 110 kV dhe shumë të tjerë që janë në fazën e ndërtimit janë parashikuar të lidhen së shpejti në nivelin 110 kV dhe 220 kV.

Të dhënat kryesore të sistemit energjetik:

Linjat e Interkoneksionit	Kufiri
400 kV Line	Zemblak (Shqipëri) - Kardha (Greqi)
400 kV Line	Tirana 2 (Shqipëri) - Podgorica (Mal i Zi)
400 kV Line	Tirana 2 (Shqipëri) – KosovaB (Kosova)
220 kV Line	Koplik (Shqipëri) - Podgorica (Mal i Zi)
220 kV Line	Fierze (Shqipëri) - Prizren (Kosovë)
150 kV Line	Bistrice 1 (Shqipëri) – Myrtos (Greqi)

Gjatësia e linjave të sistemit të transmetimit, në përputhje me nivelin e tensionit është si në vijim:

Niveli i Tensionit	Gjatësia
Linja transmetimi 400 kV	446.0 km
Linja transmetimi 220 kV	1,250.0 km
Linja transmetimi 154 kV	34.4 km
Linja transmetimi 110 kV	1,693.0 km

MIRËMBAJTJA E SISTEMIT

OSTsh.amirëmbandhezhvilloninfrastrukturën për rrjetin e transmetimit. Kjo infrastrukturë lejon transmetimin e energjisë dhe adoptimin e teknologjive inovative për rritjen e efikasitetit dhe besueshmërisë së sistemit. Çdo ndryshim në rrjetin e transmetimit kryhet me anë të konsultave të specialistëve të OST sh.a., të cilët analizojnë në mënyrë efektive nga ana e kostos dhe duke pasur në fokus sigurinë. Për të garantuar një punë të sigurt të Sistemit Elektroenergjetik, një kujdes i veçantë i kushtohet mirëmbajtjes së

Numri i Nënstationeve 400 kV	Njësia
------------------------------	--------

1	Tiranë
1	Elbasan
1	Korçë
1	Koman

Numri i Nënstationeve 220 kV	Njësia
------------------------------	--------

3	Shkodër
3	Tiranë
2	Fier
1	Burrel
1	Elbasan

Numri i Nënstationeve 150 kV	Njësia
------------------------------	--------

1	Fier
---	------

rrjetit të transmetimit duke kryer me rigorozitet dhe cilësi të gjithë remontet e planifikuara, duke eliminuar në një kohë sa më shkurtër avaritë dhe defektet që ndodhin në sistemin e transmetimit si dhe monitorimit online të pajisjeve kryesore të nënstationeve.

Me gjithë vështirësitë dhe problematikat e krijuara nga kushtet ekstreme të motit gjatë periudhës Janar-Prill 2021, u bë i mundur realizimi i të gjitha remonteve të planifikuara dhe është ndërhyrë në kohë sa më të shpejtë për eliminimin e të gjitha avarive që janë shfaqur në sistem.



454

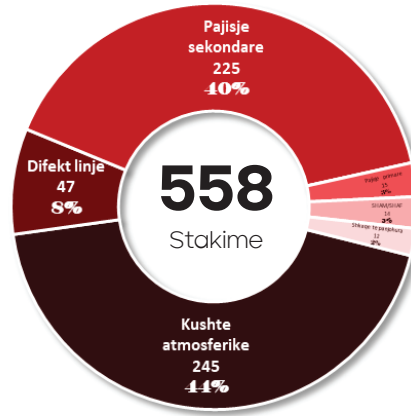
Orë stakime gjatë 2021

470

Stakime tranzitore-janë rregulluar brenda disa minutash

88

stakime të qëndrueshme të rregulluara në kohë rekord gjatë vitit 2021



LIDHJET E REJA

Përsa i përket procedurave të lidhjeve të reja si dhe statusit të aplikimeve për lidhje me rrjetin e transmetimit, gjatë vitit 2021 ka patur një sërë aplikimesh për mundësinë e lidhjes së centraleve prodhuese të energjisë elektrike, kryesisht centrale eolik dhe fotovoltaike, në zona të ndryshme të sistemit elektroenergjitik, të listuara si më poshtë:

- » Centrale të tipit "Gjenerues Hidrik", 1 aplikim, fuqia totale e kërkuar 21.9 MW, realizuar 1 Marrëveshje Lidhjeje.
- » Centrale të tipit "Gjenerues Solar", 14 aplikime, fuqia totale e kërkuar 1,108.2 MWp, realizuar 2 Marrëveshje Lidhjeje.
- » Centrale të tipit "Gjenerues Eolik", 12 aplikime, fuqia totale e kërkuar 426.3 MW, nuk është realizuar asnjë Marrëveshje Lidhjeje.

Janë finalizuar përgjatë vitit 2021 me nënshkrimin e Marrëveshjes së Lidhjes, me OST sh.a., 3 aplikues (1 Gjenerues Hidrik dhe 2 Gjenerues Solar) të cilët kanë filluar procedurat e lidhjes në vitet e kaluara dhe përgjatë këtij viti, me fuqi totale prej 136.4 MW.

Vitet e fundit janë vënë në operim burime të rinj gjenerues, kryesisht centrale hidrike ku një pjesë e mirë janë lidhur në rrjetin e transmetimit 110 kV. Në vijim jepet lista e centraleve të vënë në punë gjatë vitit 2021:

- » HEC Arsti, lidhur në linjën 110 kV Fierzë-Dardhë,
- » HEC-et Dragobia & Ceremi, lidhur në N/ Stacionin 110/20 kV B. Curri,
- » HEC-et Gjadër, lidhur në N/Stacionin 220/110/10 kV V. Dejës,
- » HEC-et Veleshica, lidhur në linjën 110 kV Lapaj-Seta.

Kërkesat për lidhjen e burimeve të rinj të prodhimit të energjisë elektrike në sistemin e transmetimit janë shtuar dhe sipas parashikimeve pritet që gjatë vitit 2021 por edhe në vitet e ardhshme, do të fillohet puna për ndërtimin e burimeve të rëndësishme të energjisë elektrike, kryesisht HEC-e dhe Centrale të prodhimit të energjisë elektrike nga dielli dhe era, si pasojë e politikave favorizuese në Sektorin Energjitik për këto profile.



Kuadri ligjor dhe Rregullator

OST sh.a. e zhvillon aktivitetin në zbatim të:

Ligjit Nr. 43/2015 Për Sektorin e Energjisë Elektrike (i ndryshuar)

Ligji i mësipërm rregullon veprimtarinë e shoqërisë në funksion të garantimit të furnizimit të qëndrueshëm dhe të sigurt me energji elektrike të klientëve, nëpërmjet krijimit të një tregu funksional dhe konkurrues të energjisë elektrike, duke marrë në konsideratë interesat e klientëve, sigurinë e cilësinë e shërbimit të furnizimit me energji elektrike dhe kërkesat për mbrojtjen e mjedisit.

Dispozitat e këtij ligji rregullojnë marrëdhëniet në veprimtaritë e prodhimit, transmetimit, shpërndarjes dhe furnizimit me energji elektrike, si dhe vendos rregullat lidhur me:

- » hapjen, organizimin dhe funksionimin e një tregu konkurrues të energjisë elektrike;
- » pjesëmarrjen në tregun e energjisë elektrike;
- » dhënien e autorizimeve dhe liçencave në sektorin e energjisë elektrike;
- » rregullimin e veprimtarive në sektorin e energjisë elektrike, mbrojtjen e klientëve, sigurinë e furnizimit dhe krijimin e strukturave konkurruese të tregut të energjisë elektrike;
- » integrimin e tregut shqiptar në tregun rajonal dhe atë europian të energjisë elektrike.

Ligjit nr. 9901 datë 14.04.2008 “Për Tregtarët dhe Shoqëritë Tregtare” (i ndryshuar)

Ky ligj përcakton aspektet më të përgjithshme të funksionimit të shoqërisë tregtare. Ai rregullon statusin e tregtarit, themelimin dhe administrimin e shoqërive tregtare, të drejtat dhe detyrimet e themeluesve, të ortakëve dhe aksionerëve, riorganizimin dhe likuidimin e shoqërive

tregtare. Në zbatim të këtij ligji janë hartuar të gjithë aktet e nevojshme të menaxhimit e qeverisjes së shoqërisë, është ngritur Këshilli Mbikëqyrës dhe është miratuar struktura organizative e shoqërisë.

Statutit të Shoqërisë Anonime OST sh.a.

Përcakton emrin, selinë dhe objektin e veprimtarisë së OST. Rregullon marrëdhëniet ndërmjet organeve të shoqërisë dhe kompetencat e secilit prej tyre.

Vendimeve të Këshillit të Ministrave “Për miratimin e Modelit të Tregut të Energjisë Elektrike”

Këto vendime synojnë të krijojnë kushtet për një treg konkurrues të energjisë elektrike, i cili lejon vendosjen e çmimeve të drejta që burojnë nga zbatimi i një tregu të qëndrueshëm, në përputhje me detyrimet e Traktatit të Komunitetit të Energjisë; - Të krijojë kushtet për një treg të orientuar drejt importit dhe eksportit, që promovon përfitimet e konsumatorëve, si dhe përfitime për sektorin shqiptar të energjisë elektrike, duke ofruar fleksibilitet për integrimin në tregun e energjisë elektrike panevropiane dhe bashkimin e tregjeve të ditës në avancë (day ahead market) dhe tregut brenda ditës (intraday market).

Kodit të Transmetimit, miratuar me Vendimin ERE nr. 186, datë 10.11.2017

Kodi i Transmetimit trajton procesin e Planifikimit të Rrjetit të Transmetimit, të Lidhjes së përdoruesve në rrjetin e Transmetimit, të Planifikimit Operacional dhe Skedulimit të përdoruesve/pjesëmarrësve të Tregut të Energjisë Elektrike, të Operimit dhe Dispeçerimit të Përdoruesve të Rrjetit të Transmetimit, Operimit të Tregut të Energjisë Elektrike dhe balancimit të Sistemit Elektroenergjitik, si në kushte normale ashtu dhe në kushte jo-normale.

Kodit të Matjes, miratuar me Vendimin ERE nr. 101, datë 26.08.2008

Kodi i Matjes përmban normat minimale të detyrueshme për matjen dhe regjistrimin



e Energjisë Elektrike, me qëllim tregtimin e saj në territorin e Republikës së Shqipërisë.

Rregullave të Përkohshme të Tregut Shqiptar të Energjisë Elektrike, miratuar me Vendimin e Bordit të ERE-s Nr. 139 datë 25.08.2016 (i ndryshuar)

Këto Rregulla Tregu përcaktojnë:

- » një grup dispozitash që përcaktojnë procedurat për operimet dhe menaxhimin e tregut;
- » një kuadër koherent nën të cilin pjesëmarrësit në tregun e energjisë elektrike mund të ndërveprojnë me njëri-tjetrin;
- » shitjet dhe blerjet e energjisë elektrike me çmime të negociuara lirisht;
- » kushtet për pjesëmarrje në tregun balancues të energjisë elektrike.

Vendim i ERE nr. 103, Datë 23.06.2016 "Mbi miratimin e rregullores për procedurat e blerjes së energjisë elektrike për mbulimin e Humbjeve në rrjetet e shpërndarjes dhe të transmetimit dhe për blerjen dhe shitjen e energjisë elektrike për të siguruar përmbushjen e detyrimeve të shërbimit publik (i ndryshuar)

Objekti i kësaj rregulloreje është të përcaktojë procedurat e blerjes dhe shitjes së energjisë elektrike nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes, Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe çdo kompani tjetër e energjisë elektrike për të cilën janë vendosur detyrimet e shërbimit publik nga kompanitë e licensuara për tregtimin e energjisë elektrike.

Rregullat e Përkohshme për Mekanizmin Balancues të Energjisë Elektrike (Rregullat për mekanizmin balancues), Vendim ERE nr. 193, datë 24.11.2017 (i ndryshuar)

Rregullat e Përkohshme për Mekanizmin Balancues të Energjisë Elektrike (Rregullat për Mekanizmin Balancues) rregullojnë tregun balancues përfshirë përgjegjësinë për balancim të pjesëmarrësve të tregut të energjisë elektrike, të drejtat dhe përgjegjësitë e ofruesve të shërbimeve balancuese, mekanizmin për përcaktimin

e çmimit për shërbimet balancuese të shfrytëzuara nga Operatori i Sistemit të Transmetimit, mekanizmin për përcaktimin e çmimeve të disbalancave, kompensimin financiar të disbalancave të palëve përgjegjëse për balancim dhe çështje të tjera që lidhen me operimin e tregut.

Rregullat për Alokimin e Kapaciteteve të Interkoneksionit, Miratuar me Vendimin e ERE nr. 130, datë 22.11.2013 (i ndryshuar)

Këto Rregulla specifikojnë procedurat dhe kriteret e ankandit për alokimin e kapaciteteve disponibël ndërkufitar, në të dy drejtimet import/eksport, ndërmjet zonës së kontrollit të OST sh.a. dhe Operatorëve të Sistemit të Transmetimit të vendeve fqinje. Këto rregulla përcaktojnë kërkesat që pjesëmarrësit e tregut duhet të përmbushin për të marrë pjesë në ankandet Vjetore, Mujore dhe Ditore, procedurat e zhvillimit të ankandit, dhënien e të drejtës së transmetimit fizik, kushtet për akses në tregun sekondar të drejtës së transmetimit fizik dhe shfrytëzimin e të drejtës së transmetimit fizik.

Rregullat e brendshme

Shoqëria, krahas rregullave ligjore e nënligjore, ka hartuar e zbaton një paketë rregullash të brendshme, të cilat synojnë të rregullojnë më në detaje aspekte të funksionimit të veprimtarisë së saj. Ndër këto rregulla përmendim:

Dokumenti "Detyrat funksionale dhe Kriteret e Punësimit për pozicionet e punës në Aparatin Qendror të OST sh.a." nr. 2404/5 datë 24.07.2019

Ky dokument përshkruan detyrat funksionale për çdo pozicion pune në aparatin qendror të OST si dhe kriteret që duhet të plotësohen nga çdo punonjës në këto pozicione.

Strategjia e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit, Miratuar me Vendimin e Këshillit Mbikëqyrës nr. 30, datë 23.05.2018

Kjo strategji për MFK-në, synon të shpjegojë dhe aplikojë thelbin e sistemit të MFK-së dhe të komponentëve të tij. Strategjia është dokument referues për të zhvilluar



dhe ruajtur një sistem të përshtatshëm të MFK në OST sh.a, në përputhje me kërkesat e Ligjit Nr.10296, datë 8.07.2010 "Për Menaxhimin Financiar dhe Kontrollin", i ndryshuar me ligjin Nr. 110/2015 i datës 15.10.2015, si dhe me manualin e MFK dhe akte të tjera ligjore e nënligjore të fushës. Brenda kësaj strategjie është integruar edhe Strategjia e Menaxhimit të Riskut të OST sh.a., e cila kontrollon riskun që lidhet me kompaninë në tërësi, riskun e marrëdhënieve të saj me klientët dhe furnitorët menaxhimin e marrëdhënieve të reja dhe ekzistuese të biznesit me palë të treta.

Kodi i Etikës, Nr. 3952, datë 08.7.2016

Qëllimi i Kodit të Etikës së OST sh.a. është promovimi i rregullave të sjelljes dhe të etikës profesionale për të gjithë punonjësit e OST sh.a., gjatë dhe jashtë ushtrimit të kompetencave të tyre funksionale, në pajtueshmëri me aktet ligjore, nënligjore dhe Rregullat e Brendshme të Shoqërisë.

Kontrata Kolektive, Nr. 8336 Prot, datë 16.12.2019

Objekti i kësaj kontrate është rregullimi i marrëdhënieve të punës ndërmjet Punëdhënësit (OST sh.a.) dhe punëmarrësve të përfaqësuar nga Federata Sindikale e Punonjësve të Industrisë së Shqipërisë, si dhe përcaktimi i të drejtave dhe detyrimeve të palëve.

Manuali i Burimeve Njerëzore, Nr. 5824 Prot, datë 30.09.2020

Politika që ndjek OST në lidhje me burimet njerëzore synon të sigurojë përzgjedhjen e personelit të kualifikuar, me eksperiencë dhe aftësi profesionale në të gjitha nivelet e shërbimit në OST sh.a., me qëllim që të mbështesë nevojat e kompanisë në të gjitha fushat ku OST sh.a. operon.

Kontrolli i Brendshëm dhe Menaxhimi i Riskut

Korniza e riskut dhe kontrollit të brendshëm në OST sh.a. është bazuar gjërësisht në "Strategjinë e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit", e cila është përpiluar në përputhje me kërkesat e Ligjit Nr.10296, datë 8.07.2010 "Për Menaxhimin Financiar dhe Kontrollin", i ndryshuar me ligjin Nr. 110/2015 i datës 15.10.2015, si dhe manualin e MFK dhe akte të tjera ligjore e nënligjore të fushës.

RISKU DHE MENAXHIMI I RISKUT

Risku është shansi ose mundësia e humbjes, dëmtimit, lëndimit ose mos arritjes së objektivave të shkaktuara nga një veprim apo ngjarje e padëshiruar ose e pasigurt. Menaxhimi i riskut është një qasje e planifikuar dhe sistematike për identifikimin, vlerësimin dhe kontrollin e rrezikut. Qëllimi i menaxhimit të riskut është sigurimi i pasurisë dhe reputacionit të organizatës dhe sigurimi i mirëqënies së vazhdueshme financiare dhe organizative.

OBJEKTIVAT E MENAXHIMIT TË RISKUT

Objektivi i Menaxhimit të Riskut është identifikimi, përshkrimi dhe analiza e skenarëve të riskut të cilat kanë potencialin të dëmtojnë ose dobësojnë arritjen e objektivave të kompanisë.

Monitorimi dhe menaxhimi efektiv i riskut të kompanisë zbatohet duke ndjekur procedurën e miratuar nga kompania "Raportimi i ngjarjeve me risk operacional" dhe "Strategjinë e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit".

Drejtoria e Menaxhimit të Riskut harton

dhe menaxhon riskun, nëpërmjet një metodologjie, e cila përfshin vëzhgimin fillestar të aktiviteteve dhe riskut të lidhur me to për çdo proces të nënshtuar ndaj analizës, e ndjekur nga miratimi i zotëruesit të riskut që pasohet me vlerësim të riskut.

Menaxhimi i riskut është një proces i vazhdueshëm dhe zhvillimor i cili rrjedh përgjatë strategjisë së organizatës dhe zbatimit të saj, duke trajtuar në mënyrë metodike të gjitha rreziqet që i rrethojnë aktivitetet në të kaluarën, të tashmen dhe të ardhmen.

Të gjithë risqet të identifikuar u jepet një vlerësim final, i cili i pozicionon ato në matricën e riskut (Probabilitetin e ndodhjes, impaktin e tij, monitorimin, Veprime për të adresuar boshllëqet, Kategoritë e Përgjigjeve ndaj Riskut), duke siguruar drejtorinë e Menaxhimit të Riskut me një pamje të menjëhershme të risqeve për të cilat nevojiten më së shumti masat mbrojtëse dhe caktimi i prioritetëve. Në vijim, mbahen regjistra të përcatuara nga Strategjia e Menaxhimit Financiar dhe Kontrollit (MFK) e cili lejon çdo palë të përfshirë në procesin e shqyrtimit të informacionit të lidhur me nivelin e profilit të tyre. Gjithashtu, ajo lejon grupimin e risqeve sipas kategorive të mëdha dhe prezantimin nëpërmjet raportimit të integruar të rezultateve të Menaxhimit të Riskut.

Objektivat e Menaxhimit të Riskut përfshijnë:

- » Sigurinë që menaxhimi i rrezikut të jetë i integruar në mënyrë të qartë dhe të vazhdueshme dhe të evidentohet në kulturën e organizatës.
- » Menaxhimin e riskut në përputhje me praktikën më të mira.
- » Parashikimin dhe reagimin ndaj ndryshimeve të kërkesave sociale, mjedisore dhe legjislative.
- » Mbatjen në konsideratë të pajtueshmërisë me standardet minimale të shëndetit dhe sigurisë, sigurimit dhe kërkesave ligjore.



- » Parandalimin e vdekjeve, lëndimeve, dëmtimeve dhe humbjeve, dhe uljen e kostove që mbart rreziku me vete.
- » Informimin e politikave dhe vendimeve operacionale duke identifikuar rreziqet dhe ndikimin e tyre të mundshëm.
- » Rritjen e vetëdijes për nevojën dhe për menaxhimin e riskut nga të gjithë ata që lidhen me ofrimin e shërbimit të organizatës.

STRATEGJIA E MENAXHIMIT TË RISKUT PËRFSHIN 4 AKTIVITETE KRYESORE:

IDENTIFIKIMI I RISKUT:

Identifikimi i të gjitha risqeve që mund të ndikojnë në arritjen e objektivave (p.sh., ngjarjet që do të kercënojnë realizimin e secilit objektivi, duke përfshirë dështimin për të përfituar sa më shumë prej mundësive). Këto risqe mund të jenë të brendshme (p.sh., gabim njerëzor, mashtrim, prishje sistemi) dhe të jashtëm (p.sh., ndryshimet në legjislacion, fatkeqësitë natyrore).

VLERËSIMI I RISKUT:

Pas identifikimit, rreziqet do të përfshihen në regjistrin e riskut i cili do të identifikojë pronarin e rrezikut dhe hapat që duhet të ndërmerren për të zbutur apo shmangur këtë rrezik. Risku do të kategorizohet kundrejt impaktit të mundshëm ndaj kompanisë në një shkallë prej 1 (ndikimi më i ulët) deri në 3 (ndikimi më i lartë). Rreziqet gjithashtu do të kategorizohen kundrejt gjasave që rreziku të haset në një shkallë nga 1 (gjasat më të ulëta) deri në 3 (gjasat më të larta).

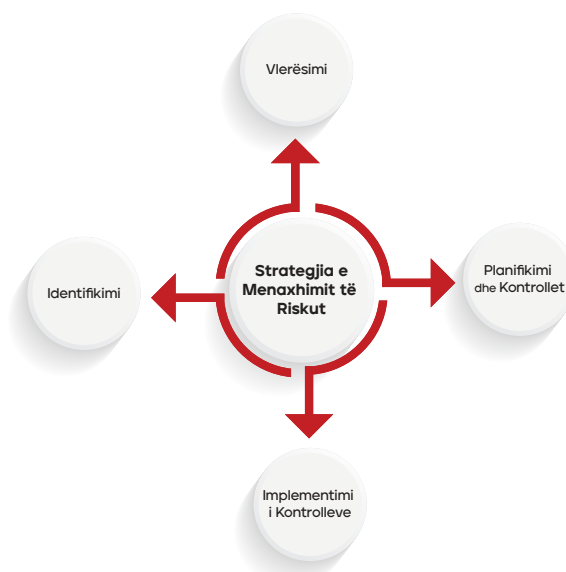
PLANIFIKIMI DHE KONTROLLET:

Objektivi kryesor i këtij planifikimi është përgatitja e përgjigjeve që duhet të ndërmarrë menaxhimi duke përdorur kategoritë e përgjigjeve ndaj riskut për secilin nga rreziqet e identifikuar në mënyrë që të zvogëlohet apo eliminohet ky kërcënim. Ky proces duhet të lërë prapa një plan veprimi, nëse çdo rrezik do të materializohet.

Përqëndrimi duhet të jetë në rreziqet “e kuqe” pasi këto kanë shansin më të madh të lindin dhe ka të ngjarë të ndikojnë më shumë në veprimtarinë e kompanisë. Duhet t’i kushtohet vëmendje edhe rreziqeve “të verdhë” dhe atyre “jeshilë”.

IMPLEMENTIMI I KONTROLLEVE DHE PËRGJIGJEVE NDAJ RISKUT:

Objektivi kryesor i kësaj pike të strategjisë është të sigurohet se janë zbatuar kontrollet dhe përgjigjet e planifikuara ndaj rrezikut, efektiviteti i tyre të jetë monitoruar dhe veprimet korrigjuese të kryera, aty ku përgjigjet nuk ofrojnë zgjidhje efektive.



Tregu i Energjisë Elektrike

OST sh.a. siguron operimin normal të Sistemit Elektroenergjetik nëpërmjet prokurimit, disponibilitetit të shërbimeve ndihmëse, energjisë balancuese dhe energjisë për mbulimin e humbjeve në rrjet të nevojshme për funksionimin e Sistemit, nëpërmjet një procedure konkurruese, jodiskriminuese dhe transparente, bazuar në Rregullat e Tregut dhe kostos minimale. Bën evidentimin e disbalancave dhe menaxhimin kontraktual e financiar të tyre me palët përgjegjëse për disbalancat dhe me furnizuesit përkatës të shërbimeve ndihmëse. Gjithashtu, nëpërmjet menaxhimit të Platformës së Sistemit të Matjes së Energjisë, siguron punë të pandërprerë për nxjerrjen e saktë të të dhënave të energjisë elektrike në të gjithë pikat e matjes të energjisë në sistemin energjetik Shqiptar.

TREGU SHQIPTAR I BALANCIMIT - FAZA DRY RUN DHE HYRJA LIVE

Në vitin 2021 u përmbyll projekti i krijimit të Tregut Balancues, projekt ky i cili ka nisur që në vitin 2017 përmes të cilit u hartuan dhe u finalizua drafti i rregullave të mekanizmit balancues. Me përmbylljen e 7 muajve të fazës DRY RUN, në datën 1 Prill 2021, OST ka kaluar në Live me Tregun Balancues. Gjatë këtyre 9 muajve të operimit LIVE të Tregut Balancues, vijon puna për përmirësim të mëtejshëm të proceseve, rregullave si dhe sistemeve të përfshira.

Krijimi i tregut është pika fillestare për liberalizimin e tregut të energjisë pasi kjo do të lejojë një integrim me tregjet e vendeve rajonale nëpërmjet balancimit ndërkuftar dhe duke u bërë pjesë e platformës pan-europiane të Balancimit. Ky treg përfshin të gjitha veprimet, produktet dhe shërbimet e përdorura nga OST për

të garantuar përputhjen e vazhdueshme të Furnizimit dhe Kërkesës, menaxhimin e konxhestioneve, menaxhimin e frekuencës dhe veprimet e tjera të kërkuara që sigurojnë integritetin e funksionimit të sistemi energjetik. Energjia elektrike si një mall, ka një vlerë të lidhur me kohën "kur" dorëzohet dhe "ku". I vetmi "çmim" i vërtetë i energjisë elektrike është në kohë reale, kur produkti dorëzohet fizikisht, dhe në mënyrë ideale duhet të pasqyrojë vlerën e vërtetë të nevojave të sistemit. Ndaj është e domosdoshme që Balancimi të operojë si një treg dhe që OST të përdorë parimet e tregut të hapur, transparent dhe jo diskriminues në vendimet e tij se si të zgjedhë, prokurojë dhe kryejë shërbimet e ndryshme që i nevojiten për të mbajtur sistemin e energjisë brenda kufijve të tij ligjorë të funksionimit. Këto mekanizma do të bëjnë të mundur transparencën mbi tregun, me kosto sa më të ulëta të transaksioneve, rritjen e mbikëqyrjes së tregut në tërësi. Tregu i ri Balancues Shqiptar synon 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 konkurruese me produktet e saj për shërbimet e balancimit.

Kështu prodhuesit e energjisë elektrike, do të kenë mundësi të diversifikojnë portofolin e tyre, duke hyrë në tregun e energjisë në përputhje me aftësitë teknike të njësive gjeneruese, për menaxhimin e burimeve të reja të rinovueshme RES. Me rritjen e numrit të RES-ve të lidhura në rrjetin elektroenergjetik të transmetimit apo të shpërndarjes, bëhet gjithnjë e më thelbësore që edhe RES-të të jenë ofruese të shërbimeve të balancimit të sistemit. Një nga sfidat kryesore është integrimi i RES-ve në tregun balancues; kjo në linjë edhe me Paketën e Energjisë së Pastër (CEP) për Vision 2030, ku ENTSO-E synon hapjen e tregjeve për sa më shumë aktorë të këtij sektori.



Lista e subjekteve në tregun balancues të energjisë elektrike si Palë, Grup Përgjegjës për Balancim apo Ofrues i Shërbimit të Balancimit për vitin 2021 paraqitet më poshtë:

REGJISTRI I PALËVE PËRGJEGJËSE BALANCUESE TË TREGUT SHQIPTAR TË BALANCIMIT

- » GSA sh.p.k.
- » Albanian Energy Supplier sh.p.k.
- » ReNRGY Trading Group sh.p.k.
- » Energy Supply-AL sh.p.k.
- » GEN-I Tirana sh.p.k.
- » ENERGIA GAS AND POWER sh.p.k.
- » Energji Ashta sh.p.k.
- » POWER AND GAS OPERATIONS (PGO) sh.p.k.
- » Danske Commodities Albania sh.p.k.
- » NOA Energy Trade sh.p.k.
- » Ayen Energy Trading sh.a.
- » Ayen AS Energji sh.a.
- » EZ-5 Energy sh.p.k.
- » AXPO Albania sh.a.
- » KESH sh.a.
- » Energy Financing Team Tirana sh.p.k.
- » GREEN ENERGY TRADING ALBANIA sh.p.k.
- » Kurum International sh.a.
- » ENER TRADE sh.p.k.

- » FURNIZUESI I TREGUT TË LIRË sh.a.
- » Devoll Hydropower sh.a.
- » ENSCO Trading Albania sh.p.k.
- » Operatori i Sistemit të Shpërndarjes sh.a.
- » Lengarica & Energy sh.p.k.
- » Alpiq Energy Albania sh.p.k.
- » Grid Energy sh.p.k.
- » TIRANA INTERNATIONAL DEVELOPMENT sh.p.k.
- » INFO Telecom sh.p.k.
- » DITEKO sh.p.k.
- » Spe-Gjadër sh.p.k.
- » FURNIZUESI I SHËRBIMIT UNIVERSAL sh.a.

REGJISTRI I OFRUESVE TË SHËRBIMIT TË BALANCIMIT TË TREGUT SHQIPTAR TË BALANCIMIT

- » Ayen As Energji sh.a.
- » KESH sh.a.
- » Kurum International sh.a.
- » Devoll Hydropower sh.a.

REGJISTRI I GRUPEVE TË BALANCIMIT TË TREGUT SHQIPTAR TË BALANCIMIT

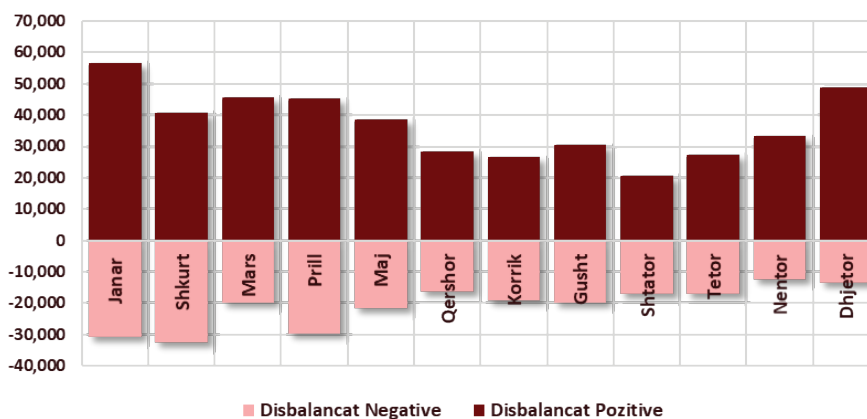
- » Grupi i Balancimit KESH sh.a. (KESH sh.a dhe Energji Ashta sh.p.k.)



DISBALANCAT

Në zbatim të “Rregullave të Përkohshme të Tregut Balancues” për periudhën Janar-Mars 2021 si dhe në zbatim të “Rregullave të Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike” për periudhën Prill-Dhjetor 2021, dhe mbi bazën e të dhënave orare të marra nga Sektori i Matjeve Tregtare i OST sh.a. dhe të nominimeve të pjesëmarrësve të Tregut Balancues në platformën elektronike, janë bërë llogaritjet e Disbalancave për secilin prej Pjesëmarrësve në bazë orare/ditore.

Disbalancat Mujore 2021 (MWh)

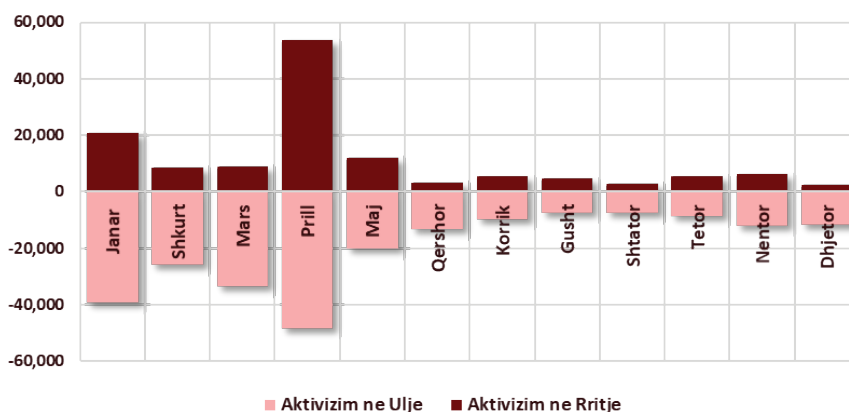


MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Disbalancat Negative	30,938	32,410	19,834	29,899	21,645	16,306	19,242	19,952	17,103	16,935	12,318	13,562
Disbalancat Pozitive	56,741	40,687	45,540	45,338	38,685	28,572	26,625	30,595	20,521	27,383	33,529	48,720

AKTIVIZIMET E REZERVËS MUJORE

Në të njëjtën mënyrë, në bazë mujore janë llogaritur dhe janë kompesuar Ofruesit e Shërbimit të Balancimit për Shërbimin e Balancimit të Sistemit të transmetimit si rezultat i aktivizimit të Rezervës së Energjisë Elektrike (Ulje/Rritje Gjenerimi)

Aktivizimet e rezervës mujore (MWh)

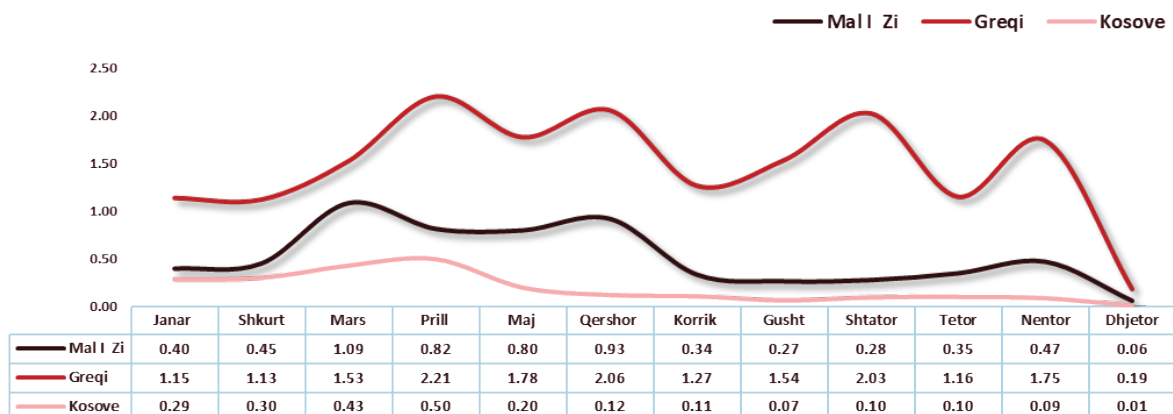


MWh	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Aktivizim ne Ulje	39,180	25,929	33,615	48,534	20,105	13,395	9,849	7,703	7,685	8,836	12,202	11,561
Aktivizim ne Rritje	20,968	8,493	8,926	53,861	11,993	3,248	5,334	4,907	2,949	5,588	6,378	2,610

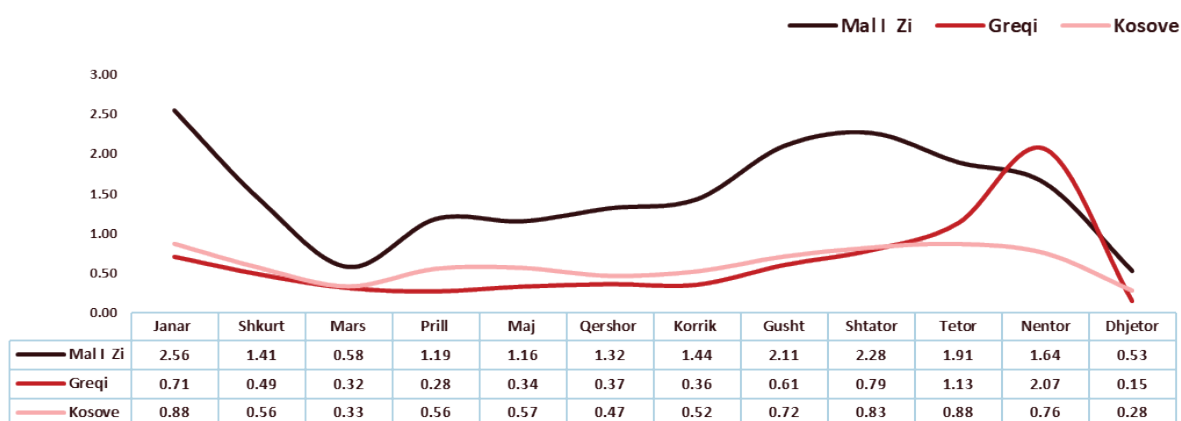


ÇMIMET E ANKANDEVE EUR/MWH

Eksport



Import



Të ardhurat nga alokimi i kapaciteteve për vitin 2021, rezultuan rreth 9.3 mln Euro.

Kufiri Muaji	Mali i Zi		Greqi		Kosova		Total EUR
	Eksport	Import	Eksport	Import	Eksport	Import	
Janar	59,081	327,608	180,592	114,026	29,499	88,660	799,465
Shkurt	51,784	178,937	166,909	71,171	20,390	36,622	525,813
Mars	246,861	179,003	550,144	51,442	99,737	54,362	1,181,549
Prill	96,850	175,456	330,306	42,691	45,389	57,328	748,019
Maj	92,386	172,560	273,267	51,833	21,770	72,279	684,096
Qershori	112,759	166,118	307,316	60,642	20,618	91,161	758,615
Korrik	45,083	180,434	194,450	54,569	16,199	74,935	565,671
Gusht	39,867	251,058	226,429	88,002	9,612	102,287	717,256
Shtator	43,020	285,142	261,886	97,036	14,391	122,044	823,518
Tetor	49,382	237,702	176,130	166,115	14,832	127,119	771,279
Nëntor	63,494	209,026	218,493	237,931	13,031	111,222	853,196
Dhjetor	31,256	267,974	192,614	158,657	8,781	190,242	849,523
Shuma [Eur]	931,823	2,631,017	3,078,535	1,194,115	314,249	1,128,260	9,278,000



PROKURIMI I ENERGJSË PËR MBULIMIN E HUMBJEVE NË RRJETIN E TRANSMETIMIT:

Për vitin 2021, është prokuruar energji për mbulimin e humbjeve në rrjetin e transmetimit në sasinë 190,504 MWh. Kjo sasi energjie është blerë në treg me çmimin mesatar prej rreth 89.83 €/MWh. Vlera e shpenzuar për blerjen e kësaj sasive energjie është rreth 17 milione Euro.

PERIUDHA	MWh	Vlera €	ÇMIMI MESATAR €/MWh
Janar	19,823	1,341,675	67.68
Shkurt	20,440	881,882	43.14
Mars	23,080	1,173,926	50.86
Prill	12,750	606,162	47.54
Maj	15,965	800,742	50.16
Qershor	18,395	973,242	52.91
Korrik	14,485	945,076	65.25
Gusht	15,190	1,237,148	81.44
Shtator	12,718	1,068,518	84.02
Tetor	10,322	1,702,413	164.93
Nëntor	10,829	2,214,053	204.46
Dhjetor	16,507	4,167,327	252.46
TOTAL	190,504	17,112,165	89.83

PROCESI FSKAR

Gjithashtu, prej datës 01 Qershor 2021 ka filluar implementimin procesi FSkar (Financial Settlement of KΔf, ACE and ramping period) "Për rregullat e shlyerjeve të përbashkëta për të gjitha shkëmbimet e energjisë të pa qëllimshme" në përputhje me Nenin 51 (1) të Rregullores së Komisionit (BE) 2017/2195 të 23 nëntorit 2017 për krijimin e një udhëzuesi mbi balancimin e energjisë elektrike" sipas të cilit kompensimi i devijimeve të pa qëllimshme ndërkufitare nuk është më në natyrë por palët (TSO-të) e kompensojnë njëra-tjetrën financiarisht.

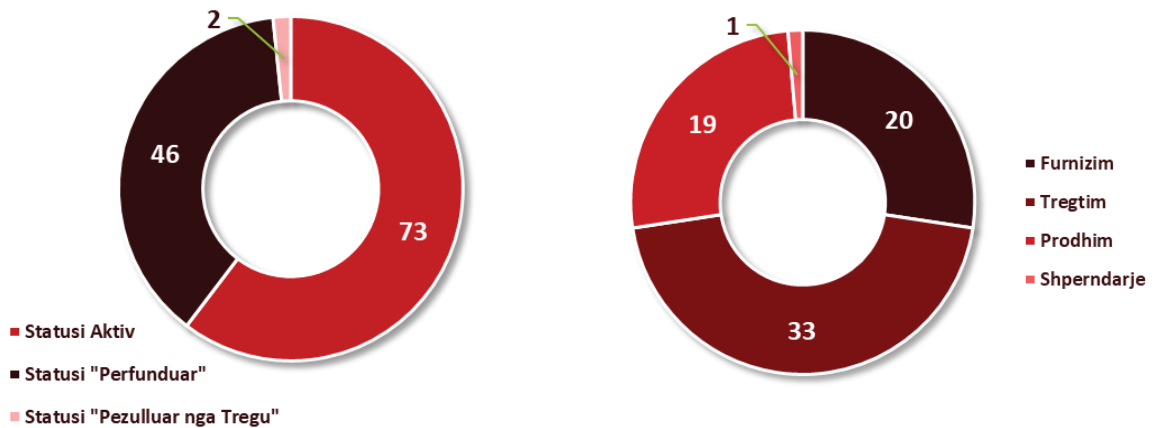
Konform rregullave të përbashkëta të shlyerjes për shkëmbimin e energjisë për llogaritjen e kostove për çdo OST, i janë dërguar periodikisht të dhënat e kërkuara qendrës koordinative Swissgrid si dhe janë bërë faturimet e ndërsjellta nga palët në fjalë.



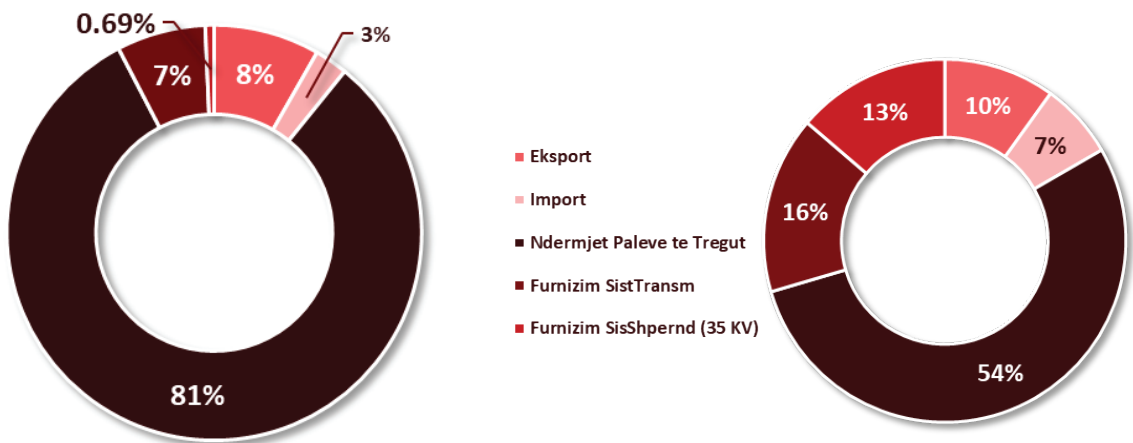
Operatori i Tregut OT

Aktualisht OT është pjesë e strukturës së OST, është përgjegjës për Regjistrin e Palëve të tregut si edhe ndjek procedurat përkatëse të regjistrimit të tyre mbështetur në Rregullat e Tregut (RrT), Kodin e Sistemit të Transmetimit (KST).

Në regjistrin e OT deri në fund të vitit 2021, janë të regjistruar si palë të tregut të energjisë 46 subjekte me status aktiv të cilët përmbajnë 73 liçenca aktive të rolit të tyre në tregun e energjisë.



Gjatë Vitit 2021, nga ana e Operatorit të Tregut (OT), janë paraqitur nga palët e tregut dhe janë administruar në regjistrin e OT kontratat e transaksioneve mes palëve:



Tregu i Transmetimit të Dhënave për Komunikimet Elektronike

Vendi ynë në rrugën për antarësim në Bashkimin Europian ka konfirmuar ndjekjen e një modeli evropian të zhvillimit që është modeli i një ekonomie të bazuar në shoqërinë e informacionit.

Strategjia ndërsektoriale për Shoqërinë e Informacionit 2020-2025 përcakton si vizion: "Progresin e Shqipërisë drejt një ekonomie të bazuar në njohuritë, përmes një zhvillimi të qëndrueshem të shoqërisë së informacionit që do të çojë në një shoqëri, ku të gjithë qytetarët përfitojnë nga teknologjitë e informacionit dhe të komunikimit me qëllim shtimin e njohurive, rritjen e efektshmërisë publike." Në përpjekje për të suportuar këto iniciativa dhe për të ulur kostot e panevojshme, OST ka nisur aktivitetin e saj të transmetimit të të dhënave si mundësi për të kontribuar në tregun e komunikimeve elektronike.

Infrastruktura e sotëshme e komunikimit OST është ndërtuar në një rrjet të qëndrueshem duke lidhur qytetet kryesore në Shqipëri dhe jashtë saj.

Rrjeti i OST përbëhet nga 3,355 km linja elektrike dhe 2100 km optikë OPGW, që lidh 92 nënstacione të cilat mbështesin transmetimin e energjisë elektrike të gjeneruara brenda vendit si dhe shkëmbimet e energjisë elektrike me fqinjët vendet. Si rezultat i projektit tonë të azhurnimit të rrjetit, ne jemi duke përparuar drejt realizimit të përfitimeve të plota të një rrjeti modern të komunikimit.

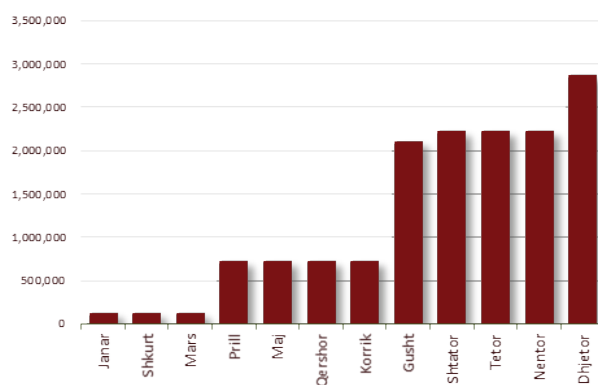
Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a., pajisur me Autorizimin e Përgjithshëm (Çertifikata e Konfirmimit të Njoftimit Nr.2020-AP-001051/datë 03.03.2020) lëshuar nga Autoriteti i Komunikimeve

Elektronike dhe Postare (AKEP) për ofrimin e shërbimeve dhe rrjeteve të komunikimeve elektronike në Republikën e Shqipërisë, është përgjegjës të përmbushë objektivat duke bashkëpunuar ngushtësisht me institucionet ERE dhe Autoritetin e Konkurrencës.

Angazhimi i shërbimeve OST sh. a në aktivitetin e ofrimit të kapaciteteve të transmetimit të të dhënave, vjen si nevojë për të optimizuar kostove dhe për të diversifikuar të ardhurat e vetë OST-së.

Gjatë vitit 2021 të ardhurat e realizuara nga veprimtaria në fushën e komunikimeve elektronike (transmetimi i të dhënave) janë në vlerën 14,916,372 Lekë.

Te ardhurat Mujore nga Tregu i Transmetimit të Dhënave (lekë)



Bazuar në objektivin tonë, synohet që në vitin 2022 do të ketë një dyfishim të ardhurash që do gjenerohen nga ky aktivitet.



ALPEX

BURSA SHQIPTARE E ENERGJISE ELEKTRIKE

Shoqëria Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike – ALPEX sh.a., është regjistruar pranë Qendrës Kombëtare të Regjistrimit me datë 23 Tetor 2020 me NIPT M02223006B. Veprimtaria e Shoqërisë rregullohet në përputhje me dispozitat përkatëse të Ligjit 9901, datë 14 Prill 2008, “Për Tregtarët dhe Shoqëritë Tregtare”, si dhe nga Marrëveshja e Aksionarëve dhe Statuti i Shoqërisë.

Objekti i aktivitetit të Shoqërisë është;

- » Krijimi, menaxhimi dhe administrimi i tregut të organizuar të energjisë elektrike (në vijim referuar edhe si “Tregu”), nëpërmjet platformës së tregut në bazë të ditës në avancë dhe brenda të njëjtës ditë.
- » Kompensimit financiar (clearing) mes pjesëmarrësve të tregut, në përputhje me dispozitat e Ligjit të Sektorit të Energjisë Elektrike, Rregullat e Tregut të energjisë elektrike dhe Modelin e Tregut të energjisë elektrike, në fuqi.
- » Bashkimin e tregjeve (market coupling) të energjisë elektrike.

Sa më sipër përfshin gjithashtu, por pa u kufizuar, aktivitetet e mëposhtme:

- » Zhvillimin e produkteve të tregut të energjisë elektrike;
- » Planifikimin, zhvillimin, zbatimin dhe mirëmbajtjen e përpunimit elektronik të të dhënave në lidhje me Tregun;
- » Mbledhjen, përpunimin dhe shpërndarjen e informacionit në lidhje me produktet e energjisë elektrike në lidhje me Tregun;
- » Përmbyshjen e aktiviteteve të kompensimit financiar (clearing & settlement).

Shoqëria zotërohet nga aksionarët Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sh.a. dhe Operatori i Sistemit të

Transmisionit dhe Tregu – KOSTT SH.A.

Kapitali themeltar i Shoqërisë është 250,000,000 Lekë, i ndarë në 250,000 (dyqind e pesëdhjetë mijë) aksione me vlerë nominale 1,000.00 (një mijë) Lekë secila.

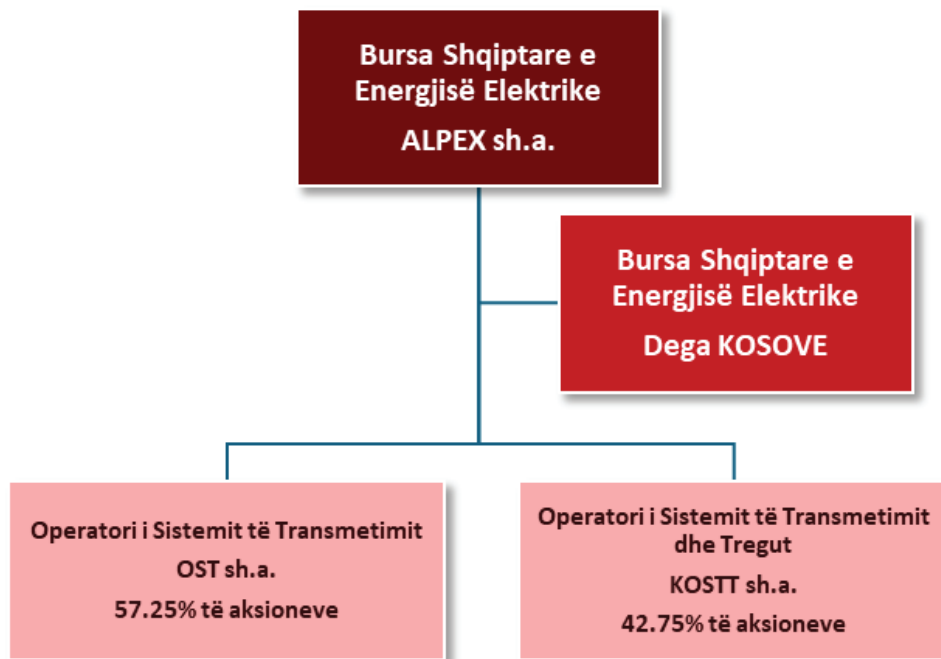
Në datën e Pasqyrave Financiare struktura e zotërimit të kapitalit paraqitet si vijon:

Aksioneri	Numri i Aksioneve	% e Kapitalit
Operatori i Sistemit të Transmetimit - OST	143,125	57.25%
Operatori i Sistemit të Transmisionit dhe Tregu – KOSTT	106,875	42.75%
		100%

Më dt. 06.05.2021 u rregjistrua Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike SH.A. – Dega në Kosovë me NUIS 811568495, me adresë Rr. Isa Boletini, nr.39, Prishtinë, Kosovë. Veprimtaria e Degës në Kosovë rregullohet në përputhje me dispozitat e Ligjit Nr.02/L-123 mbi Shoqëritë Tregtare. Themelues dhe Pronar është Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike – ALPEX Sh.A. me kapital 0 dhe 100% të aksioneve, dhe përfaqësohet nga Z. Sokol Dishnica, në cilësinë e Drejtorit Menaxhues.



STRUKTURA E PRONËSISË SË ALPEX SH.A.



STRUKTURA ORGANIZATIVE

Shoqëria ALPEX SH. A është një shoqëri aksionare, dhe e organizon strukturën e saj të brendshme drejtuese dhe të administrimit në përputhje me sistemin me dy nivele sic përcaktohet në Titullin IV, Kapitulli III të Ligjit të Shoqërive Tregtare. Organet Drejtuese të Shoqërisë janë:

1. Asambleja e Përgjithshme
2. Këshilli Mbikqyrës i përbërë nga:
 - » Z. Skënder Gjonbalaj
 - » Znj. Majlinda Demko
 - » Znj. Kledia Ngjela
 - » Znj. Ilda Nushi
 - » Z. Sylejmon Raci
3. Administratori

Shoqëria administrohet nga Administratori. Administratori është edhe Përfaqësues Ligjor i Shoqërisë, si dhe është përgjegjës për aprovimin e politikave afatshkurtra dhe kontrollit të përputhshmërisë ligjore si dhe për vendimet e marra nga Këshilli Mbikqyrës. Ai është përgjegjës për implementimin e vizionit të aksionerëve, përmirësimin e vazhdueshëm të rezultateve të kompanisë

si dhe ndjekjen e të gjitha detyrave në nivel operacional dhe ditor. Gjithashtu detyrë kryesore është përmirësimi i shërbimit dhe trajnimi i vazhdueshëm i stafit.

Administrator i Shoqërisë nga data 05/10/2020 është Z. Sokol Dishnica.

ECURIA E VITIT 2021

Shoqëria për arsye që nuk vareshin prej saj nuk ka filluar akoma procesin e operimit. Gjatë vitit 2021 është përzgjedhur kompania e cila do të kryejë ofrimin e shërbimeve për operimin e platformës elektronike të tregut të ditës në avancë dhe tregut brenda së njëjtës ditë, si dhe për ofrimin e shërbimeve të ndërlidhura me të, përfshirë shërbimet e pagesave dhe kompensimit financiar (clearing) të pjesëmarrësve të tregut, për Operimin e Tregut të Organizuar në Shqipëri dhe Kosovë.

Proçesi i negociatave u përmbyll me nënshkrimin e kontratës midis të dyja palëve më datë 10.02.2022 dhe hyrja në fuqi dt.23.02.2022. Sipas kushteve të kontratës, konsorciumi grek do të bëjë të mundur që platforma e tregtimit së bashku me atë të rakordim-likuidimit financiar të



jetë gati në Nëntor të vitit 2022.
Gjatë vitit 2021, bazuar edhe në Programin e Zhvillimit Ekonomik për vitin 2020-2021, janë kryer investime për blerjen e pajisjeve

Operimi

ENERGJIA NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT

OST sh.a. menaxhon sistemin elektroenergjetik në kohë reale duke ruajtur një balancë midis kërkesës për konsum dhe prodhimit të energjisë elektrike, në mënyrë që të sigurojë një furnizim të besueshëm me energji elektrike nëpërmjet praktikave bashkëkohore të operimit të sistemit të transmetimit të energjisë elektrike.

Operimi në kohë reale i sistemit të transmetimit realizohet nëpërmjet Qendrës Kombëtare Dispeçer, e cila kryen monitorimin, kontrollin dhe marrjen e masave përkatëse për ruajtjen e sigurisë së punës së sistemit elektroenergjetik, në koordinim me përdoruesit e rrjetit dhe OST-të fqinje.

OST sh.a. në rolin e Operatorit të Sistemit, operon Sistemin Elektroenergjetik duke përdorur teknikat më të mira bashkëkohore, duke siguruar balancën ndërmjet prodhimit dhe konsumit të energjisë elektrike. OST sh.a. bën operimin e rrjetit në përputhje me dispozitat e Ligjit 43/2015 "Mbi sektorin e Energjisë Elektrike", Kodin e Rrjetit të Transmetimit, Modelin e Tregut të Energjisë Elektrike, marrëveshjet dy ose shumë-palëshe si dhe aktet e tjera ligjore në fuqi. Sistemi i Transmetimit operon në përputhje me të gjithë udhëzimet dhe politikat e ENTSO-E, veçanërisht parashikimet e marrëveshjes së operimit të zonës sinkrone të ENTSO-E si dhe udhëzuesin mbi Sigurinë dhe Operimin e Sistemit të Transmetimit (SO GL).

TI, blerjen e pajisjeve për kompletimin e zyrave, blerjen e një mjeti transporti, veprimtari këto që lidhen ngushtë me bërjen funksionale të kompanisë.

OST sh.a. në përmbushje të roleve të saj ka realizuar aktivitetet e mëposhtme:

- » Operimin e sistemit elektroenergjetik në pajtueshmeri me Kodin e Rrjetit të Transmetimit dhe standarteve të ENTSO-E.
- » Planifikimin e mbulimit të kërkesës me bazë ditore/orare, skedulimin orar për çdo central dhe kontrollin e nivelit të sigurisë së operimit duke përdorur kriterin e sigurisë "n-1".
- » Menaxhimin e shërbimeve ndihmëse të domosdoshme për funksionimin e sigurtë të sistemit të Transmetimit.
- » Menaxhimin e gjenerimit dhe kërkesën e energjisë elektrike në kohë reale, duke siguruar balancën ndërmjet gjenerimit, shkëmbimit dhe konsumit të energjisë elektrike.
- » Shkëmbimin dhe harmonizimin e skedulimit orar të shkëmbimit të energjisë me OST-të fqinje, për ditën pasardhëse si dhe llogaritjen e shkëmbimit të energjisë për çdo interkonektor për ditën paraardhëse.
- » Analizën e punës së Sistemit Energjetik dhe aktivizimin e masave për ruajtjen e sigurisë së punës, në koordinim me Përdoruesit e Rrjetit dhe OST-të e rajonit.
- » Parashikimin e punës së Sistemit Energjetik në terma afatshkurtër e afatmesëm.
- » Në bashkëpunim me OST-të fqinje, përcakton kapacitetin transmetues ndërkufitar për çdo kufi e drejtim të fluksit të energjisë me bazë vjetore, mujore dhe ditore.



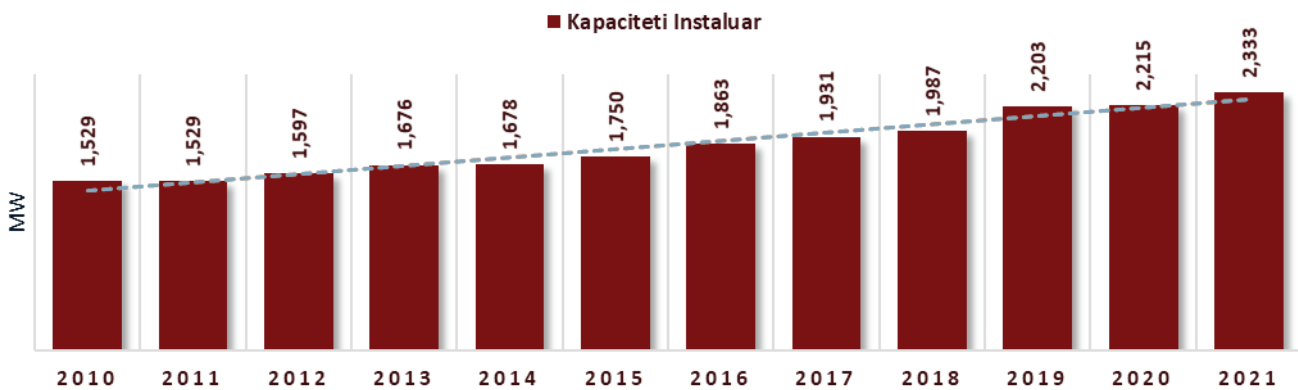
TË DHËNA MBI ENERGJINË NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT

Në vijim janë paraqitur të dhëna të detajuara mbi prodhimin, importin, eksportin, balancën energjitike, konsumin, humbjet dhe gabimin e zonës së kontrollit në rrjetin e transmetimit gjatë vitit 2021.

Nga analiza e historikut të prodhimit të energjisë elektrike të regjistruar në vend, Viti 2021 ka shënuar një rekord përse i takon totalit të prodhimit të dhjetë viteve të fundit nga burimet vendase, duke arritur në vlerat 8,433 GWh. Por nga ana tjetër edhe konsumi ka shënuar rekorde historike. Gjatë vitit 2021, sistemi është përballur me një rritje të kërkesës për energji elektrike të rendit 10% (rajoni i Tiranës rreth 15%).

PRODHI

Kapaciteti i instaluar për gjenerimin e energjisë elektrike ka pësuar rritje progresive nga viti në vit, rritja progresive e kapacitetit të instaluar shoqërohet me rritje progresive të gjenerimit vendas. Grafiku i mëposhtëm paraqet ndryshimin e kapacitetit të instaluar në Sistemin e Transmetimit në 11 vitet e fundit.



Energjia e prodhuar në vend për vitin 2021 ishte 8,433 GWh. Kushtet hidrologjike gjatë vitit 2021 krahasuar me vitin 2020 kanë qenë konsiderueshëm më të mira duke reflektuar një rritje me 72% të energjisë së injektuar nga centralet e lidhura me rrjetin e transmetimit, duhet të kemi parasysh që kapaciteti prodhues në vend është 100% Hidro-Gjenerues. Rritja e kapacitetit të instaluar dhe kushtet e mira meteorologjike shoqërohen me reduktimin e nevojës për import nga linjat e interkoneksionit.

Në vijim paraqiten grafiksht të dhënat mbi prodhimin e energjisë në vendin tonë për vitin 2021, ku lehtësisht konstatohet se peshën më të madhe në prodhim e mbajnë centralet e administruara nga kompania KESH sh.a.

Ky vit përfaqëson rritjen më të madhe të konsumit të regjistruar në 10 vitet e fundit.

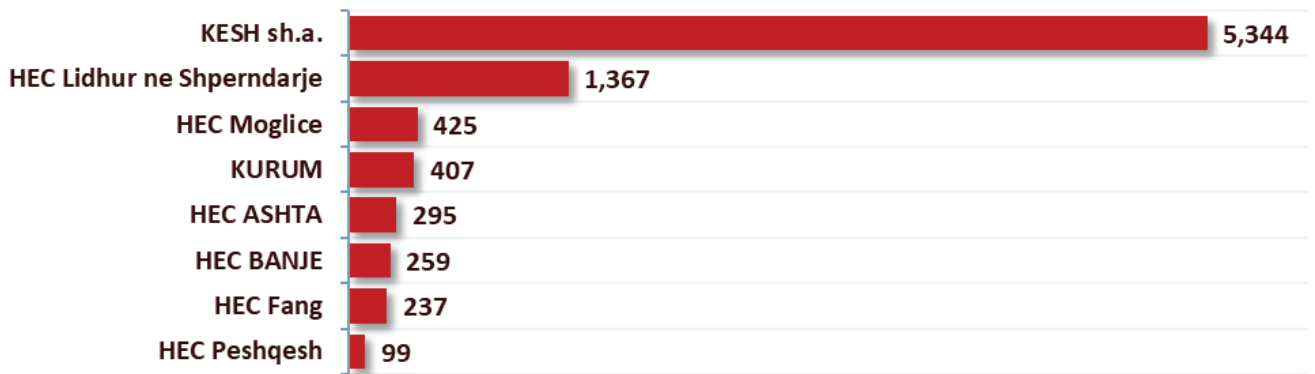
Në planin e parametrave dinamik të energjisë elektrike, viti 2021, rezulton me konsum 10,457

GWh në sistemin e transmetimit, i cili është mbuluar në masën 8,433 GWh nga prodhimi energjisë elektrike në vend dhe 2,253 GWh energji elektrike janë importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon.

Në rrjetin e Operatorit të Transmetimit janë injektuar përafërsisht 10,685 GWh, nga të cilat 228 GWh janë humbje teknike dhe nevoja vetjake të energjisë elektrike në rrjetin e OST sh.a., të cilat përkohë me 2.14% të energjisë elektrike, në përputhje me planifikimin vjetor të OST sh.a.

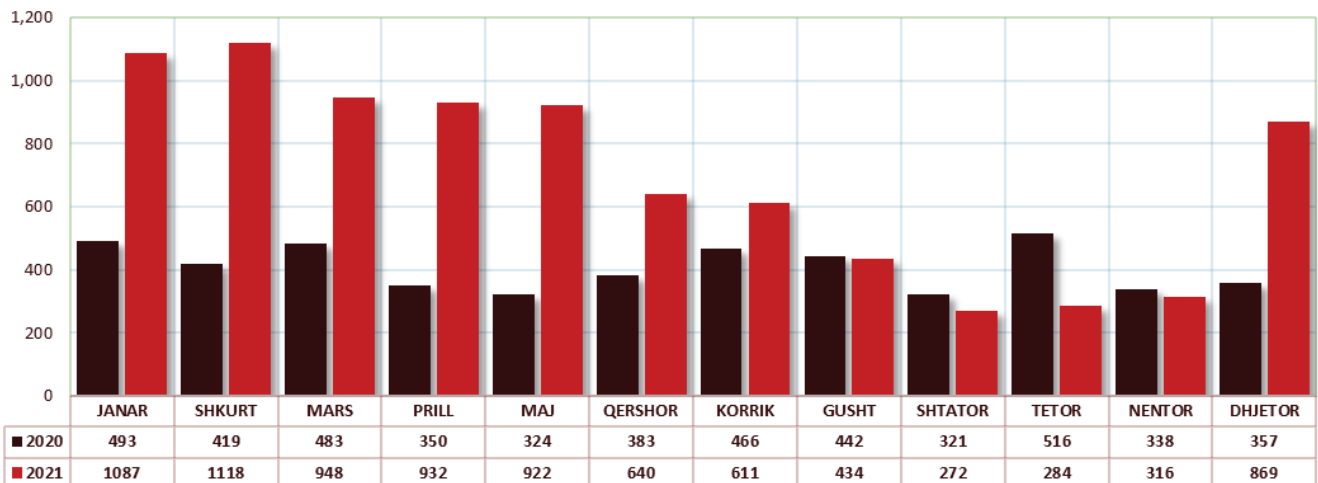


Prodhimi sipas kompanive kryesore (GWh)



Siç u përmend edhe më lart, kushtet e mira meteorologjike gjatë gjithë vitit 2021 kanë ndikuar në rritjen e prodhimit të energjisë elektrike krahasuar me vitin 2020. Paraqitja grafike në vijim, pasqyron krahasimin e prodhimit të energjisë elektrike për çdo muaj për vitin 2021 kundrejt vitit 2020.

PRODHIMI (GWh) 2020/2021



Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2021, ka rezultuar rreth 72% më i lartë se ai i vitit 2020.

KONSUMI

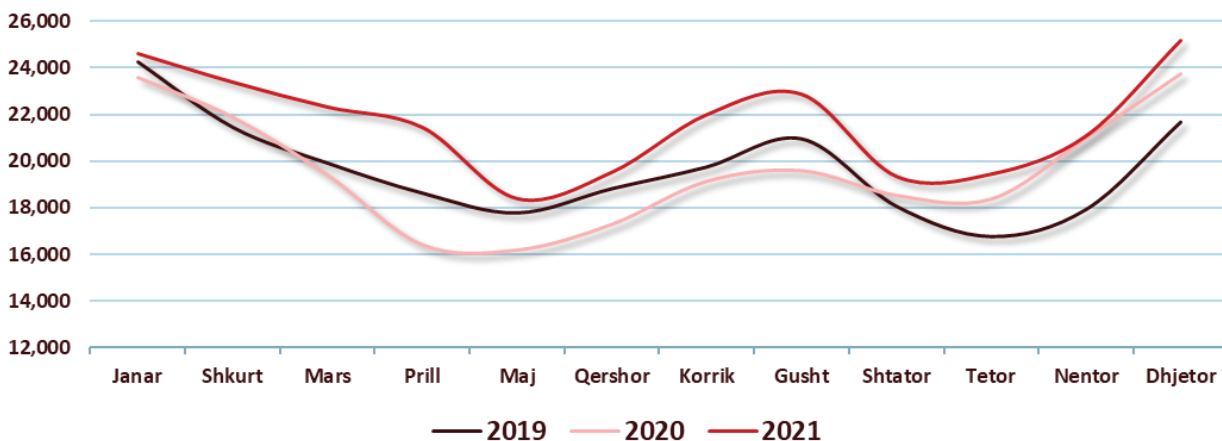
Sic u përmend edhe më sipër, ky vit përfaqëson rritjen me të madhe të konsumit të regjistruar në 10 vitet e fundit. Më e detajuar kjo rritje jepet në tabelën në vijim:

Viti ↓ / muaji →	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor	
2012	24,358	23,940	19,626	19,506	17,487	18,138	19,581	19,895	18,449	17,861	20,088	25,252	
2013	25,170	24,999	22,871	19,289	17,938	18,928	19,673	19,731	18,267	18,790	21,346	26,372	
2014	24,686	23,420	21,833	20,182	18,152	18,023	18,657	19,991	18,502	19,512	20,195	22,104	
2015	22,173	20,912	19,248	16,710	16,558	16,893	18,766	19,010	17,174	15,677	17,955	21,512	
2016	21,616	18,688	18,121	15,897	16,016	15,722	17,443	17,847	16,270	16,458	18,600	23,104	
2017	24,259	20,737	18,514	17,819	16,817	18,341	19,251	19,889	17,269	17,901	20,088	22,340	
2018	21,841	22,339	20,833	17,696	17,175	17,678	18,655	20,039	17,972	17,896	19,710	23,912	
2019	24,237	21,447	19,915	18,634	17,790	18,826	19,752	20,954	18,076	16,781	17,933	21,668	
2020	23,573	21,873	19,411	16,436	16,212	17,310	19,146	19,597	18,544	18,387	20,985	23,726	
2021	24,592	23,367	22,303	21,435	18,387	19,517	21,981	22,852	19,341	19,436	21,066	25,151	Mesatare
Rritja2012/2013	3.3%	4.4%	16.5%	-1.1%	2.6%	4.4%	0.5%	-0.8%	-1.0%	5.2%	6.3%	4.4%	3.7%
Rritja2013/2014	-1.9%	-6.3%	-4.5%	4.6%	1.2%	-4.8%	-5.2%	1.3%	1.3%	3.8%	-5.4%	-16.2%	-2.7%
Rritja2014/2015	-10.2%	-10.7%	-11.8%	-17.2%	-8.8%	-6.3%	0.6%	-4.9%	-7.2%	-19.7%	-11.1%	-2.7%	-9.2%
Rritja2015/2016	-2.5%	-10.6%	-5.9%	-4.9%	-3.3%	-6.9%	-7.1%	-6.1%	-5.3%	5.0%	3.6%	7.4%	-3.0%
Rritja2016/2017	12.2%	11.0%	2.2%	12.1%	5.0%	16.7%	10.4%	11.4%	6.1%	8.8%	8.0%	-3.3%	8.4%
Rritja2017/2018	-10.0%	7.7%	12.5%	-0.7%	2.1%	-3.6%	-3.1%	0.8%	4.1%	0.0%	-1.9%	7.0%	1.2%
Rritja2018/2019	11.0%	-4.0%	-4.4%	5.3%	3.6%	6.5%	5.9%	4.6%	0.6%	-6.2%	-9.0%	-9.4%	0.4%
Rritja2019/2020	-2.7%	2.0%	-2.5%	-11.8%	-8.9%	-8.1%	-3.1%	-6.5%	2.6%	9.6%	17.0%	9.5%	-0.2%
Rritja2020/2021	4.3%	6.8%	14.9%	30.4%	13.4%	12.7%	14.8%	16.6%	4.3%	5.7%	0.4%	6.0%	10.9%
Mesatare	0.4%	0.0%	1.9%	1.9%	0.8%	1.2%	1.5%	1.8%	0.6%	1.4%	0.9%	0.3%	1.1%
													Trend
													1%

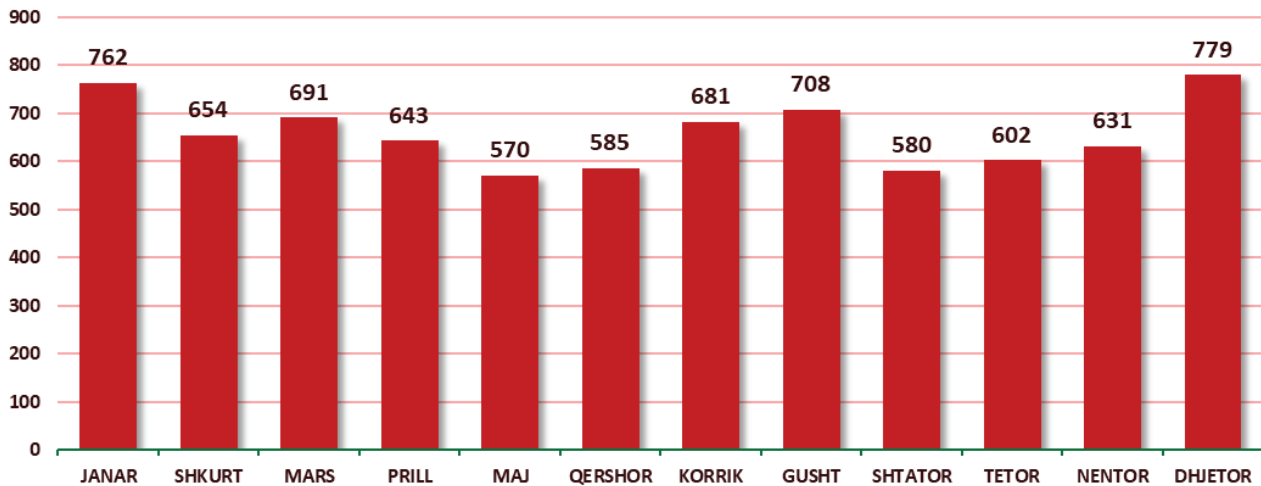
Konsumi total i energjisë në rrjetin e transmetimit për vitin 2021 ishte 10,457 GWh, i cili është mbuluar në masën 8,433 GWh nga prodhimi energjisë elektrike në vend dhe 2,253 GWh energji elektrike janë importuar nga tregu energjisë elektrike në rajon. Krahasuar me vitin 2020, energjia e transmetuar nga rrjeti i OST-së është rritur me 31%, energjia e transmetuar për OSHEE është rritur me 7%, energjia e transmetuar për klientët e kualifikuar është rritur me 29%, e si pasojë e këtyre rritjeve, është rritur edhe humbja e energjisë në rrjet.

Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi konsumin e energjisë në rrjetin e transmetimit, konsumin mesatar ditor si dhe ngarkesat minimale/maksimale orare për çdo muaj, për tre vitet e fundit.

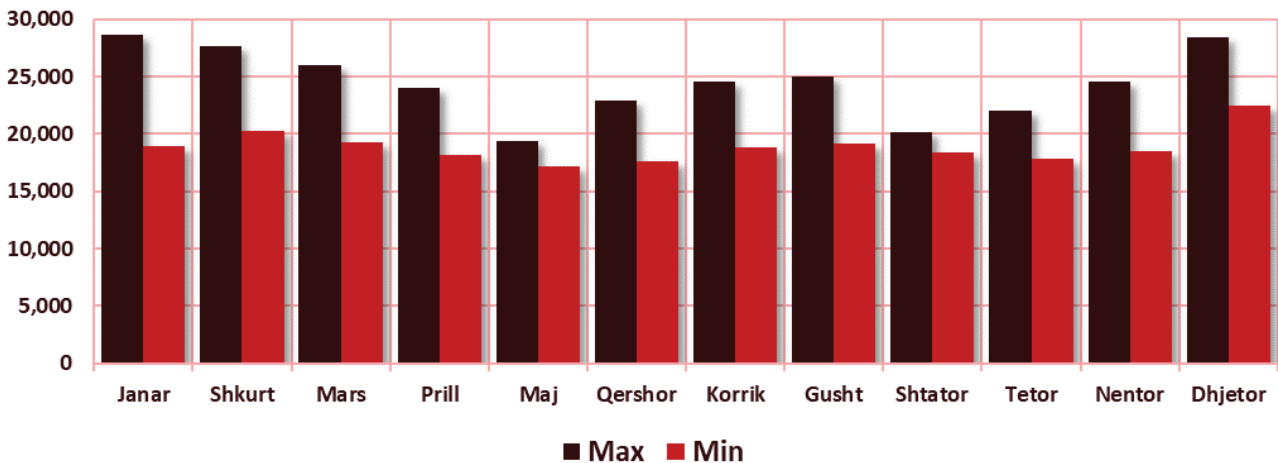
Konsumi mesatar ditor në MWh



KONSUMI NË SISTEMIN E TRANSMETIMIT 2021 (GWh)



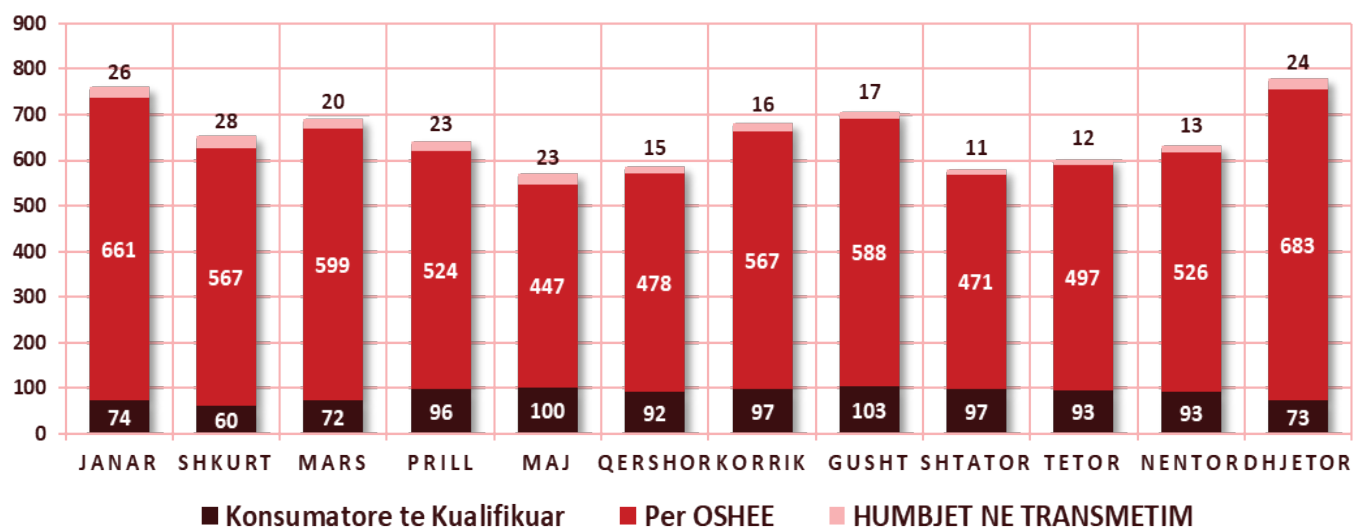
KONSUMI PIK Max DHE Min VITI 2021 (MWh)



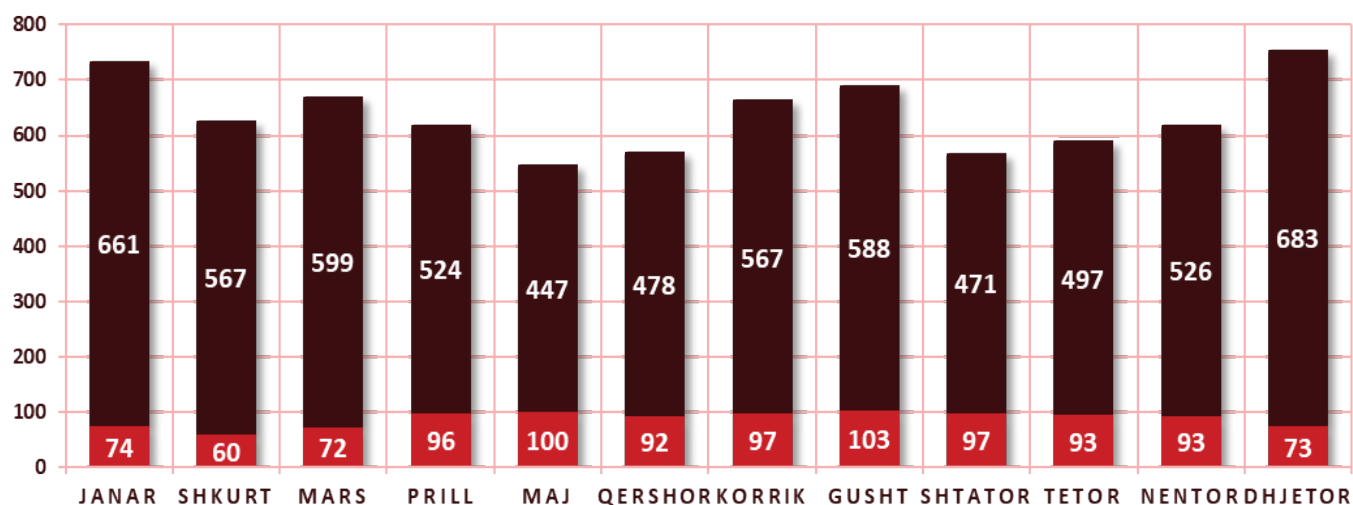
Në grafikët e mësipërm, vihet re profili i ngarkesës për ditën e mesatarizuar të çdo muaji në vitin 2020, ku kryesisht mund të theksojmë rritjen e ngarkesës gjatë sezonit të dimrit krahasuar me atë të vitit 2019 dhe reduktimin e saj gjatë sezonit të pranverës/verës, si pasojë e gjendjes së pandemisë krijuar nga COVID 19.

Gjithashtu, grafiket në vijim, tregojnë konsumin e energjisë në rrjetin e transmetimit sipas kategorive.

KONSUMI I ENERGJISË NË RRJETIN E TRANSMETIMIT PËR VITIN 2021 SIPAS MUAJVE DHE KATEGORIVE (GWh)



STRUKTURA E KONSUMIT MUJOR VITI 2020 GWh



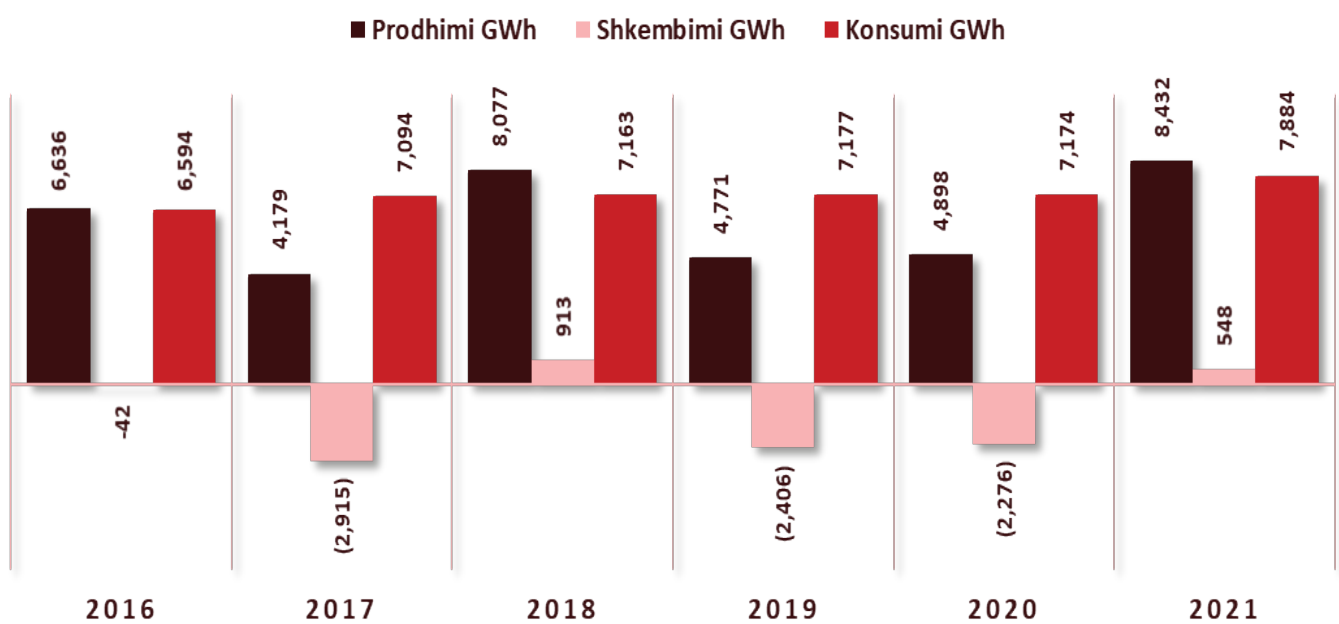
BILANCI I ENERGJISË

Në vijim, paraqiten treguesit kryesor energjetik të sistemit të transmetimit për vitin 2021. Përsa i përket balancës energjitike gjatë vitit 2021, vendi rezulton të jetë eksportues i energjisë me 548 GWh.

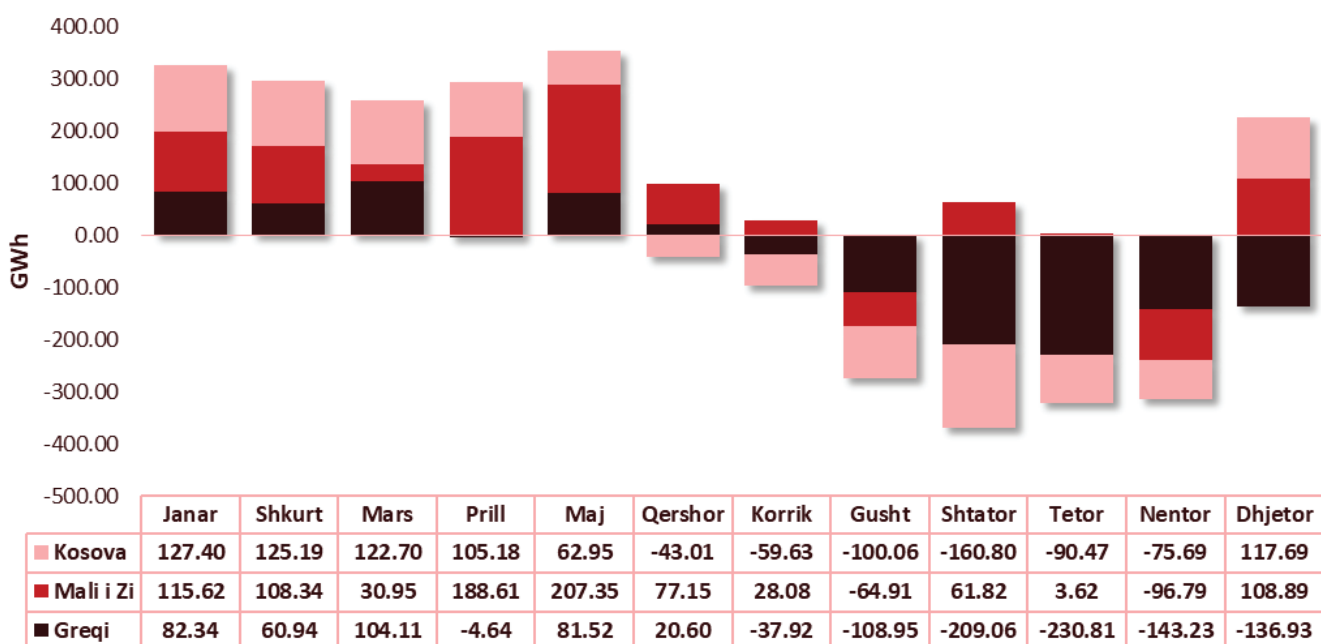
Duke konsideruar që kapaciteti prodhues në vend është 100% hidro-gjenerues, gjatë vitit 2021, kushtet hidrologjike dhe rritja e kërkesës kanë ndikuar në parametrat elektro-energjetik të vendit si dhe në raportin mes prodhimit vendas dhe shkëmbimit të energjisë.



Nr.	Emërtimi	Njësia	JANAR	SHKURT	MARS	PRILL	MAJ	QERSHOR	KORRIK	GUSHT	SHTATOR	TETOR	NËNTOR	DHJETOR	TOTAL
I	Energjia Totale në sistemin e OST	GWh	1,129.5	1,132.8	990.4	977.1	960.2	784.1	836.5	791.1	663.7	681.9	683.1	1,054.1	10,684.7
a)	Prodhim Vendas	"	1,087.2	1,118.0	948.3	931.8	921.7	639.8	611.3	433.7	271.5	284.3	315.6	869.0	8,432.1
b)	Energji në marrje	"	42.3	14.8	42.1	45.3	38.6	144.4	225.3	357.4	392.2	397.6	367.5	185.1	2,252.5
II	Energjia Totale e transmetuar	GWh	1,103.0	1,105.2	970.5	954.2	937.3	769.2	820.0	774.1	652.3	670.4	670.3	1,030.2	10,456.8
a)	Energji elektrike e dhënë	"	367.7	479.0	299.9	334.5	390.4	199.1	155.8	83.5	84.2	80.0	51.8	274.7	2,800.4
b)	Energji elektrike për OSHEE sh.a.	"	661.1	566.6	598.5	523.7	446.9	478.4	567.4	587.6	470.9	497.0	525.8	682.7	6,606.4
c)	Energji elektrike për konsumatorët e kualifikuar	"	74.3	59.6	72.1	96.1	100.0	91.8	96.8	103.0	97.3	93.4	92.7	72.7	1,050.0
III	Humbjet në rrjetin e transmetimit														
a)	Humbjet në GWh	GWh	26.5	27.6	20.0	22.8	23.0	14.9	16.5	17.0	11.4	11.6	12.8	23.9	227.9
b)	Humbjet në %	%	2.34	2.44	2.02	2.34	2.39	1.90	1.97	2.14	1.72	1.69	1.88	2.27	2.13



Shkëmbimi për vitin 2021 sipas muajve dhe kufije



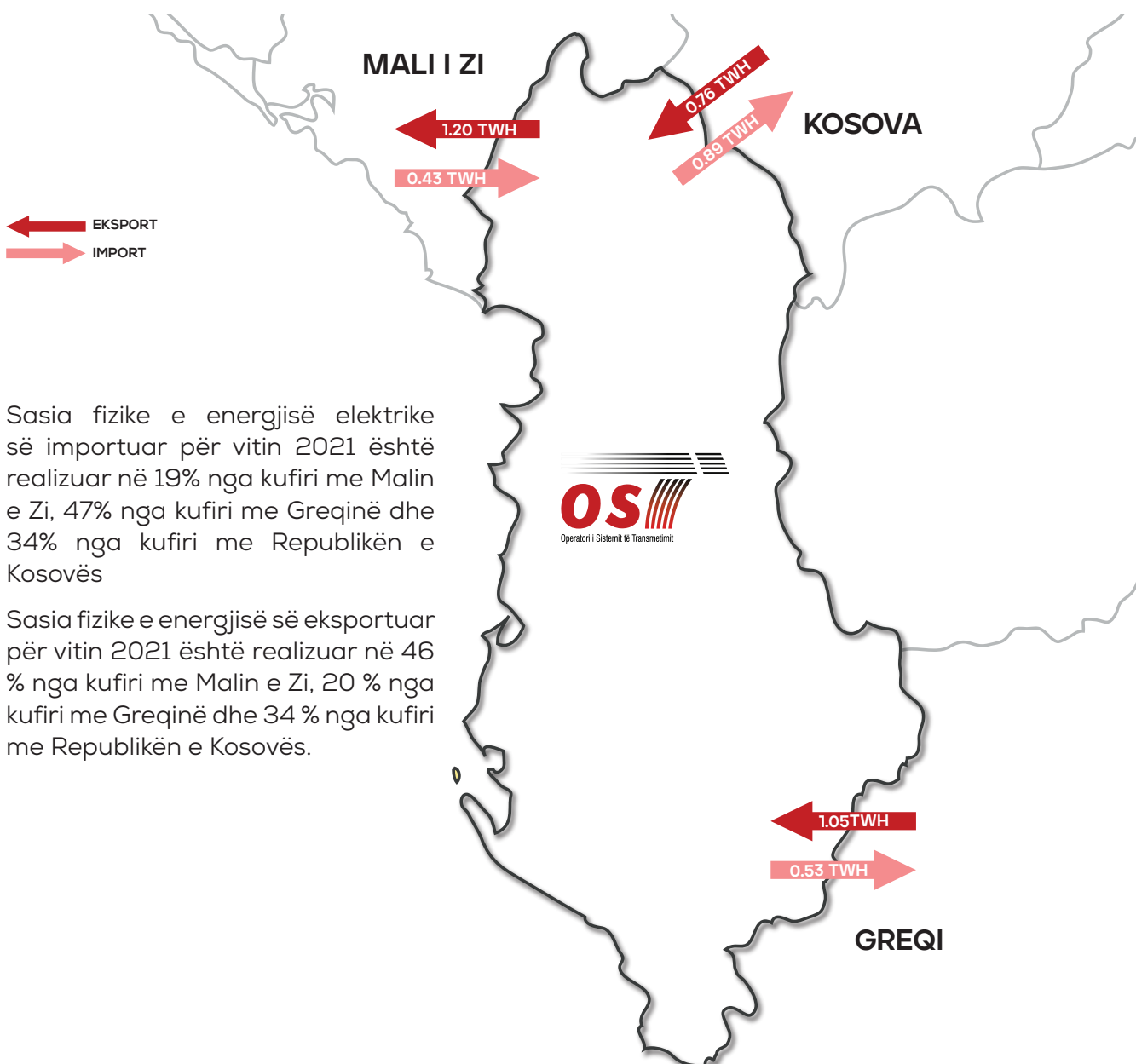
IMPORT / EKSPORTI

Për vitin 2021 konsumi arriti në 7.9 TWh, ku 8.4 TWh të gjeneruara nga prodhimi vendas dhe 0.5 TWh rezultoi shkëmbimi neto si eksport. Edhe pse prurjet në kaskadën e lumit Drin, në pranverë dhe në vjeshtë, rezultuan të larta, kjo gjë nuk ndihmoi në përmbushjen e plotë të kërkesës së vendit për energji, dhe kështu për të përballuar kërkesën u siguria energji elektrike nga importi për të plotësuar kërkesat e vendit.

10.6 TWh, Energjia Hyrëse në sistem

8.4 TWh, Prodhimi Vëndas

0.5 TWh, Importi

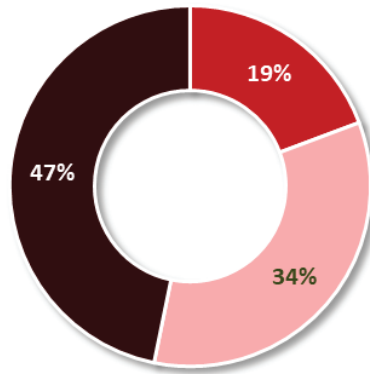


Sasia fizike e energjisë elektrike së importuar për vitin 2021 është realizuar në 19% nga kufiri me Malin e Zi, 47% nga kufiri me Greqinë dhe 34% nga kufiri me Republikën e Kosovës

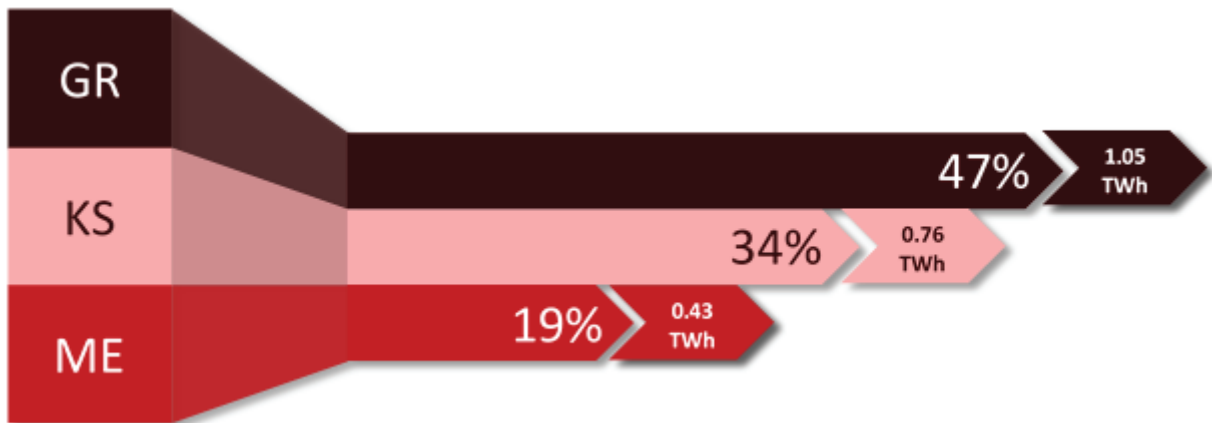
Sasia fizike e energjisë së eksportuar për vitin 2021 është realizuar në 46 % nga kufiri me Malin e Zi, 20 % nga kufiri me Greqinë dhe 34 % nga kufiri me Republikën e Kosovës.



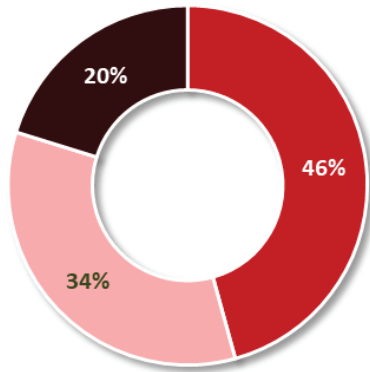
Realizimi i Importit



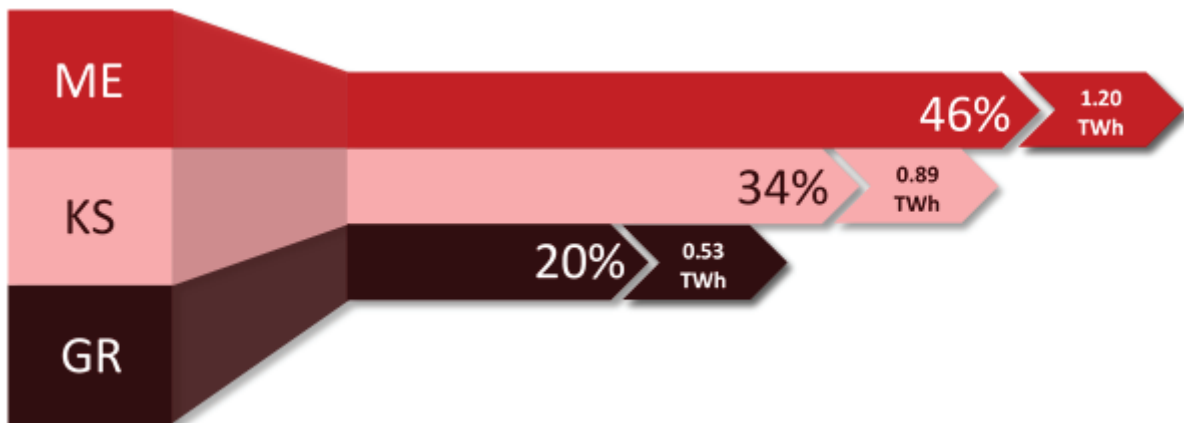
■ ME ■ KS ■ GR



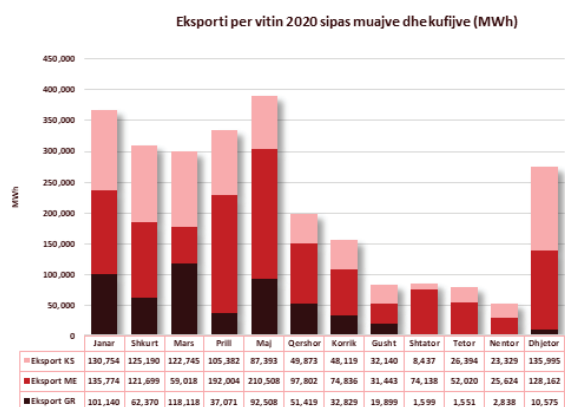
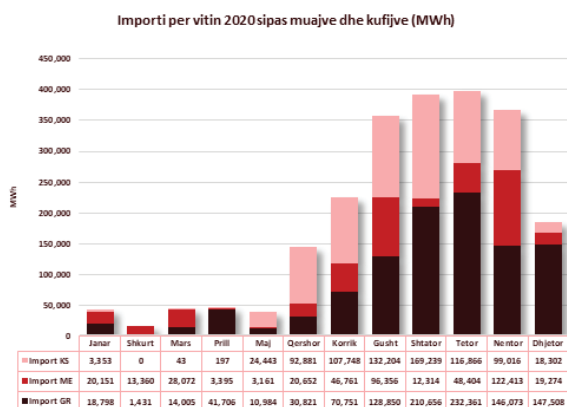
Realizimi i Eksportit



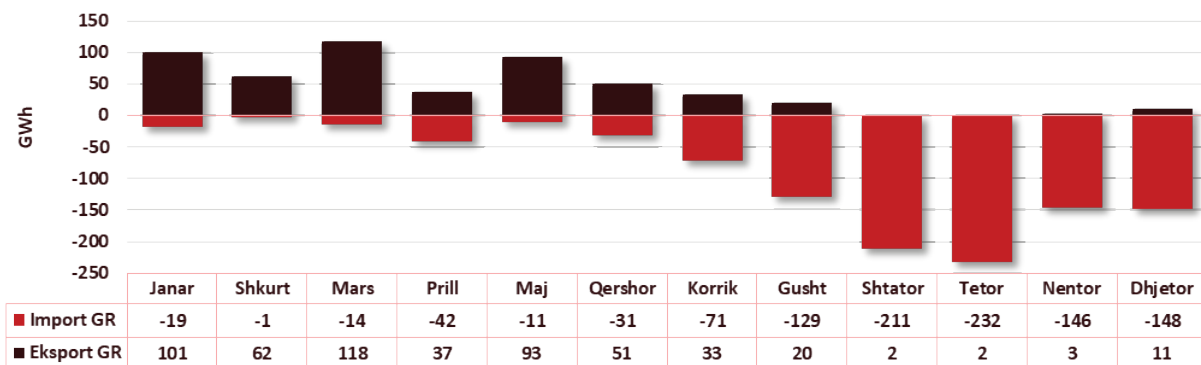
■ ME ■ KS ■ GR



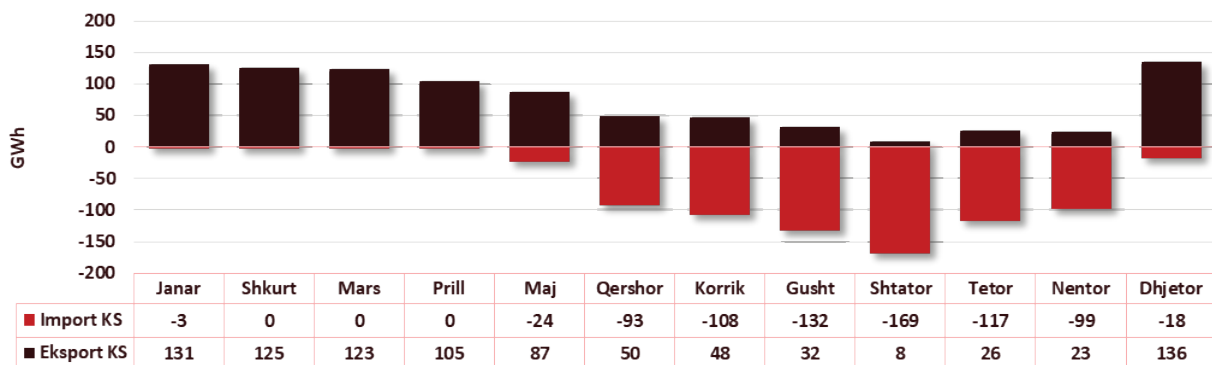
Në vijim janë paraqitur grafikisht të dhënat mbi importin, eksportin për vitin 2021, të ndara këto sipas muajve dhe kufijve.



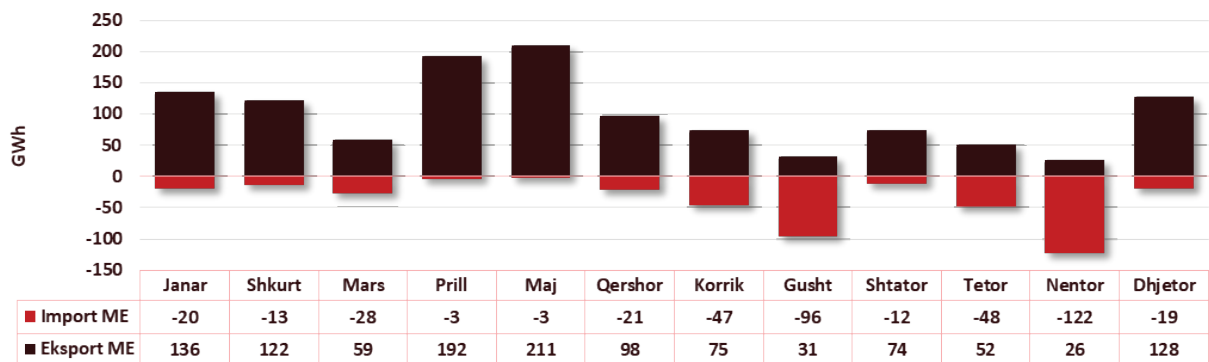
Shkëmbimi në kufirin me Greqinë



Shkëmbimi në kufirin me Kosovën

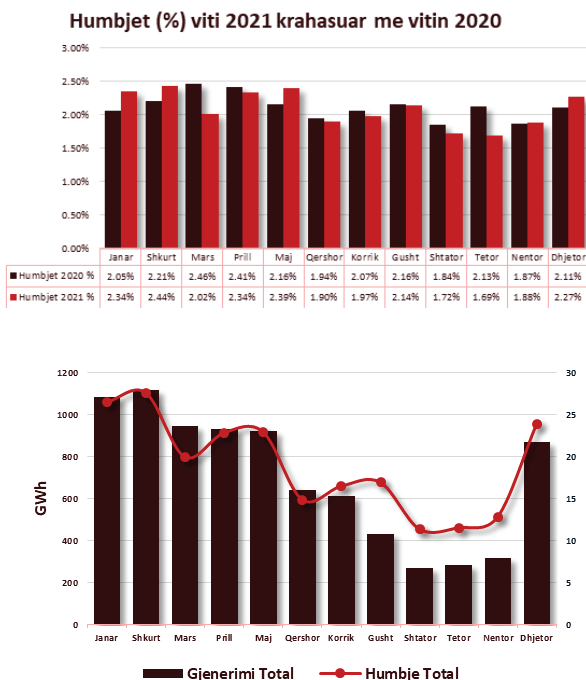


Shkëmbimi në kufirin me Malin e Zi



HUMBJET

Humbjet totale në rrjetin e transmetimit për vitin 2021 rezultuan 2.13% të totalit të energjisë së transmetuar (228 GWh)



Nga grafiku, vihet re se rritja e gjenerimit shoqërohet me rritjen e humbjeve në sistemin e transmetimit dhe anasjelltas.

MENAXHIMI I KONTROLLIT TË FREKUENCËS (BALANCËS)

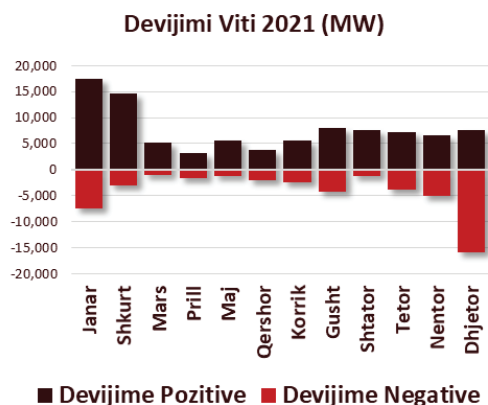
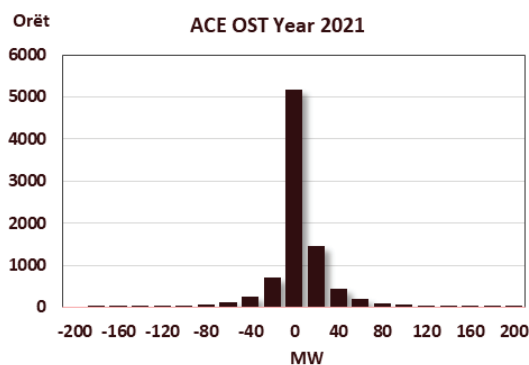
Kontrolli i frekuencës për Sistemin e Transmetimit menaxhohet tashmë prej datës 01.04.2021 në mënyrë të automatizuar nga FCR dhe aFRR. Nëse është e nevojshme, ndonjëherë rezervat shtesë aktivizohen manualisht (mFRR ose RR). Veprimet parandaluese, FCR dhe aFRR janë vazhdimisht aktive për të kundërvepruar në rast të imbalancave të sistemit. Veprimet kurative mFRR dhe RR aktivizohen në mënyrë manuale nga Operatort e OKD.

Përsa më lart, në zbatim të kërkesave dhe përcaktimeve për operimin e integruar dhe funksionimin e qëndrueshëm të Sistemit Elektroenergjetik Shqiptar sipas Ligjit 43/2015 "Për Sektorin E Energjisë

Elektrike" (i ndryshuar), Kodit të Rrjetit të Transmetimit, të miratuar me Vendim të ERE, Nr.186, dt.10/11/2017, "Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike" të miratuara me Vendimin ERE Nr.106 datë 02.07.2020 edhe vendimit ERE Nr. 275 dt.28.12.2021 i cili përcakton se Rregullat e Tregut Shqiptar të Balancimit të Energjisë Elektrike hyjnë në fuqi më datë 01.04.2021. OST sh.a. i merr shërbimet balancuese nga Përdoruesit e kualifikuar si OSHB, Korporata Energjetike Shqiptare KESH sh.a.; Ayen as Energji sh. a.; Devoll Hydropower sh.a.

Si pasojë e menaxhimit efikas të sistemit të transmetimit dhe investimeve në rrjetin e transmetimit janë reduktuar ndërprerjet në avari të elementeve të rrjetit duke garantuar furnizimin e pandërprerë me energji elektrike për të gjithë përdoruesit e rrjetit të transmetimit.

Vlen të theksohet se në 92% të orëve për vitin 2021 gabimi i zonës ka qenë brenda intervalit ± 20 MW. Gabimi i zonës së kontrollit, tregon suksesin e OST sh.a. në operimin dhe balancimin e sistemit.



ZBATIMI I KODIT TË TRANSMETIMIT NGA ANA E PËRDORUESVE TË RRJETIT

OST sh.a. ka ndjekur në mënyrë të vazhdueshme përgjatë vitit 2021 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

Në funksionin dhe veprimtarinë si administrator i kodit, OST sh.a. është udhëhequr nga parimi i mosdiskriminimit të palëve duke synuar dhe dhënë suportin e saj për arritjen e standardeve dhe kërkesave teknike, për të ruajtur dhe garantuar sigurinë e sistemit dhe furnizimin me energji elektrike. E gjithë veprimtaria e OST sh.a. ka qenë transparente dhe në çdo rast është synuar efektiviteti dhe dobishmëria maksimale e veprimeve dhe vendimeve, bazuar në analiza të detajuara të çështjeve dhe rrethanave konkrete me qëllim shmangien e pasojave apo kostove të panevojshme si për përdoruesit ashtu dhe për OST sh.a.

Me qëllim reflektimin sa më të plotë të kërkesave të Përdoruesve edhe të Operatorëve, mbështetur në praktikat më të mira, në përputhje me përcaktimet e neneve 56, pika 1, gërma "g" dhe nenit 63, të Ligjit nr. 43/2015, "Për Sektorin e Energjisë Elektrike", i ndryshuar, OST sh.a. ka rishikuar Kodin e Transmetimit në përputhje me kërkesat e Kodeve të Rrjetit të ENTSO-E. OST sh.a. ka përcjellë pranë ERE për miratim versionin e ri të "Kodit të Transmetimit" duke paraqitur arsyet që çuan në kërkesën për rishikimin, hartimin dhe kërkesën për miratimin e Kodit të ri të Transmetimit, duke paraqitur edhe argumentet përkatëse. Drafti i propozuar që pritet të miratohet, synon progres në implementimin e kodeve të lidhjes të ENTSO- E të cilat janë transpozuar me vendimet e ERE nr. 127, 128, 129, dt. 04/06/2018. Veçanërisht këto ndryshime

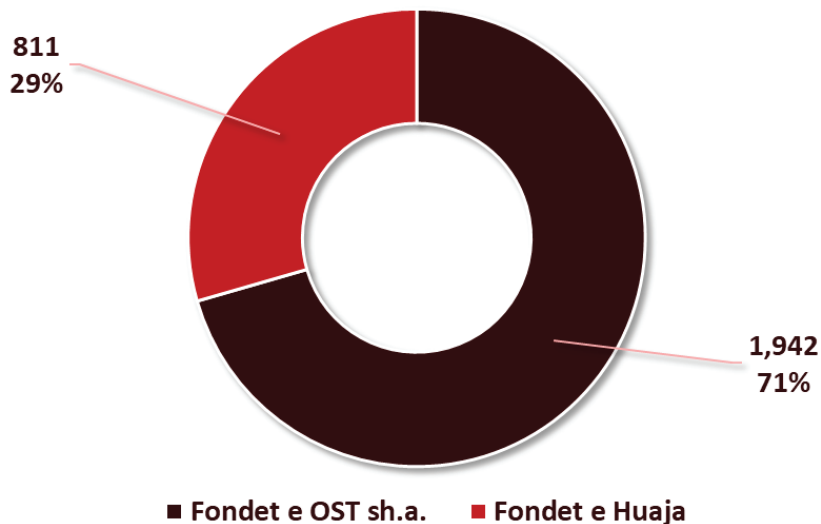
janë të rëndësishme në kuadër të adresimit të rekomandimeve të Komunitetit të Energjisë të evidentuara në Raportin Vjetor të Statusit të Implementimit të publikuara në nëntor 2020 në lidhje me implementimin e të ashtuquajturve Kode të Lidhjes të ENTSO-E".

Drafti i Kodit është ende në proces vlerësimi nga ERE e cila me Vendim nr. 160, datë 02.07.2021 ka hapur procedurën për shqyrtimin e kërkesës së OST sh.a., për miratimin e Kodit të Transmetimit.

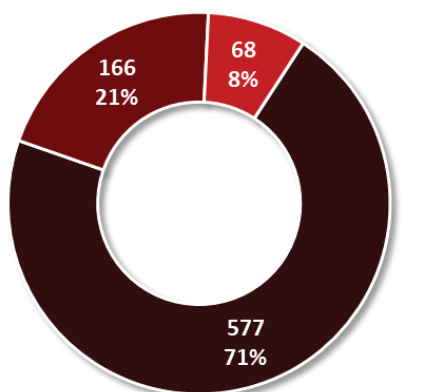


Investimet

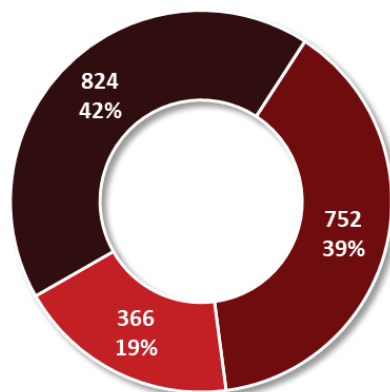
Gjatë vitit 2021, OST sh.a. ka realizuar rreth 2,754 milionë lekë investime



Investimet me Fondet e Huaja



Investimet me Fondet e OST sh.a.



PROJEKTET KRYESORE GJATË VITIT 2021

NDËRTIMI I N/STACIONIT 220/110/35 KV, SHUMAT DHE I TRAKTIT 220 KV, N/STACIONI 220/110/10 KV KOMSI

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 339 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Rrit kapacitetin pritës të rrjetit elektrik në segmentet Fierzë – Fushë Arrëz – Kukës – Lapaj – Peshkopi – Bulqizë – Burrel që përfaqëson një unazë 110 kV me një shtrirje në të gjithë zonën verilindore të vendit, në të cilën janë lidhur dhe janë në proces ndërtimi një numër i madh burimesh hidrike.

Synon operimin optimal të burimeve hidrike të zonës dhe një furnizim cilësor për konsumatorët e zonës.

Rrit sigurinë nëpërmjet reduktimit të numrit të stakimeve dhe kohës së ndërprerjeve tek HEC-et ekzistues dhe konsumatorët e zonës.

Ndikon në reduktimin e humbjeve të energjisë elektrike dhe përmirësimin e profilit të tensionit.

NDËRTIMI I LINJËS 220 KV ME DY QARQE KOMSI-SHUMAT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 329 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Projekti parashikon ndërtimin e një linje 220kV me dy qarqe, me një qark të instaluar me përcjellës ACSR 490/65 mm² me një gjatësi prej 48.5km dhe përbëhet nga 147 shtylla të reja metalike. Linja do të lidhë anën 220kV të Nst Komsit të Burrelit dhe anën 220kV të NSt të ri 220/110/35kV Shumat.

Impakti pozitiv i ndërtimit të kësaj linje është reduktimi i ngarkesës së linjës 110kV të unazës verilindore.

JAGODINË. REHABILITIMI N/ST CËRRIK&KUÇOVË

FINANCIMI: Ky projekt financohet me

fondet e OST sh.a.. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 239 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt është plotësim i projektit të ndërtimit të linjës së re 110 kV, me një qark Cërrik-Kajan-Kuçovë-Jagodinë. Rehabilitimi i këtyre nënstacioneve synon rikonstrukcionin e trakteve dalëse të këtyre nënstacioneve duke sjellë përmirësimin e cilësisë dhe të sigurisë së furnizimit me energji elektrike.

FURNIZIM VENDOSJE SHUNT REAKTOR 400KV 120MVAR DHE TRAKTIT 400 KV NE N/ST TIRANA 2

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 212 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Aktualisht identifikohen vlera të larta të tensionit në nivelin 400 kV. Paralelisht me zhvillimin e rrjetit ka pasur dhe një rritje të ndjeshme të gjenerimeve të reja (gjeneruesit e vogël), shumica prej të cilëve të lidhur në rrjetin e shpërndarjes, gjë që ka ndikuar në uljen e ngarkesës në rrjetin e transmetimit. Nga ana tjetër, ngarkimi i nivelit 400 kV është i ulët, rreth 20-30% të kapacitetit të tij, duke gjeneruar fuqi reaktive në rrjet, që sjell detyrimisht nivele të larta tensioni. Për të paraprirë situata të vështira në lidhje me problemet në nivelet e tensionit, parashikojmë vendosjen e një shunt-reaktori, 120 MVAR në nënstacionin Tirana2. Ky projekt ka impakt të lartë në rritjen e sigurisë dhe besueshmërisë së sistemit të transmetimit.

PUNIME PRIMARE, FURNIZIM VENDOSJE TRANSFORMATOR TR 63 MVA N/ST TR 1

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 127 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Zhvillimi i ngarkesës së transformatorëve të fuqisë 220/20 kV të nënstacionit elektrik Tirana-1, është e lidhur ngushtë me planin zhvillimor të ngarkesës dhe të rrjetit 20kV të qytetit të Tiranës.

Aktualisht, nga analiza e bërë mbi bazën



e ngarkesave maksimale rezulton se dalja nga operimi i njërit prej transformatorëve 220/20 kV në nënstacionin Tirana1, mbingarkon transformatorin tjetër deri në 166% pra nuk kemi plotësim të kriterit të sigurisë N-1 për këta transformatorë.

Instalimi i një transformatori të ri 220/20kV me fuqi 63 MVA, do ti shërbëjë rritjes së sigurisë së furnizimit dhe operimit duke shërbyer si rezervë sigurie në rast të daljes eventuale jashtë pune të njërit prej transformatorëve ekzistues si dhe rritjen e sigurisë së furnizimit në tërësi të rrjetit unazor 20kV të shpërndarjes të Rajonit të Tiranës për shkak se fiderat dalës 20kV nga nënstacioni Tirana1 janë në lidhje unazore me fiderat dalës nga n/stacionet 110kV të Traktorave, Selitë dhe Qendër.

ZGJERIMI I SISTEMIT TË LOKALIZIMIT TË DEFEKTEVE NË LINJAT E TENSIONIT TË LARTË

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 116 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ngritja e një sistemi për lokalizimin e avarive në linjat e transmetimit është i një rëndësie të veçantë.

Lokalizimi i avarisë në mënyrë sa më precize në linjat e transmetimit me anë të digital fault locators dhe pasqyrimi i avarisë në sallat e monitorimit është një avantazh shumë i madh për të rritur sigurinë e sistemit energjetik.

Vendodhja e gabimit kërkohet në të gjitha qarqet e ndërlihdura. Lokatori i gabimit jep gabimin në saktësi deri në dhjetra metra afër vendodhjes dhe për të gjitha llojet e defektit të pavaruar nga gjatësia e linjës në linjat ajrore duke filluar nga disa metra deri në 50 km. Lokatorët e defekteve do të jenë të instaluar në mënyrë të përhershme dhe do të veprojnë në principin e valës së veprimt. Për përzgjedhjen e linjave që do të monitorohen nga ky sistem ,kriteri do të vlejë për linjat që kalojnë në terrene të ashpra dhe kanë vështirësi për kontrollin dhe identifikimin e defektit nga specialistët e brigadave të linjave.

UPGRADE, MIRËMBAJTJE DHE TRAJNIM PËR SISTEMIN QENDROR SCADA/EMS

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 88.5 milionë Lekë

RIKONSTRUKSIONI I LINJAVE 110 KV LAÇ 1-URA E MATIT DHE SKURAJ- URA E MATIT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 73.9 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Rritjen e kapacitetit pritës të flukseve të fuqisë nga centralet e Ulzës, Shkopetit dhe HEC-ve të tjera të zonës në drejtim të qendrës së ngarkesës.

Ky projekt do të realizohet nëpërmjet demontimit të linjës ekzistuese 110kV Laç 2- Ura e Matit dhe Skuraj-Ura e Matit, ndërtimin e linjës së re 110kV Laç 2-Ura e Matit me dy qarqe,me përcjellës ACSR-240/40 mm², rreth 5.6 km dhe linjës së re 110kV Skuraj-Ura e Matit, me një qark me përcjellës ACSR 240/40 mm², rreth 4.5km.

RIKONSTRUKSIONI I LINJËS 110 KV LIBRAZHD - PRRENJAS

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 61.1 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Linja 110kV Librazhd-Prrenjas, me një gjatësi prej 26 km është pjesë e traktit 110 kV Elbasan1-Korçë, që shtrihet përgjatë gjithë rajonit juglindor të vendit. Ky rajon paraqet një zonë me potencial të lartë për zhvillimin e centraleve hidrogjeneruese, reflektuar kjo dhe në numrin relativisht të madh të këtyre burimeve të lidhura apo të parashikuara për tu lidhur në rrjetin e transmetimit dhe të shpërndarjes në këtë zonë. Realizimi i këtij investimi do të sjellë rritjen e kapaciteteve transmetuese, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve, përmirësim të niveleve të tensionit, reduktim të humbjeve të energjisë.



NDËRTIMI I LINJËS ME DY QARQE 110 KV FIBËR-LIBRAZHD DHE TRAKTET E LINJAVE PËRKATËSE NË N/ST FIBËR E LIBRAZHD

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 55.6 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Rajoni Juglindor është i pasur përsa i përket hidrologjisë, është një zonë e ngarkuar me burime të reja gjeneruese dhe me kërkesë të lartë për lidhjen e burimeve të reja të energjisë. Rrjeti i transmetimit është një rrjet i ndërtuar në vitet 1966-1968, me përcjellës AC-120 mm², i cili shfaq probleme në rast stakimi të ekstremiteve të unazës 110 kV. Realizimi i këtij investimi do të sjellë rritjen e kapaciteteve transmetuese, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve, përmirësim të niveleve të tensionit, reduktim të humbjeve të energjisë.

RIKONSTRUKSION I LINJËS 110 KV LUSHNJE - FIER

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 49.2 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Pjesa qendrore e Shqipërisë dhe ajo jugore ka qendrat më të mëdha të ngarkesës, ku ndër to është dhe qarku i Fierit. Përveç kësaj kjo zonë është tërheqëse për instalimin e burimeve të rinovueshme të energjisë veçanërisht nga Dielli si një zonë me potencial me rrezatim të lartë. Ky investim do të rrisë kapacitet transmetuese të zonës, integrimin e centraleve PV, përmirësimin e treguesëve të sigurisë dhe të cilësisë së furnizimit me energji elektrike.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE 110 KV, DOPJO QARK ELBASAN-CËRRIK

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 41.8 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Investimi për ndërtimin e një linje të re 110kV me qark të dyfishtë

do të shërbejë për rritjen e kapaciteteve transmetuese të zonës, përmirësimin e treguesve të sigurisë dhe të cilësisë së furnizimit me energji elektrike si një zonë që lidh konsumatorë dhe gjenerues të rëndësisë së veçantë si dhe bën eficient investimin për rikonstruksionin e linjës 110kV Cërrik-Kajan-Kuçovë duke përbushur kriterin N-1 për rajonin Elbasan, reduktimin e humbjeve, uljen e numrit të stakimeve dhe të energjisë së mos gjeneruar.

NDËRTIMI I LINJËS SË RE 110 KV, DOPJO QARK ELBASAN-N/ST FIBËR

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 38.4 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Linja e re 110 kV me qark të dyfishtë Elbasan-Fibër, është vazhdim i projektit për fuqizimin e traktit 110 kV Elbasan1-Korçë, që shtrihet përgjatë gjithë rajonit juglindor të vendit. Rajoni juglindor paraqet një zonë me potencial të lartë për zhvillimin e centraleve hidrogjeneruese, reflektuar kjo dhe në numrin relativisht të madh të këtyre burimeve të lidhura apo të parashikuara për tu lidhur në rrjetin e transmetimit dhe të shpërndarjes në këtë zonë. Realizimi i këtij investimi do të sjellë rritjen e kapaciteteve transmetuese, rritjen e sigurisë së operimit për shkak të uljes së numrit të stakimeve të konsumatorëve dhe gjenerimeve, përmirësim të profilit të tensionit, reduktim të humbjeve të energjisë.

ZGJERIMI DHE RITJA E KAPACITETEVE TË TRANSMETIMIT MBI RRJETIN OPGW

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë realizuar 37.5 milionë Lekë

PUNIME PËR PËRFUNDIMIN E LINJËS KABLLORE 110 KV TIRANA-SELITË DHE LIDHJA ME NËNSTACIONIN 110/20 KV KOMBINAT

FINANCIMI: Ky projekt financohet me fondet e OST sh.a. Gjatë vitit 2021 janë



realizuar 30.6 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt shërben për rritjen e kapaciteteve transmetuese të anës 110 kV të rajonit të Tiranës dhe lidhjen e nënstacionit të ri Kombinat 110/20kV. Gjithashtu realizohet përmbushja e kriterit të sigurisë N-1 dhe përmirësimi i cilësisë së furnizimit me energji elektrike.

STUDIMET PËR ZHVILLIMIN E RRJETIT

Në kuadër të menaxhimit, mirëmbajtjes dhe zhvillimit të rrjetit të transmetimit gjatë vitit 2021 janë realizuar disa studime, ku ndër më kryesoret përmendim:

Përgatitja e modeleve të rrjetit për regjime dhe vite referencë të ndryshme, sigurimi i të dhënave dhe realizimi i studimit ose oponencës teknike, në kuadër të:

- » "Master Planit të Investimeve dhe Zhvillimit të Rrjetit për Sektorin e Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri", nga konsulenti AF Consult.
- » "Studimi i fizibilitetit të linjës së interkoneksionit 110 kV midis Nst Bajram Curri (Shqipëri) – Nst Deçan (Kosovë), nga grupi i punës OST-KOSTT (studim në progres).
- » "Impakti në rajon i lidhjes së Ukrainës dhe Moldavisë me rrjetin sinkron europian", zhvilluar në kuadër të grupit të punës rajonal të planifikimit SECI.
- » Përgatitja e modeleve për simulimin e rrjetit për vitet referencë 2025 dhe 2030, në kuadër të Planit Dhjetëvjeçar të Zhvillimit të Rrjetit Europian të ENTSO-E (TYNDP 2022).
- » "Studimi I mjaftueshmërisë (adequacy) në sistemin elektroenergjitik" (në progres).
- » Simulime dhe llogaritje për vlerësimin e nevojës dhe efektivitetit të projekteve të ndryshme për zhvillimin e rrjetit të transmetimit.

Kalkulime për

- » Shpërndarjen e flukseve të fuqisë për sistemin në tërësi duke patur në konsideratë parashikimet afatgjatë të zhvillimit të ngarkesës dhe të gjenerimit bazuar në kërkesat për pikë lidhje në rrjet.
- » Vlerësimin e kriterit të sigurisë statike N-1.
- » Shpërndarje specifike të flukseve të fuqisë të cilat janë realizuar për rajone të veçanta për identifikimin e zonave të rrjetit që kanë nevojë për fuqizime.
- » Llogaritje të rrymave të lidhjeve të shkurtra për pika të ndryshme të sistemit.
- » Llogaritje të vlerësimit të qëndrueshmërisë dinamike të sistemit.
- » Software që përdoret për modelimin dhe simulimin e skenarëve të ndryshëm të zhvillimit të rrjetit të transmetimit është PSSE.

Në vitin 2021 janë finalizuar të gjitha raportet e Master Planit të OST: "Plani mbi Investimet dhe Zhvillimin e Rrjetit për Sektorin e Transmetimit të Energjisë në Shqipëri për vitet 2018 ÷ 2033" të hartuar nga konsulenti AF-Consult Switzerland Ltd.

Plani i ri i Zhvillimit dhe Investimeve ka adresuar të gjitha çështjet problematike dhe ka paraqitur për OST:

- » një strategji zhvillimi të rrjetit për 15 vitet e ardhshme për të zgjeruar sistemin e transmetimit në një mënyrë efektive dhe të qëndrueshme për energjinë dhe për të përmirësuar funksionimin e rrjetit dhe për të përballuar kërkesat e ENTSOE.
- » simbeshtetje për integrimin e mëtejshëm të OST si Operator i Sistemit të Transmetimit (OST) në ENTSO-E,



- » për lehtësimin e tregtisë ndërkufitare dhe të mundësimin të bashkimit të tregut të Shqipërisë me Kosovën dhe vendet e tjera fqinje,
- » integritetin të Burimeve të Rinovueshme të Energjisë, sigurisht që të gjitha detyrimet përfshirë kërkesat e acquis Communautaire për mjedisin dhe klimën janë marrë në konsideratë.

Ky master plan ka sjellë risi në prezantimin e metodologjive të reja të parashikimit të ngarkesës, të planifikimit të gjenerimit dhe të strategjisë së zgjerimit të rrjetit të transmetimit.

Aspekte të tjera përfshijnë:

- Mbështetja e funksionimit dhe besueshmëria e rrjetit (Operation support and network reliability)
- » Vlerësimi i kostos së investimit (Investment cost estimate.)
- » Studimi i Tarifës së Transmetimit (Tariff Study.)
- » Përcaktimi i traseve të linjave dhe projekti inxhinierik (Line routing and engineering design.)
- » Vlerësimi financiar dhe ekonomik (Financial and economic evaluation.)
- » Ndikimi ekonomik mjedisor dhe shoqëror (Abbreviated environmental and socio economic impact.)
- » Plani i Veprimit (Abbreviated Resettlement Action Plan.)
- » Raportet e studimit të para-fizibilitetit për tre projekte më të rankuara (Three Pre-Feasibility Study Report.s)

oLinja 400kV Greqi-Shqipëri.

oNdërtimin e një nënstacioni 400/220kV në Nstacionin Vau i Dejës.

oRikonstruksionin e linjës 220kV Vau i Dejës – Podgoricë.

PROJEKTET KRYESORE GJATË VITIT 2021

PROJEKTI “EFIÇENCA ENERJITIKE”

FINANCIMI: Ky projekt financohet nga një kredi prej 40,000,000.00 Euro e akorduar nga Oeveria Gjermane, nëpërmjet Bankës KfW. Vlera e realizuar gjatë vitit 2020, është 577 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt do të bëjë të mundur rritjen e besueshmërisë së funksionimit të rrjetit 220 kV të rajonit të Durrësit dhe të Jugut të Shqipërisë duke plotësuar kriteret teknike të sigurisë dhe cilësisë. Gjithashtu ky projekt do të përmirësojë kushtet aktuale të furnizimit me energji elektrike të qytetit të Tiranës, duke konsideruar që një pjesë e rëndësishme e rrjetit unazor 110 kV që furnizon me energji elektrike nënstacionet e sistemit të shpërndarjes në zonën e Tiranës, i ndërtuar përpara mbi 40 vjetësh i përbërë nga linja ajrore të amortizuara dhe kapacitet transmetimi të limituar.

NDËRTIMI I LINJËS SË INTERKONJEKSIONIT 400 KV ELBASAN2 (SHQIPËRI) – BITOLA (MAQEDONI) DHE ELBASAN2 – FIER SI DHE ZGJERIMI I NËNSTACIONEVE ELBASAN2 DHE FIER



FINANCIMI: Financimi i këtij projekti, do të sigurohet nga bashkëpunimi Gjermano-Shqiptar i Zhvillimit. Tashmë janë angazhuar fondet për një kredi të zhvillimit deri në 50.000.000 Euro për Qeverinë Shqiptare. Përveç kësaj, për të mbuluar financimin e plotë të projektit, do të vihet në dispozicion një grant nga WBIF prej 13.720.000 Euro. Gjithashtu, rreth 1.131.000 Euro, do të angazhohen nga WBIF dhe Bashkëpunimi për Zhvillim Gjermano-Shqiptar, fonde të cilat do të përdoren për përgatitjen e dizajnit kryesor. OST sh.a., është angazhuar të mbulojë gjatë implementimit të projektit dhe kostot lokale, të cilat janë përlllogaritur të jenë rreth 5 milion Euro. Vlera e realizuar gjatë vitit 2021, është 166 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Ky projekt përforcon lidhjet interkonektive me rrjetin rajonal të energjisë elektrike, duke krijuar kushte për shkëmbime tregtare dhe tranzitime pa kufizim të energjisë elektrike në rajon, zhvillon rrjetin 400 kV në zonën Jugore të Shqipërisë ku parashikohen të zhvillohen burimet e ardhshme të prodhimit të energjisë elektrike, dhe si pjesë e infrastrukturës së Korridorit të Tetë Evropian.

PROJEKTI PËR INSTALIMIN E MATJES NË KONSUMATORËT TM DHE QENDRA E MENAXHIMIT TË INFORMACIONIT.

FINANCIMI: OST sh.a., nëpërmjet financimit të vet dhe të (IBRD) po zbaton projektin i zhvilluar nën komponentin 3 të programit "Rimëkëmbja e Energjisë" "Supply and Installation of Transmission Meter / data Center". Vlera e realizuar gjatë vitit 2021, është 68 milionë Lekë.

PËRFITIMET: Realizimi i këtij projekti do të krijojë kushtet e nevojshme për të realizuar daljen e konsumatorëve në tregun e lirë të energjisë elektrike. Në këtë projekt janë parashikuar të instalohet sistemi i ri i matjes për 1167 fidera, 1067 konsumatorë si dhe 94 IPP. Qendra e të dhënave do të ketë mundësinë e përpunimit të 50 000 pika matje me mundësi shtesë deri në 70 000 pika. Sistemi i ri i matjes mundëson matjen e energjisë në kohë reale.

Menaxhimi i Burimeve Njerëzore

KULTURA E KOMPANISË BAZUAR NË VLERA

Struktura organizative e kompanisë është mjaft fleksibël, dhe krijon mundësi të vazhdueshme për përmirësime të mëtejshme. Politikat e burimeve njerëzore kanë në fokus përzgjedhjen dhe rekrutimin e stafit të kualifikuar, zhvillimin e njohurive, menaxhimin e performancës dhe vlerësimin në vlerat e stafit. Barazia gjinore dhe mos-diskriminimi, përbëjnë gjithashtu një vlerë të kompanisë.

TRANSFERIMI I NJOHURIVE DHE AFTËSIVE PËRMES BASHKËPUNIMIT

Krahas zhvillimit të programeve të vazhdueshme të trajnimeve për stafin e ri dhe atë me eksperiencë, çdo departament në OST sh.a. është i balancuar në një mënyrë të tillë ku stafi më me eksperiencë mund të ndajë aftësitë dhe njohuritë e tyre me stafin e ri, duke bërë të mundur në këtë mënyrë që OST sh.a. të vijojë të ruajë në vijimësi ekspertizën e çmuar të saj.

778

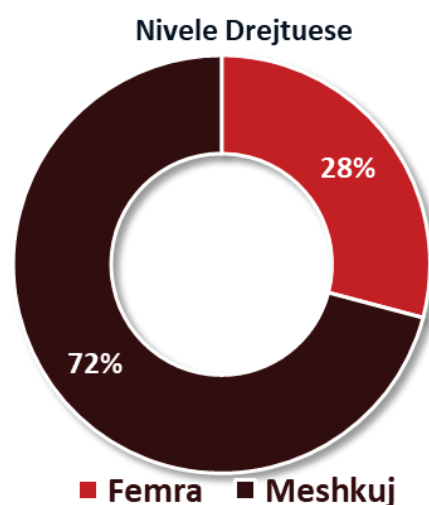
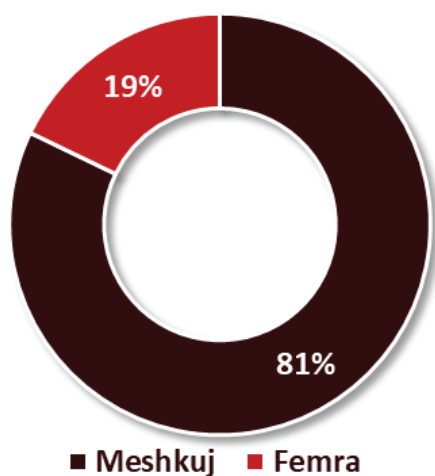
Numri mesatar i punonjësve gjatë vitit 2021

45

Mosha mesatare e punonjësve

226

Inxhinierë



POLITIKA E BURIMEVE NJERËZORE

Politika që ndjek OST në lidhje me burimet njerëzore synon të sigurojë përzgjedhjen e personelit të kualifikuar, me eksperiencë dhe aftësi profesionale në të gjitha nivelet e shërbimit në OST sh.a., me qëllim që të mbështesë nevojat e kompanisë në të gjitha fushat ku OST sh.a. operon.

TRAJNIMET E PUNONJËSVE

Ambiciet tona për ku duam të shkojmë kërkojnë kualifikim të vazhdueshëm, për të qenë në nivel me të ngjashmit tanë në vendet e zhvilluara. Ndaj trajnimet kanë shërbyer jo vetëm për rritjen e kapaciteteve tona por më së shumti për të arritur objektivat e përbashkëta.

Trajnimi i kapaciteteve tona njerëzore është i detyrueshëm për t'u përshtatur me progresin që fusha jonë arrin çdo ditë por nga ana tjetër dhe për të qenë të gatshëm për sfidat e papritura e të vështira që mund të lindin në situata të rralla si Covid19, ku stafi yne ia doli më së miri.

Për këtë arsye, OST sh.a. vlerëson kapacitete profesionale dhe harton plane trajnimi për zhvillimin profesional të punonjësve të saj. Çdo vit në buxhetin e OST sh.a ka një zë të veçantë të programuar për trajnime brenda apo dhe jashtë vendit. Këto trajnime janë gjithëpërfshirëse dhe ndihmojnë në rritjen e performancës jo vetëm të punonjësve por dhe kompanisë.

Kur ndihemi pjesë e diçkaje më të madhe se vetja, ne rrisim bashkëpunimin, përpjekjen, pjesëmarrjen dhe vendimmarrjen e dobishme nga ana organizative por dhe përmbajtësore.

SIGURIA E JETËS DHE E SHËNDETIT NË PUNË

OST sh.a., i kushton një vëmendje të veçantë, në mënyrë të vazhdueshme sigurisë së jetës dhe shëndetit në punë.

Nga ana e OST sh.a., janë marrë masat e nevojshme në zbatim të Ligjit Nr.8734, datë 1.2.2001 "PËR GARANTIMIN E SIGURISË SË PUNËS TË PAJISJEVE DHE TË INSTALIMEVE ELEKTRIKE", "Rregullores së shfrytëzimit teknik të centraleve elektrike, nënstacioneve, VKM Nr.483, datë 17.06.2020 "Për miratimin e rregullës teknike, "Për kushtet teknike dhe garantimin e sigurisë së instalimeve elektrike të tensionit të lartë, Mbi 1 kV"" dhe "Rregullores së sigurimit dhe shfrytëzimit teknik për impiantet, pajisjet dhe instalimet elektrike".



Mjedisi

OST sh.a. vlerëson ruajtjen dhe mbrojtjen e mjedisit si një prej përgjegjësive të saj parësore dhe është vazhdimisht duke punuar për përmirësimin e performancës mjedisore në të gjithë aktivitetin e saj.

Kompania jonë, e pajisur me Çertifikatë nr.AQC/A/35592018, në fushën e menaxhimit mjedisor, zbaton Sistemin e Menaxhimit Mjedisor sipas standarteve ISO 14001:2015.

Manuali i SMM, në përbërje të së cilit janë Proçedurat e Menaxhimit Mjedisor, Formularët e Operimit si dhe Politikat Mjedisore, të cilat sigurojnë aktivitetin e kompanisë në përputhje me kërkesat e legjislacionit për mbrojtjen e mjedisit. Zbatimi i Politikave Mjedisore realizohet nëpërmjet Planeve të Veprimit, duke detajuar të gjitha aspektet e identifikuara mjedisore.

Politika Mjedisore e OST-së mbështetet në tre shtylla kryesore:

- » Menaxhimi i çështjeve mjedisore të OST-së zhvillohet në përputhje me ligjet, rregulloret dhe kërkesat mjedisore të infrastrukturave të sektorit të energjisë elektrike.
- » Përmirësimi i performancës mjedisore, nëpërmjet sensibilizimit të stafit, personelit dhe trajnimet përkatëse mbi çdo problematikë mjedisore që konstatohet gjatë punës së tyre.
- » Parandalimi dhe zbutja e ndikimeve mjedisore, monitorimi dhe kontrolli i emetimit të gazrave, pluhurave apo zhurmave gjatë punimeve, pikimeve të vajrave nga autot, menaxhimit të materialeve të dala jashtë përdorimit apo niveleve të vegjetacionit në terrenin e nënstacioneve, brenda standardeve të pranuar, për të menaxhuar mbrojtjen dhe qëndrueshmërinë e burimeve natyrore si edhe sigurinë e objekteve.

OST sh.a. zbaton legjislacionin mjedisor për të gjitha projektet që në fazën e parë të projektimit, gjatë zbatimit si dhe pas realizimit të projekteve. Gjatë vitit 2021 janë realizuar proçedurat për mbrojtjen e mjedisit për projektet e mëposhtme:

- » Projekti "Ndërtimi i linjës 400 kV Elbasan-Bitola";
- » Projekti "Rikonstruksioni i Linjës 110 kV Cërrik – Kajan – Kuçovë – Jagodinë";
- » Projekti "Ndërtim/ rikonstruksion i linjës ekzistuese 110 kV Fibër -Librazhd";
- » Projekti "Rikonstruksion i Linjës 110 kV Laç 2- Ura e Matit- Skurraj";
- » Projekti "Ndërtim e montim i Linjës 220 kV me dy qarqe Komsa – Shumat" dhe "Ndërtim i Nënstacionit 220/110/35 kV, Shumat dhe traktit 220 kV, në Nënstacionin 220/110/10 kV Komsa";
- » Projekti "N/st. i Rrashbullit- N/st. Tirana 2" dhe "Linja Unaza e Tiranës";
- » Projekti "Rikonstruksioni i linjës ekzistuese 110 kV Lushnje-Fier dhe demontimi i linjës ekzistuese";

Për çdo projekt realizohen proçedurat për mbrojtjen e mjedisit si:

- » Proçedurat e Vlerësimit të Ndikimit në Mjedis me hartimin e Raportit Paraprak/ të Thelluar të VNM-së në varësi të projektit, në të cilin përshkruhen dhe vlerësohen efektet e drejtpërdrejta dhe indirekte të projektit tek njerëzit, flora dhe fauna, ujërat sipërfaqësore dhe nëntokësore, klimën, terrenin, si edhe ndërveprimin e këtyre faktorëve me trashëgiminë kulturore, shoqërore dhe mjedisore. Pas vlerësimit të efekteve që mund të shkaktohen në mjedis, hartohen masat e nevojshme që duhet të merren për parandalimin apo eliminimin e ndikimeve negative në mjedis.
- » Proçedurat për zbatimin e legjislacionit për pyjet e kullotat në rast se projekti



kalon në sipërfaqet pyjore e kullimore, duke bërë të mundur sigurimin e të gjitha dokumentacioneve si: Kontrata me Bashkitë për marrjen me qera të sipërfaqeve pyjore, Urdhër Ministri/Projektvendim/ Projektligj për heqje nga Fondi pyjor/kullimor, në bazë të sipërfaqes pyjore/kullimore të kërkuara.

- » Informimit dhe ndërgjegjësimit të popullsisë dhe personave të interesuar, në lidhje me ndikimet negative që mund të shkaktohen si pasojë e zbatimit të projekteve, në rastet e kërkuara nga legjislacioni dhe institucionet.
- » Hartimi dhe zbatimi i Planit të Menaxhimit Mjedisor duke u bazuar në kushtet mjedisore të vendosura në Deklaratën Mjedisore apo Vendimin për VNM Paraprake të miratuar për projektin, duke marrë masat për të shmangur, reduktuar apo pakësuar të gjitha ndikimet e padëshirueshme në mjedis.

- » Proçes monitorimi dhe inspektimi mjedisor në terren të projekteve të ndërtimit të nënstacioneve e linjave gjatë fazës së ndërtimit si edhe zbatimin e të gjitha kushteve të vendosura në VNM Paraprake apo Deklaratën Mjedisore pas perfundimit të zbatimit të tyre.

Pjesë e rëndësishme e punës së Sektorit të Mjedisit, mbetet monitorimi i mjedisit në nënstacionet dhe objektet e Njësive Operative të OST sh.a, i cili ka në fokus identifikimin e problematikave mjedisore, reagimin e personelit për zbatimin e detyrave të lëna në inspektimet e mëparshme si edhe përcaktimi i masave dhe detyrave për parandalimin e ndikimeve negative në mjedis, me qëllim rritjen e vazhdueshme të performancës mjedisore të aktivitetit operacional dhe institucional të OST sh.a.

Pjesëmarrje në organizmat rajonale

OST sh.a. është vazhdimisht në kërkim të përmirësimit të performancës së saj teknike dhe financiare, për të përmbushur standardet më të mira ndërkombëtare të Komunitetit të Tregut të Energjisë Elektrike dhe të organizatave europiane, të cilat nxisin dhe monitorojnë hapjen e tregut të brendshëm të energjisë elektrike, si dhe integrimin e këtij tregu në tregun rajonal dhe europian të energjisë. Sfidat e tregut të përbashkët të energjisë elektrike janë shumta dhe OST në përpjekje për t'u integruar në këtë treg si të gjithë operatorët e tjerë të sistemit të transmetimit, bashkëpunon me partnerë të ndryshëm:

- » Bashkëpunimi rajonal (projekte të ndryshme ku OST merr pjesë në nivel rajonal);
- » Anëtarësime (anëtarësimet në organizma të ndryshme si ENTSO_E, MED-TSO etj);
- » Aksionet e shoqërisë (shoqëri apo organizma ku OST merr pjesë si aksionar).

BASHKËPUNIMI RAJONAL

WB6 MoU: Në datë 27 Prill 2016, ndërmjet Operatorëve të Sistemit të Transmetimit, Autoriteteve Rregullatorë Kombëtare në fushën e energjisë, Bursave të Energjisë (PX) dhe Ministrive përgjegjëse për energjinë të shteteve përkatëse të Ballkanit Perëndimor – WB6 (Shqipëri, Bosnje-Hercegovinë, Maqedoni, Kosovë, Mali i Zi dhe Serbi), u nënshkrua Memorandumi i Mirëkuptimit, nëpërmjet të cilit palët angazhohen për të ndjekur një iniciativë rajonale të tregut të

energjisë që konsiston në krijimin e Bursave të Energjisë (PX) dhe një tregu rajonal të balancimit, me qëllim integrimin efikas të tregjeve të energjisë elektrike të ditës në avancë të shteteve të WB6, në mënyrë që t'u sigurojë pjesëmarrësve të tregut mundësi të reja biznesi dhe më shumë tregti ndërkufitare në Ballkanin Perëndimor për të arritur efikasitet, çmime konkurruese dhe standarde të larta të shërbimeve. Synimi përfundimtar i palëve është integrimi i tregjeve të energjisë të vendeve të WB6 me bashkimin e tregut të ditës në avancë (day-ahead Multi-Regional Coupling (MRC) të BE-së, në përputhje me Rregulloren e Komisionit të BE 2015/1222 CACM. Gjatë vitit 2017 aderuan në Memorandumin e Mirëkuptimit të WB6, Operatori Italian i Sistemit të Transmetimit, Autoriteti Italian Rregullator Kombëtar, Bursa Italiane e Energjisë, si dhe Bursa e Energjisë e Malit të Zi.



energjisë që konsiston në krijimin e Bursave të Energjisë (PX) dhe një tregu rajonal të balancimit, me qëllim integrimin efikas të tregjeve të energjisë elektrike të ditës në avancë të shteteve të WB6, në mënyrë që t'u sigurojë pjesëmarrësve të tregut mundësi të reja biznesi dhe më shumë tregti ndërkufitare në Ballkanin Perëndimor për të arritur efikasitet, çmime konkurruese dhe standarde të larta të shërbimeve. Synimi përfundimtar i palëve është integrimi i tregjeve të energjisë të vendeve të WB6 me bashkimin e tregut të ditës në avancë (day-ahead Multi-Regional Coupling (MRC) të BE-së, në përputhje me Rregulloren e Komisionit të BE 2015/1222 CACM. Gjatë vitit 2017 aderuan në Memorandumin e Mirëkuptimit të WB6, Operatori Italian i Sistemit të Transmetimit, Autoriteti Italian Rregullator Kombëtar, Bursa Italiane e Energjisë, si dhe Bursa e Energjisë e Malit të Zi.

BASHKIMI I TREGJEVE SHQIPËRI – KOSOVË:

OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve me KOSTT dhe është punuar shumë në drejtim të bashkërendimit të hapave ligjore që duhen ndërmarrë në kuadër të planit të bashkimit të tregjeve të Shqipërisë dhe Kosovës, në përputhje me angazhimet e ndërmarra nga ana e të dy Qeverive, në kuadër të Memorandumeve të Mirëkuptimit, të firmosur në Nëntor të vitit 2017 nga ana e tyre, si dhe Memorandumit të Mirëkuptimit të firmosur mes OST, KOSTT, ERE dhe ZRE në Qershor 2018. Kjo iniciativë ka marrë akoma më shumë prioritet, me krijimin nga ana e OST dhe KOSTT si aksionare, të Bursës Shqiptare të Energjisë-ALPEX, e cila do të jetë përgjegjëse për ngritjen, organizimin dhe menaxhimin e tregut të organizuar të energjisë, të ditës në avancë, dhe tregut brenda të njëjtës ditë, në Shqipëri dhe në Kosovë.

AIMS: OST është pjesë e iniciativës për bashkimin e tregjeve të energjisë elektrike ndërmjet Italisë,



Shqipërisë, Malit të Zi dhe Serbisë, i njohur ndryshe si Projekti AIMS. Në këtë iniciativë marrin pjesë OST-të dhe Bursat e Energjisë (PX), të këtyre vendeve. Projekti synon të identifikojë problematikat, ofrojë zgjidhjet dhe realizojë implementimin e bashkimit e tregjeve të energjisë elektrike.

EMI: OST është pjesë e Iniciativës për Tregun e Energjisë Elektrike (EMI), të krijuar nga Shoqata Amerikane e Energjisë (USEA), në bashkëpunim me Agjencinë e Shteteve të Bashkuara për Zhvillim Ndërkombëtar (USAID), të cilat kanë ndërmarrë një program shumëvjeçar



për të rritur integrimin dhe funksionimin e tregjeve të energjisë në Europën Juglindore, për të trajtuar boshllëqet dhe mundësitë rajonale në operacionet e tregut të energjisë elektrike. Ky grup pune është i përbërë nga OST-të dhe Bursat e Energjisë (PX) të vendeve të Europës Juglindore, ndërsa Rregullatorët, Institucionet dhe Pjesëmarrës të tjerë të Tregut të energjisë në Rajon janë si vëzhgues.

ANËTARËSIME

MED-TSO: Që prej muajit Dhjetor 2011, OST është e anëtarësuar në organizatën "Mediterranean Transmission System Operators, e cila ka për qëllim kryesor promovimin dhe sigurimin e bashkëpunimit ndërmjet OST-ve të rajonit të Mesdheut dhe të përfaqësimit të interesave dhe vizionit të anëtarëve të saj si dhe suportimi i ideve dhe projekteve të përbashkëta të cilat mund të ndihmojnë në forcimin e sigurisë së sistemeve elektroenergjetike dhe integrimin e sistemeve elektrike të rajonit në atë European.

OST sh.a. është anëtare me të drejta të plota e **ENSTSO-E** Rrjetit European i Operatorëve të Sistemit të Transmetimit për Energjinë Elektrike, që prej muajit mars 2017, duke finalizuar një proces të nisur që

në vitin 2004 dhe që u bë i mundur vetëm pas çertifikimit nga ana e ERE-s dhe kryerjes së investimeve të rëndësishme në rrjetin e transmetimit dhe vendosjes si prioritet dhe objektivi kryesor i shoqërisë OST sh.a.

Si rezultat i nënshkrimit dhe ratifikimit nga Parlamenti Shqiptar të "Traktatit për krijimin e Komunitetit të Energjisë të vendeve të Evropës Juglindore" miratuar me ligjin Nr. 9501, datë 03/04/2006, në bazë të të cilit shtetet nënshkruese marrin përsipër implementimin e legjislacionit kyç të energjisë elektrike në BE, brenda një afati kohor të përcaktuar, OST sh.a. merr pjesë dhe jep kontributin përkatës në aktivitetet e Komunitetit të Energjisë objektivi kryesor i të cilit është zgjerimi i rregullave dhe principeve të tregut të përbashkët europian të energjisë tek vendet e Europës Juglindore, Rajonit të Detit të Zi e më gjerë, në bazë të një kuadri të detyrueshëm ligjor (acquis communautaire).

AKSIONET E SHOQËRISË

SEE CAO: OST sh.a. është një prej shoqërive themeluese të SEE CAO (South East Europe Capacity Allocation Office) së bashku me shoqëritë e transmetimit të Malit të Zi, Kroacisë, Greqisë, Kosovës, Bosnje-Hercegovinës, Turqisë, dhe Maqedonisë, ku OST merr pjesë si bashkëpronare me të drejta të barabarta vote. SEE CAO është një provë reale e përpjekjeve të bashkëpunimit rajonal ndërmjet OST-ve të rajonit dhe krijon kushtet e përshtatshme për zhvillimin e tregut të përbashkët të energjisë në rajon.

Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike: 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", me Vendimin nr. 130, datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, ka miratuar



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



Raporti i Audituesve të Pavarur

RAPORTI I AUDITUESVE LIGJORË

PASQYRAT FINANCIARE TË KONSOLIDUARA 2021

**SHËNIMET SHPJEGUESE PËR PASQYRAT FINANCIARE
TË KONSOLIDUARA**



RAPORT I AUDITUESIVE LIGJORË TË PAVARUR

**Për Aksionerin dhe drejtimin e shoqërisë
Operatori i Sistemit të Transmetimit OST sha
Yrshek, Kashar, km.9
Tirane - Shqipëri**

Opinionit

Ne kemi audituar pasqyrat financiare të konsoliduara të shoqërisë “**Operatori i Sistemit të Transmetimit OST**” sha , të cilat përfshijnë pasqyrën e pozicionit financiar me datën 31 Dhjetor 2021, pasqyrën e të ardhurave gjithpërfshirëse, pasqyrën e ndryshimeve në kapital dhe pasqyrën e flukseve të parasë për vitin e mbyllur me datën 31 Dhjetor 2021, si edhe shënimet shpjeguese për pasqyrat financiare, përfshirë një përmbledhje të politikave kontabël më të rëndësishme.

Sipas opinionit tonë, pasqyrat financiare të konsoliduara bashkëlidhur paraqesin drejt, në të gjitha aspektet materiale, pozicionin financiar të shoqërisë “**Operatori i Sistemit të Transmetimit OST**” sha”, me datën 31 Dhjetor 2021, dhe performancën financiare e flukset e parasë për vitin që mbyllet në këtë datë, në përputhje me Ligjin nr. 25/2018 date 10.05.2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare” dhe me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Baza për Opinionin

Ne kryem auditimin në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Auditimit (SNA-të). Përgjegjësitë tona sipas këtyre standardeve janë përshkruar në mënyrë më të detajuar në seksionin e raportit ku jepen *Përgjegjësitë e Audituesit për Pasqyrat Financiare*. Ne jemi te pavarur nga Shoqëria në përputhje me kërkesat etike që janë të zbatueshme për auditimin e pasqyrave financiare në Shqipëri, dhe kemi përmbushur përgjegjësitë e tjera etike në përputhje me këto kërkesa. Ne besojmë se evidenca e auditimit që kemi siguruar është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të dhënë një bazë për opinionin tonë.

Çështje për tu theksuar

Ne tërheqim vëmendjen për shënimet e mëposhtme, të cilat përshkruajnë situatën dhe gjykimet në tepriat e zërave përkatës. Opinioni jonë nuk është modifikuar për këto çështje.

- Në shënimin 4.9 – Zhvlerësimi, e cila përshkruan aplikimin e SNRF 13 “Matja me vlerën e drejtë” dhe vendimmarrjes së Drejtimit të shoqërisë për këtë. Shoqëria bazuar në kërkesat e SNRF 13 “Matja me vlerën e drejtë” ka kryer testin e zhvlerësimit të aktiveve afatgjata materiale. Testi i zhvlerësimit për aktivet afatgjata materiale është në përputhje me Standardin Ndërkombëtar të Kontabilitetit nr. 36 “Zhvlerësimi i aktiveve”. Ne baze te



I



	Thinksmart- Business Consulting&Auditing	Studio L.E.A.L. Auditing shpk	Euro-Audit Consultancy.co shpk	
Anita Pulaj Nr.lic.155 pulaj_anita@yahoo.com	Egin Kocollari Nr.lic.400 ekocollari@thinksmart.al	Leze Abazi Nr.lic.24 lezeabazi@yahoo.com	Paqesor Qato Nr.lic.32 paqesor.qato@euro-audit.al	Vullnetare Hoxha Nr.lic.153 vullnetarecela@hotmail.com

llogaritjeve përkatëse, vlera e rikuperueshme (vlera në përdorim) e aktiveve fikse të OST që rezultojnë më 31 Dhjetor 2021, është më e ulët se vlera kontabël, duke treguar kështu një zhvlerësim në shumën 7,403 milione leke (2020: 6,460 milione leke). Megjithatë Drejtimi i Shoqërisë duke marrë parasysh që testimi është subjekt i supozimeve të përgjithshme dhe kushteve hipotetike ndryshimet e të cilave mund të ndikojnë materialisht vendosi të mos kryejë rregullime në Pasqyrat Financiare për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2021. Kjo çështje përfshin vlerësimet kontabël dhe gjykime të cilat janë identifikuar nga grupi i auditimit për vlerësimin e përshtatshmërisë së tyre.

- Në shënimin 10 – Llogari të arkëtueshme është dhënë informacion për analizën e klientëve për mallra, produkte e shërbime. Në këtë analizë përfshihet klienti OSHEE me një tepriçë 17,849,158,019 lekë (2020: 14,113,467,922 lekë), ku përfshihen gjithashtu vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë të cilat përfaqësojnë fatura të lëshuara nga OST për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 110 datë 14.05.2018 janë të papranuara nga OSHEE sipas shkresës së OSHEE nr 10615/1 datë 11.06.2018. Në bazë të të njëjtit vendim OST ka njohur të pagueshme ndaj KESH duke pranuar faturat me të njëjtën vlerë të lëshuara prej saj (shënimi 15). OSHEE ka ankimuar vendimin e ERE në Gjykatën Administrative të shkallës së parë e cila me vendim nr. 3851 datë 29.10.2018 ka vendosur rrëzimin e kërkesë padisë së OSHEE. Vendimi është ankimuar nga OSHEE në gjykatën e apelit dhe çështja është në proces. OST nga ana e saj i është drejtuar gjykatës për të kërkuar njohjen e detyrimit nga OSHEE dhe shlyerjen e detyrimit me kërkesë padinë nr. 7475 datë 31.10.2018. Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë me vendim nr. 3809 datë 13.03.2019 vendosi pezullimin e gjyqimit me arsyetimin se duke qënë se padia e OST është mbështetur në vendimin e ERE nr 110 datë 14.05.2018, çështja nuk mund të zgjidhet pa u zgjidhur më parë çështja e ngritur nga OSHEE në gjykatën e apelit me vendim të formës së prerë. Përgjatë vitit 2021 nuk ka ndodh asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

Çështje të tjera

Pasqyrat financiare të shoqërisë “**Operatori i Sistemit të Transmetimit OST” sha**” për vitin e përfunduar më 31 Dhjetor 2020, janë audituar nga një grup audituesish të tjerë të cilët kanë shprehur një opinion të pamodifikuar mbi ato pasqyra në shtator 2021.

Përgjegjësitë e Drejtimit në lidhje me Pasqyrat Financiare

Drejtimi është përgjegjës për përgatitjen dhe paraqitjen e drejtë të pasqyrave financiare në përputhje me SNRF-të dhe Ligjin nr. 25/2018, datë 10.05.2018 “Për kontabilitetin dhe pasqyrat financiare”, dhe për ato kontrolle të brendshme që drejtimi i gjykon të nevojshme për të bërë të mundur përgatitjen e pasqyrave financiare që nuk përmbajnë anomali materiale, qoftë për shkak të mashtrimit apo gabimit.

Në përgatitjen e pasqyrave financiare, drejtimi është përgjegjës për të vlerësuar aftësinë e shoqërisë për të vazhduar sipas parimit të vijimësisë, duke dhënë informacion, nëse është e zbatueshme, për çështjet që kanë të bëjnë me vijimësinë dhe duke përdorur parimin kontabël të

II

	Thinksmart- Business Consulting&Auditing	Studio L.E.A.L. Auditing shpk	Euro-Audit Consultancy.co shpk	
Anita Pulaj Nr.lic.155 pulaj_anita@yahoo.com	Egin Kocollari Nr.lic.400 ekocollari@thinksmart.al	Leze Abazi Nr.lic.24 lezeabazi@yahoo.com	Paqesor Qato Nr.lic.32 paqesor.qato@euro-audit.al	Vullnetare Hoxha Nr.lic.153 vullnetarecela@hotmail.com

vijimësisë përveç se në rastin kur drejtimi synon ta likujdojë shoqërinë ose të ndërpresë aktivitetet, ose nëse nuk ka alternativë tjetër reale përveç sa më sipër.

Përgjegjësitë e Audituesit për Auditimin e Pasqyrave Financiare

Objektivat tona të auditimit janë: të arrijmë një siguri të arsyeshme për faktin nëse pasqyrat financiare në tërësi kanë ose jo anomali materiale, për shkak të mashtrimit apo gabimit, dhe të lëshojmë një raport, i cili përfshin opinionin e audituesit. Siguria e arsyeshme megjithëse është një siguri e nivelit të lartë, nuk është një garanci që një auditim i kryer sipas SNA-ve do të identifikojmë gjithmonë një anomali materiale kur ajo ekziston.

Anomalitë mund të vijnë si rezultat i gabimit ose mashtrimit dhe konsiderohen materiale nëse, individualisht ose të marra së bashku pritet, që në mënyrë të arsyeshme, të influencojnë vendimet ekonomike të përdoruesve, të marra bazuar në këto pasqyra financiare.

Një auditim i pasqyrave financiare në përputhje me SNA-të, kërkon që ne si auditues të ushtrojmë gjykimin profesional dhe të ruajmë skepticizmin profesional gjatë gjithë auditimit. Ne gjithashtu:

- Identifikojmë dhe vlerësojmë rreziqet e anomalisë materiale, qoftë për shkak të mashtrimit ose gabimit, hartojmë dhe kryejmë procedurat e auditimit në përgjigje të këtyre rreziqeve, dhe marrim evidencë auditimi që është e mjaftueshme dhe e përshtatshme për të siguruar një bazë për opinionin tonë. Rreziku i moszbulimit të një anomalie materiale si rezultat i mashtrimit është më i lartë se rreziku i anomalisë materiale si rezultat i gabimit, sepse mashtrimi mund të përfshijë marrëveshje të fshehta, falsifikime, përjashtime të qëllimshme, informacione të deformuara ose anashkalime të kontroleve të brendshme.
- Sigurojmë një njohje të kontrollit të brendshëm që ka të bëjë me auditimin me qëllim që të përcaktojmë procedurat e auditimit që janë të përshtatshme sipas rrethanave, por jo për qëllime të shprehjes së një opinionin mbi efikasitetin e kontrollit të brendshëm të shoqërisë.
- Vlerësojmë përshtatshmërinë e politikave kontabël të përdorura dhe arsyeshmërinë e çmuarjeve kontabël dhe të shpjegimeve përkatëse të bëra nga drejtimi.
- Nxjerrim një konkluzion në lidhje me përshtatshmërinë e përdorimit të bazës kontabël të vijimësisë dhe, bazuar në evidencën e auditimit të marrë, nëse ka një pasiguri materiale në lidhje me ngjarjet ose kushtet, e cila mund të hedhë dyshime të mëdha për aftësinë e shoqërisë për të vijuar veprimtarinë. Kur arrij në përfundimin që ka një pasiguri une duhet të tërheq vëmendjen në raportin e audituesit në lidhje me shpjegimet e dhëna në pasqyrat financiare ose nëse këto shpjegime janë të papërshtatshme, duhet të modifikoj opinionin tim. Konkluzionet tona bazohen në evidencën e auditimit të marrë deri në datën e raportit tonë të auditimit. Megjithatë, ngjarje ose kushte të ardhshme mund të bëjnë që shoqëria të ndërpresë veprimtarinë.



III



Anita Pulaj Nr.lic.155 pulaj_anita@yahoo.com	Thinksmart- Business Consulting&Auditing Egin Kocollari Nr.lic.400 ekocollari@thinksmart.al	Studio L.E.A.L. Auditing shpk Leze Abazi Nr.lic.24 lezeabazi@yahoo.com	Euro-Audit Consultancy.co shpk Paqësor Qato Nr.lic.32 paqesor.qato@euro-audit.al	Vullnetare Hoxha Nr.lic.153 vullnetarecela@hotmail.com
---	--	---	---	---

- Ne komunikojmë me personat e ngarkuar me qeverisjen, përveç të tjerave, lidhur me qëllimin dhe kohën e auditimit dhe gjetjet e rëndësishme të auditimit, përfshirë ndonjë mangësi të rëndësishme në kontrollin e brendshëm që ne mund të identifikojmë gjatë auditimit.

Audituesit ligjor

Thinksmart- Business Consulting&Auditing	Studio L.E.A.L. Auditing shpk	Euro-Audit Consultancy.co shpk
Anita PULAJ Egin KOCOLLARI	Leze ABAZI	Paqësor QATO Vullnetare CELA (HOXHA)



Tiranë më, 20 Qershor 2022

Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara 2021

Pasqyra e Konsoliduar e Pozicionit Financiar

(të gjitha shumat në lekë)

AKTIVET	Shënime	31 Dhjetor 2021	31 Dhjetor 2020
Aktivët afatgjata			
Aktive afatgjata materiale	6	54,375,608,977	53,741,576,648
Aktive afatgjata jomateriale	7	253,657,891	402,817,599
Aktive afatgjata financiare	8	12,873,258	13,095,858
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	10	9,236,307,418	
Totali i aktiveve afatgjata		63,878,447,544	54,157,490,105
Aktivët Afatshkurtra			
Inventarë	9	692,633,679	634,366,782
Llogari të arkëtueshme dhe të tjera	10	10,772,713,147	15,340,203,710
Aktive afatshkurtra financiare	8	20,230,000	20,237,400
Tatim mbi fitimin i parapaguar	27	-	26,230,900
Parapagime dhe shpenzime të shtyra	11	1,613,000,385	533,573,761
Mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre	12	3,744,588,000	3,429,753,180
Totali i aktiveve afatshkurtra		16,843,165,211	19,984,365,733
Totali i aktiveve		80,721,612,755	74,141,855,838
Kapitali neto dhe detyrimet			
Kapitali			
Kapitali aksionar	13	22,146,576,634	21,335,542,634
Rezerva ligjore	13	789,775,831	762,528,029
Rezerva rivlerësimi	13	7,858,369,995	8,481,302,130
Rezerva të tjera	13	517,566,925	230
Fitime të pashpërndara		1,777,868,127	1,194,521,546
Fitimi i Vitit		660,625,730	544,956,046
Totali i kapitalit për pronarin e mëmës		33,750,783,242	32,318,850,615
Interesat jo-kontrolluese	13	106,875,000	106,875,000
Totali i kapitalit aksionar		33,857,658,242	32,425,725,615
Detyrimet afatgjata			
Huatë afatgjata	14	15,143,081,231	15,868,977,614
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	2,129,659,442	435,606,792
Grantet	16	1,165,183,962	956,002,240
Tatimi i shtyrë mbi fitimin	17	1,419,824,653	1,441,109,600
Totali i detyrimeve afatgjata		19,857,749,288	18,701,696,246
Detyrimet afatshkurtra			
Llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera	15	9,639,059,577	7,695,525,072
Parapagimet nga klientë	18	104,488,846	77,459,950
Të ardhura të shtyra	19	68,597,443	61,388,352
Hua afatshkurtër	14	17,062,895,119	15,180,060,603
Tatim fitimi	27	131,164,240	
Totali i detyrimeve afatshkurtra		27,006,205,225	23,014,433,977
Totali i detyrimeve		46,863,954,513	41,716,130,223
Totali i kapitalit neto dhe pasiveve		80,721,612,755	74,141,855,838

Pasqyra e Konsoliduar e Pozicionit Financiar duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese, që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.

Pasqyrat financiare të konsoliduara u aprovuan më 14 Qershor 2022 dhe u nënshkruan si më poshtë:

Administratori
Skerdi Drenova

Drejtori i Drejtorisë
Ekonomike
Artur Kurti

Shefe e sektorit
të Kontabilitetit dhe Taksave
Arjola Qirko



PASQYRA E KONSOLIDUAR E FITIMIT OSE HUMBJES DHE TË ARDHURAVE TË TJERA GJITHËPËRFSHIRËSE

		31 Dhjetor 2021	31 Dhjetor 2020
	Shenime		
Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit			
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	20	5,759,913,039	5,269,990,769
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	20	1,151,131,569	1,381,209,449
Te ardhura nga disbalanca	20	1,864,557,643	220,218,773
Të ardhura të tjera	20	146,801,886	146,689,014
Total të ardhura nga veprimtaria e shfrytëzimit		8,922,404,137	7,018,108,005
Shpenzime per veprimtaritë e shfrytëzimit			
Shpenzime për materiale	21	(88,326,148)	(79,205,640)
Kosto transmetimi	22	(2,837,009,497)	(1,173,658,937)
Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit	23	(815,296,924)	(658,650,556)
Shpenzime të personelit	24	(1,264,581,294)	(1,154,563,985)
Renia në vlerë, zhvlerësimi dhe amortizimi	6,7	(2,395,581,653)	(2,396,385,842)
Humbje nga renia në vlerë e asetëve	6,7	-	-
Provizjone/fshirje të llogarive	25	(572,101,523)	(120,518,698)
Total i shpenzimeve nga veprimtaritë e shfrytëzimit		(7,972,897,039)	(5,582,983,658)
Fitimi nga veprimtarite e shfrytezimit		949,507,098	1,435,124,347
Shpenzime interesi	26	(487,494,972)	(624,834,452)
Kostot financiare neto	26	460,044,464	(120,661,081)
Totali i të ardhurave dhe shpenzimeve financiare, neto		(27,450,508)	(745,495,533)
Fitimi para tatimit		922,056,590	689,628,814
Shpenzimi i tatimit mbi fitimit	27	(282,715,807)	(154,618,897)
Shpenzimet/(të ardhurat) e tatimit të shtyre	17	21,284,947	9,946,129
Fitimi pas tatimit		660,625,730	544,956,046
Te ardhurat të tjera gjithëpërfshirëse:		(583,488,339)	(597,784,280)
Totali të ardhurave gjithëpërfshirëse për vitin		77,137,391	(52,828,234)
I perket:			
OST sha		691,650,922	546,532,322
ALPEX sha		(31,025,191)	(1,576,276)

Pasqyra e Konsoliduar e Fitimit ose Humbjes dhe të Ardhurave të tjera Gjithëpërfshirëse duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.



PASQYRA E KONSOLIDUAR E NDRYSHIMEVE NË KAPITAL

	Kapitali I Nënshkruar	Rezerva nga rivlerësimi	Rezerva Ligjore	Rezerva të tjera	Fitimi i pashpërndarë	Totali kapitalit	Interesat e pakicës	Totali i kapitalit aksionar
Gjendja me 31 dhjetor 2019	21,335,542,634	9,071,778,349	762,528,029	230	596,434,009	31,766,283,251		31,766,283,251
Kapitali i pakicës							106,875,000	106,875,000
Fitimi neto për periudhën ushtrimore					544,956,046	544,956,046		544,956,046
Humbje e pashpërndarë për provizionin e llogarive të arketueshme					303,257	303,257		303,257
Kontabilizimi i vlerësimit të huave		7,308,061				7,308,061		7,308,061
Realizimi i rezervës së rivlerësimit		(597,784,280)			597,784,280			
Gjendja më 31 dhjetor 2020	21,335,542,634	8,481,302,130	762,528,029	230	1,739,477,592	32,318,850,615	106,875,000	32,425,725,615
Fitimi neto për periudhën ushtrimore					660,625,730	660,625,730		660,625,730
Shpërndarja e fitimit të vitit 2020			27,247,802	517,708,244	(544,956,046)			
Rritje kapitali vendimi i Asamblesë së Përgjithshme nr 21 datë 24/03/2021	811,034,000			209		811,034,209		811,034,209
Kontabilizimi i vlerësimit të huave		(39,585,554)				(39,585,554)		(39,585,554)
Realizimi i rezervës së rivlerësimit		(583,346,581)			583,346,581			
Rezerva përkthimi				(141,758)		(141,758)		(141,758)
Gjendja me 31 dhjetor 2021	22,146,576,634	7,858,369,995	789,775,831	517,566,925	2,438,493,857	33,750,783,242	106,875,000	33,857,658,242

Pasqyra e Konsoliduar e Ndryshimeve në Kapital duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.



PASQYRA E KONSOLIDUAR E FLUKSEVE TË PARASË

	31 Dhjetor 2021	31 Dhjetor 2020
Fitimi para tatimit	922,056,590	689,628,814
<i>Rregullime për:</i>		
Amortizimin e aktiveve	2,395,581,653	2,396,385,842
Humbje nga rënia në vlerë e aseteve	-	-
Humbje nga rënia në vlerë e llogarive te arketueshme	572,101,523	120,518,698
Të ardhura jomonetare nga grantet	(107,297,679)	(101,567,325)
Të ardhura nga interesi	(101)	(66)
Shpenzime interesi	487,494,972	624,834,452
Fitime neto nga kursi i këmbimit	(452,829,573)	121,274,786
<i>Ndryshimet në kapitalin qarkullues:</i>		
Parapagime për furnitorë	(1,079,426,624)	37,096,182
Inventarë	(53,025,925)	(6,530,325)
Llogari të arkëtueshme tregtare e të tjera	(5,250,684,804)	(468,735,201)
Llogari të pagueshme tregtare e të tjera	4,475,513,759	896,562,915
Parapagime nga klientë	27,028,896	(41,401,330)
Flukset monetare të gjeneruara nga aktivitetet operative	1,014,456,097	3,578,438,628
Interes i paguar	(43,249,545)	(136,089,673)
Tatim fitimi i paguar	(125,320,668)	(180,849,796)
Flukset neto të parasë gjeneruar nga aktivitetet operative	1,767,942,474	3,951,127,973
Flukset e parasë nga aktivitetet investuese		
Blerja e aktiveve afatgjata materiale	(2,893,592,776)	(2,209,646,717)
Vlera e AAM dhe inventareve të nxjerra jashtë përdorimi	1,389,573	
Shlyerje të kredive të palëve të treta	230,000	237,400
Interesa të arkëtuara	101	66
Flukset neto të parasë përdorur në aktivitetet investuese	(2,891,973,102)	(2,209,409,251)
Flukset e parasë nga aktivitetet financuese		
Interesi i pakicës	-	106,875,000
Të hyra nga huamarrje afatgjata	1,428,140,304	392,240,801
Shlyerje të huamarrjeve	(305,754,256)	(274,643,745)
Të hyra nga grantet	316,479,400	41,360,022
Flukset neto të parasë të gjeneruara në aktivitetet financuese	1,438,865,448	265,832,078
Rritje / (Rënie) neto e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve të tyre	314,834,820	2,007,550,800
Mjetet monetare në fillim të vitit financiar	3,429,753,180	1,422,202,380
Mjetet monetare në fund të vitit financiar	3,744,588,000	3,429,753,180

Pasqyra e Konsoliduar e Flukseve Monetare duhet lexuar së bashku me shënimet shpjeguese që janë pjesë përbërëse e pasqyrave financiare të konsoliduara.



Shënime Shpjeguese për Pasqyrat Financiare Të Konsoliduara

1. INFORMACION I PËRGJITHSHËM

Sistemi i Transmetimit të Energjisë Elektrike në Shqipëri drejtohet nga Operatori i Sistemit të Transmetimit sh.a. një Shoqëri publike me 100% të aksioneve në pronësi të shtetit.

Administratori i Shoqërisë është Z. Skerdi Drenova. Shoqëria është e regjistruar me NIPT K42101801N.

Shoqëria u krijua në korrik të vitit 2004 bazuar në Vendimin nr. 797 të Këshillit të Ministrave të Republikës së Shqipërisë, datë 4 dhjetor 2003. Në bazë të këtij vendimi Shoqëria u themelua si rezultat i ndarjes nga Korporata Elektroenergjetike Shqiptare Sh. a ("KESH") me kapitali fillestar prej 2,000 mijë Lekë. Ndarja nga KESH u krye bazuar në pasqyrën e pozicionit financiar të datës 30 qershor 2006. Shoqëria përgatiti pasqyra financiare të konsoliduara si një njësi ekonomike e veçantë duke filluar prej 1 korrik 2006 dhe jo prej vitit 2004 kur nisën të kryheshin transaksionet e para të Shoqërisë. Në vitin 2006 Shoqëria mori licencën për transmetim energjie nga Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri dhe në vijim nënshkroi një marrëveshje për shërbime transmetimi me KESH Bazuar në urdhërin nr. 329 të Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik Tregtisë dhe Sipërmarrjes ('Ministria') datë 9 maj 2008, pronësia e OST u transferua Ministrisë. Me anë të urdhërit numër 10540/17 të Ministrisë, Shoqëria, prej datës 1 janar 2008 filloi të faturonte shërbimet e saj, aktivitetet i cili me parë kryhej nëpërmjet KESH.

Shoqëria aktualisht e ushtron aktivitetin e saj nëpërmjet 6 Njësive Operative (me qendër në Shkodër, Burrel, Tiranë, Elbasan, Fier, Korçë), Njësia e Mirëmbajtjes së Transmetimit (me qendër në Tiranë) dhe Administrata Qëndrore e cila është edhe selia e shoqërisë me adresë Autostrada Tiranë – Durrës, Km 9 Yrshek Kashar, Tiranë, Shqipëri.

Bazuar në kuadrin ligjor dhe rregullator në fuqi OST sh.a. ka përgjegjësinë të operojë, të mirëmbajë dhe të zhvillojë rrjetin e sistemit të transmetimit, duke përfshirë interkonjeksionet me sistemet e tjera ndërkuftare, për të siguruar aftësinë afatgjatë të sistemit për plotësimin e kërkesave të arsyeshme për transmetimin e energjisë elektrike. OST, është një nga pjesëtarët kryesorë të tregut të energjisë elektrike në Shqipëri.

Me Vendimin nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., si dhe me Vendimin nr. 130 datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. – Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratuan 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. Objekti kryesor i aktivitetit të shoqërisë është krijimi, menaxhimi dhe administrimi i tregut të organizuar të energjisë elektrike, nëpërmjet platformës së tregut në bazë të ditës në avancë dhe brenda të njejtës ditë.



2. BAZAT E PËRGATITJES

2.1 DEKLARATA E PAJTUESHMËRISË

Pasqyrat financiare të konsoliduara të OST sh.a. janë përgatitur në përputhje me Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar (SNRF).

Detajet e politikave kontabël të Shoqërisë, duke përfshirë edhe ndryshimet gjatë vitit, janë të përfshira në Shënimin 4.

2.2 BAZAT E MATJES

Pasqyrat financiare të konsoliduara janë përgatitur bazuar në koston historike, përveç aktiveve afatgjata materiale të cilat maten me vlerën e rivlerësuar dhe huave afatgjata të cilat njihen me vlerën e drejtë në momentin fillestar dhe më pas maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv.

2.3 BAZA E KONSOLIDIMIT

- » **Filialet:** Filialet janë njësi të kontrolluara nga Grupi. Kontrolli ekziston atëherë kur Grupi ka fuqinë të drejtojë politikat financiare dhe operacionale të një njësie, me qëllim që të përfitojë nga aktivitetet e saj. Në vlerësimin e kontrollit, merren në konsideratë të drejtat potenciale votuese që janë aktualisht në fuqi. Pasqyrat financiare të filialeve janë të përfshira tek pasqyrat financiare të konsoliduara. Pasqyrat financiare të konsoliduara janë përgatitur duke u bazuar në politika kontabël uniforme për transaksione të ngjashme dhe çështje të tjera në kushte të njëjta
- » **Transaksionet e eliminuara gjatë konsolidimit:** Tepricat brenda grupit, dhe ndonjë shumë e porealizuar e të ardhurave dhe shpenzimeve që vijnë nga transaksionet brenda grupit (përveç fitimeve ose humbjeve nga këmbimet në monedha të huaj), janë eliminuar gjatë përgatitjes së pasqyrave financiare të konsoliduara. Humbjet e porealizuara janë eliminuar në të njëjtën mënyrë si fitimet e porealizuara, por deri në masën që nuk ka evidencë për rënie të vlerës.

2.4 MONEDHA FUNKSIONALE DHE RAPORTUESE

Pasqyrat financiare të konsoliduara paraqiten në Lekë, e cila është monedha funksionale e Shoqërisë.

2.5 STANDARDE DHE INTERPRETIME TË REJA

Politikat e adoptuara të kontabilitetit janë në përputhje me ato të vitit të kaluar financiar. Ndryshimet që rrjedhin nga përmirësimet në SNRF nuk kanë ndonjë ndikim në politikat kontabël, pozicionin financiar apo në ecurinë e Shoqërisë.

Një numër standardesh të reja, ndryshime në standarde dhe interpretime nuk janë ende efektive për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2021, dhe nuk janë aplikuar më herët në përgatitjen e këtyre pasqyrave financiare të konsoliduara.

2.5.1 Standardet e reja dhe të rishikuara të cilat janë në fuqi për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2021

- » Ndryshimet në SNRF 9 "Instrumentet financiare", SNK 39 "Instrumentet financiare: Njohja dhe Matja" dhe SNRF 7 "Instrumentet financiare: Dhënia e informacioneve shpjeguese", SNRF 4 "Kontratat e sigurimit" dhe SNRF 16 "Qiratë" - Reforma e standardit të normës



- së interesit - Faza 2 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2021).
- » Ndryshimet në SNRF 16 "Qiratë" - Koncesionet e Qirasë të lidhura me Covid-19 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas datës 1 qershor 2020. Lejohet zbatimi më i hershëm).
 - » Ndryshimet në SNRF 4 "Kontratat e Sigurimit" - Zgjatja e Përjashtimit të Përkohshëm nga Zbatimi i SNRF 9 (data e skadencës për përjashtimin e përkohshëm nga SNRF 9 u zgjat në periudhat vjetore që fillojnë më 1 janar 2023 ose pas).

Drejtimi ka vlerësuar se ndryshimet e mësipërme nuk kanë ndikim në Pasqyrat Financiare të konsoliduara të Shoqërisë për Vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2021.

2.5.2 Standardet, amendamentet dhe interpretimet e standardeve ekzistuese që nuk janë ende në fuqi dhe nuk janë miratuar më herët nga Shoqëria

Në datën e autorizimit të këtyre pasqyrave financiare të konsoliduara, standardet e reja të mëposhtme, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimi i ri janë publikuar, por ende nuk janë efektive:

- » SNRF 17 "Kontratat e sigurimit" përfshirë përmirësimet e SNRF 17 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2023),
- » Ndryshimet në SNRF 3 "Kombinimet e Biznesit" - Referencë e Kuadrit Konceptual me përmirësimet e SNRF 3, (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022),
- » Ndryshimet në SNRF 4 "Kontratat e sigurimit"- Zgjatje e Përjashtimeve të përkohshme nga aplikimi i SNRF 9 (data e mbarimit për përjashtimet e përkohshme nga SNRF 9 u zgjat në periudha vjetore duke nisur në ose pas 1 janar 2023,
- » Ndryshimet në SNRF 10 "Konsolidimi i pasqyrave financiare" dhe SNK 28 "Investimet në Shoqëritë dhe Sipërmarrjet e Përbashkëta"- Shitja ose Kontributi i Aktiveve ndërmjet një investitori dhe bashkëpunëtorit të tij ose ndërmarrjes së përbashkët dhe ndryshimeve të mëtejshme (data efektive e shtyrë për një kohë të pacaktuar deri në përfundimin e projektit kërkimor mbi metodën e kapitalit).
- » Ndryshimet në SNRF 16 "Qiratë"- Koncesionet e Qirasë në lidhje me Covid-19 (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 qershorit 2020. Lejohet zbatimi i mëparshëm, përfshirë pasqyrat financiare të konsolidura që nuk janë autorizuar ende për tu lëshuar në 28 maj 2020. Ndryshimi është gjithashtu i disponueshëm për raportet e ndërmjetme.),
- » Ndryshimet në SNK 1 "Paraqitja e pasqyrave financiare" -Klasifikimi i detyrimeve si afatshkurta ose afatgjata (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2023),
- » Ndryshimet në SNK 16 "Prona, makineri dhe pajisje" - Të ardhura para përdorimit të synuar (në fuqi për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022),
- » Ndryshimet në SNK 8 "Politikat kontabël, ndryshimet në vlerësimet kontabël dhe gabimet" - Përkufizimi i vlerësimeve kontabël (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas datës 1 janar 2023).
- » Ndryshimet në SNK 12 "Tatimet mbi të Ardhurat" - Tatimi i shtyrë në lidhje me aktivet dhe detyrimet që rrjedhin nga një transaksion i vetëm (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2023).
- » Ndryshimet në SNK 37 "Provizjone, detyrime të kushtëzuara dhe aktive të kushtëzuara" - Kontrata në vazhdimësi - Kostoja e përmbushjes së një kontrate (efektive për periudhat vjetore që fillojnë më ose pas 1 janarit 2022)



- » Ndryshimet në SNRF 9 “Instrumentet Financiarë”, SNK 39 “Instrumentet Financiarë: Njohja dhe Matja” dhe SNRF 7 “Instrumentet Financiarë: Shënime Shpjeguese” SNRF 4 “Kontratat e Sigurimit” dhe SNRF 16 “Qira” - Reforma e Normës së Interesit Bazë (efektive për periudhat vjetore që fillojnë në ose pas 1 Janarit 2021),
- » Ndryshime në standarde të ndryshme për shkak të “Përmirësimeve të SNRF (cikli 2018 -2020)” që rezultojnë nga projekti vjetor i përmirësimit të SNRF (SNRF 1, SNRF 9, SNRF 16 dhe SNK 41) kryesisht me qëllim heqjen e mospërputhjeve dhe sqarimin e formulimeve (Ndryshimet në SNRF 1, SNRF 9 dhe SNK 41 janë efektive për periudhat vjetore që fillojnë në ose pas 1 Janarit 2022. Ndryshimi në SNRF 16 ka të bëjë vetëm me një shembull ilustrues, kështu që nuk deklarohet asnjë datë efektive.),
- » Shoqëria ka zgjedhur të mos adoptojë këto standarde të reja, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimet e reja përpara datës kur hyjnë në fuqi. Shoqëria parashikon që adoptimi i këtyre standardeve, ndryshimet në standardet ekzistuese dhe interpretimet e reja nuk do të kenë ndikim material në pasqyrat financiare të konsoliduara të shoqërisë në periudhën e zbatimit fillestar.

3. PËRDORIMI I GJYKIMEVE

Në përgatitjen e pasqyrave financiare të konsoliduara drejtimi ka ushtruar gjykime, vlerësime dhe supozime të cilat ndikojnë në aplikimin e politikave kontabël të Shoqërisë dhe shumave të raportuara të aktiveve, detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve. Rezultatet aktuale mund të ndryshojnë prej këtyre vlerësimeve.

Vlerësimet dhe supozimet rishikohen në mënyrë të vazhdueshme. Rishikimet e vlerësimeve kontabël njihen në periudhat e ardhme.

3.1 GJYKIMET

Informacioni në lidhje me gjykimet e bëra në zbatimin e politikave kontabël që kanë efekte materiale në vlerat e njohura në pasqyrat financiare të konsoliduara është përfshirë në shënime si më poshtë:

- » Shënimi 4(d)- aktivet afatgjata materiale: zgjedhja e metodës së rivlerësimit;
- » Shënimi 4(e)-instrumentat financiare.

3.2 SUPOZIMET DHE PASIGURITË E VLERËSIMEVE

Informacioni rreth supozimeve dhe pasigurive të vlerësimeve që kanë një risk të konsiderueshëm për të sjellë një rregullim material në fund të vitit të mbyllur më 31 dhjetor 2021 është përfshirë më poshtë dhe në shënime vijuese:

- » Shënimi 4.k dhe 6.ii - Testi i zhvlerësimit: supozimet kyçe që janë bazë e vlerës së rikuperueshme;
- » Shënimi 5: Instrumentat Financiare-Vlera e drejtë dhe menaxhimi i riskut edhe rritja e riskut të kreditimit;
- » Shënimi 6: i Matja e vlerës së drejtë – hierarkia e vlerës së drejtë;
- » Shënimi 27: Shpenzimi i tatimit mbi fitimit

Matja e vlerës së drejtë

Një numër politikash kontabël dhe shënimesh shpjeguese të shoqërisë kërkojnë matje sipas vlerës së drejtë për aktivet dhe detyrimet financiare dhe jo-financiare.

OST ka bashkëpunuar me vlerësues të pavarur për të përcaktuar matje të vlerës së drejtë, përfshirë vlerën e drejtë të Nivelit 3 për aktivet jo-financiare. Drejtimi vlerëson evidencën e marrë nga palët e treta për të mbështetur përfundimin se këto vlerësime përputhen me kërkesat e SNRF, duke përfshirë edhe nivelin e hierarkisë së vlerës së drejtë, në të cilin vlerësime të tilla duhen klasifikuar.

Vlera e drejtë e instrumenteve financiarë që nuk shiten në një treg aktiv përcaktohet nga teknikat e vlerësimit. Shoqëria përdor gjykimin për të zgjedhur një numër të ndryshëm metodash dhe bën supozime të cilat bazohen kryesisht në kushtet aktuale të tregut në çdo përlllogaritje apo datë raportimi. Shoqëria përdor analizën e skontuar të flukseve të parasë për aktivet dhe detyrimet financiare që nuk shiten në tregjet aktive.

Kur një aktiv ose detyrim matet me vlerën e drejtë, Shoqëria përdor të dhëna tregu të vëzhgueshme për sa është e mundur. Vlerat e drejta janë të kategorizuara në nivele të ndryshme hierarkie në bazë të të dhënave të përdorura në teknikat e vlerësimit si më poshtë:

- » **Niveli 1:** çmimi i kuotuar (i pa rregulluar) në tregjet aktive për aktive ose detyrime të njëjta apo identike;
- » **Niveli 2:** të dhëna të tjera përveç çmimit të kuotuar të përfshirë në Nivelin 1 të cilat janë të vëzhgueshme, drejtpërdrejt (p.sh. çmimi) ose indirekt (p.sh. ato që derivojnë nga çmimi) për aktivin ose detyrimin;
- » **Niveli 3:** të dhëna për aktivin ose detyrimin të cilat nuk janë të bazuara në të dhëna tregu të vëzhgueshme (të dhëna të pavëzhgueshme).

Nëse të dhënat e përdorura për të matur vlerën e drejtë të një aktivi ose detyrimi janë në nivele të ndryshme hierarkie, atëherë matja e vlerës së drejtë kategorizohet në tërësinë e saj në nivelin më të ulët hierarkik ku përfshihen të dhënat kryesore që përdoren për matjen e vlerës së drejtë.

Shoqëria i njej transferimet ndërmjet niveleve të hierarkisë së vlerës së drejtë në fund të periudhës raportuese në të cilën ka ndodhur ndryshimi.

Informacione të mëtejshme për supozimet e bëra në matjen e vlerës së drejtë janë përfshirë në Shënimin 5.

Rritja e konsiderueshme në riskun e kreditit

Siç shpjegohet dhe më poshtë, humbjet e pritshme të kreditit maten si një provizion i barabartë me humbjen e pritshme 12-mujore për instrumentet e fazës 1, ose humbjet e pritshme përgjatë gjithë jetës për instrumente të fazës 2 ose 3. Një instrument financiar lëviz në fazën 2 kur risku i tij i kreditit është rritur ndjeshëm që nga njohja fillestare. SNRF 9 nuk e përcakton çfarë nënkupton një rritje e konsiderueshme e rrezikut të kreditit.

Për të vlerësuar nëse risku i kreditit të një instrumenti është rritur ndjeshëm apo jo, Shoqëria merr parasysh informacion cilësor dhe sasior të arsyeshëm dhe të parashikuar. Bazuar në vlerësimin e menaxhimit "Qasja e Përgjithshme" është aplikuar për llogaritë e arkëtueshme me OSHEE sh. a. and KESH sh.a.

Duke u bazuar në faktin se OSHEE është një entitet shtetëror, me një mbështetje të madhe nga qeveria shqiptare, vlerësojmë që risku i kreditit të kompanisë është i ndërlidhur pozitivisht me riskun e sovranitetit të Shqipërisë. Përveç kësaj, ne e konsiderojmë qeverinë shqiptare si suportues të OSHEE në rast vështirësie financiare, duke e ulur riskun e kreditit. Qeveria është plotësisht e angazhuar për të përmirësuar efikasitetin, kapacitetin institucional dhe qëndrueshmërinë financiare.

Me 17 dhjetor 2020, Ministria e Financave dhe Ekonomisë së bashku me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë miratuan "Planin e masave për uljen e detyrimeve të detyrueshme në sektorin e energjisë elektrike"



Me 15 prill 2021 ndërmjet OSHEE sh.a. dhe OST sh.a. është firmosur "Marrëveshja për pagesën e detyrimeve të prapambetura" në shumën 9,687,768,309 lekë. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Ndonëse në balancën e arkëtueshme nga OSHEE përfshihen fatura të cilat janë të pashlyera për një periudhë kohore që tejkalon 90 ditë, e cila përmendet në SNRF 9 si kriter e cila do ta klasifikonte OSHEE në Fazën 3 dhe do të kërkonte një provigjon 100% të balancës, ne kemi gjykuar që nuk është mjaftueshëm e arsyeshme për të klasifikuar OSHEE në fazën 3 për shkak të arsyeve:

- » për shkak të industrisë në të cilën OST dhe OSHEE operojnë;
- » për shkak të marrëveshjes në fuqi midis palëve për pagesën me këste për të gjithë balancën.
- » shumat e faturuara nga ana e OST sh.a. kundrejt OSHEE sh.a. për tregtimin e energjisë për periudhat aktuale shlyhen në kohë

Duke marrë në konsideratë sa me lart, kriteret e mospagimit do të ndodhnin vetëm nëse politika e qeverisë do të duhej të hiqte dorë nga këto borxhe dhe do t'i kërkonte OST të ruante humbjen e saj. Prandaj, teprica e papaguar nga OSHEE lidhur me llogaritë rrjedhëse është klasifikuar në Fazën 1. Megjithatë, duke qenë se kushtet e kontratës (kushti për marrjen e një minimumi prej 360 milionë lekë në vit) nuk u plotësua deri më dhjetor 2021, balanca e papaguar sipas marrëveshjes është klasifikuar në Fazën 2 sipas SNRF 9 dhe janë llogaritur humbjet e pritshme të kredisë gjatë jetës së aktivitetit.

Sipas klasifikimit të riskut të kreditit të KESH-it, (megjithëse ka një balancë të prapambetur që tejkalon periudhën prej 90 ditë) ne kemi konsideruar të klasifikohet në Fazën 1 për arsyet e mëposhtme:

- » KESH është një entitet shtetëror dhe garantues i saj është qeveria shqiptare;
- » Nuk është e mundur që KESH të hyjë në falimentim;
- » Nga qeveria shqiptare është zbatuar "Plani i masave për uljen e detyrimeve në sektorin e energjisë elektrike"

Gjithashtu, më datë 05/10/2021 ndërmjet OST sh.a. dhe KESH sh.a. është firmosur "Marrëveshja për shlyerjen e detyrimeve të prapambetura" sipas së cilës detyrimi i OST sh.a. do të shlyehet deri më korrik 2026 sipas një skeduli të përcaktuar në këtë marrëveshje. Për këtë detyrim do të zbatohet e njëjta qasje si ajo e marrëveshjes me OSHEE ku balanca do të matet me koston e amortizuar.

Klasifikimi në fazën 2 për KESH do të ishte i aplikueshëm në rast se:

- » Cdo ent në pronësi të qeverisë mund të falimentojë;
- » do të pritej një ndryshim i konsiderueshëm në rezultatet operative të KESH si rënie e të ardhurave dhe marzheve të fitimit për shkak të:
 - uljes së përgjithshme të konsumit të energjisë në vend;
 - në rast se performanca financiare e njërive do të përkëqesohet për shkak të faktoreve të ndryshëm nga moti.

Klasifikimi në fazën 3 do të ishte i aplikueshëm në rast se:

- » do të kishte plane për OSHEE dhe KESH për t'u dhënë me koncesion;
- » ose nëse OSHEE/KESH do të rrezikonin të falimentonin për shkak të vështirësive financiare të mëdha.

Llogaritja e provizionit

Gjatë matjes së humbjes së pritshme të kredisë, Shoqëria përdor informacion të arsyeshëm dhe të parashikuar, i cili bazohet në supozimet për lëvizjet e ardhshme të faktorëve të ndryshëm nxitës ekonomikë dhe se si këto faktorë do të ndikojnë tek njëri-tjetri.

Humbja nga mos shlyerja është një vlerësim i humbjes që vjen nga mospagimi, duke u bazuar në diferencën midis fluksit monetar kontraktual që paguhet dhe asaj që pritet të merret. Implementimi i "Qasjes së thjeshtuar" është përdorur për aktivet financiare dhe llogaritë e arkëtueshme dhe të tjera. Analiza e vjetërsisë nuk është kryer e ndarë në 1-30 ditë, 30-60 ditë, 69-90 ditë edhe më shumë se 90 ditë, prandaj janë identifikuar vetëm gjendjet që nuk janë paguar për më shumë se 365 ditë.

Në shumicën e rasteve, këto balanca përbëhen nga klientët që janë në një proces gjyqësor me Shoqërinë. Në lidhje me aktivet financiare, këto balanca përfshijnë kreditë e dhëna drejt punonjësve. Prandaj, Menaxhimi ka parë të arsyeshme të aplikojë një normë të humbjes prej 100% për të gjitha balancat e papaguara mbi 365 ditë. Ndërkohë që duke u bazuar në një normë të humbjes së kreditit historik, një normë prej 1.94% është aplikuar në balancat që janë nën 365 ditë pa paguar.

Humbja e pritshme e kredisë llogaritet veçmas për të arkëtueshmet tregtare nga klientët dhe debitorët e tjerë me një normë të humbjes së kreditit 5.6% më 31 dhjetor 2021. (2020: 1.94%)

Mundësia e mosshlyerjes përbën një faktor kyç në matjen e humbjes së pritshme të kreditit. Mundësia e mosshlyerjes është një vlerësim i mundshëm i mospagesës në një periudhë të caktuar kohore, llogaritja e të cilës përfshin të dhëna historike, supozime dhe pritshmëri për kushtet e ardhshme.

Nëse normat e humbjes së pritshme të kreditit mbi llogaritë e arkëtueshme dhe të tjera të arkëtueshme me më pak se 365 ditë vonesë, do të kishin qenë 1% më të larta (apo më të ulta) më 31 dhjetor 2021, provizioni i llogarive të arkëtueshme do të rritej/(ulej) me 18,956,415 Lekë (2020: 14,940,226 Lekë).

SNRF 9 gjithashtu kërkon një qasje të thjeshtuar për matjen e provizionit, në shumë të barabartë përgjatë gjithë jetës së llogarive të arkëtueshme dhe të tjera, si dhe aktiveve financiare. Impakti në aktive financiare, si dhe në mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre është jomaterial, ndaj Shoqëria ka vendosur të mos i përfshijë në pasqyrat financiare që lidhen me këto zëra.

4. POLITIKA TË RËNDËSISHME KONTABËL

OST sh.a ka aplikuar në mënyrë të qëndrueshme politikat e mëposhtme kontabël për të gjitha periudhat e paraqitura në këto pasqyra financiare të konsoliduara.

(a) Transaksionet në monedhë të huaj

Transaksionet në monedhë të huaj konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së transaksionit. Aktivitet dhe detyrimet monetare në monedha të huaja konvertohen në monedhën funksionale me kursin e datës së raportimit.

Fitimi apo humbja nga kursi i këmbimit për zërat monetarë është diferenca midis kostos të amortizuar në monedhën funksionale në fillim të periudhës, e rregulluar me interesin efektiv dhe pagesat gjatë periudhës, dhe kostos së amortizuar në monedhë të huaj të konvertuar me kursin e këmbimit në fund të periudhës. Aktivitet dhe detyrimet jo-monetare në monedhë të huaj që maten me kosto historike konvertohen me kursin e këmbimit në datën kur është kryer transaksioni. Aktivitet dhe detyrimet jo-monetare në monedhë të huaj që maten me



vlere të drejtë konvertohen në monedhë funksionale me kursin e këmbimit në datën kur është vendosur vlera e drejtë.

(b) Inventari

Inventarët maten me vlerën më të ulët midis kostos dhe vlerës së realizueshme neto. Kostoja e inventarëve bazohet në metodën e koston specifike për secilin artikull dhe përfshin shpenzimet për blerjen e inventarëve, dhe kosto të tjera të ndodhura gjatë sjelljes së tyre në vendndodhjen dhe kushtet ekzistuese.

Vlera e realizueshme neto është çmimi i vlerësuar i shitjes në rrjedhën normale të biznesit duke zbritur kostot e vlerësuara të përfundimit dhe shpenzimet e shitjes.

(c) Aktivet afatgjata jomateriale

Aktivitet afatgjata jo-materiale të blera nga Grupi janë paraqitur me kosto duke zbritur amortizimin e akumuluar dhe humbjet e akumuluar të rënies në vlerë. Shpenzimet e mëpasshme të aktiveve afatgjata jomateriale kapitalizohen vetëm kur rrisin përfitimet e ardhshme ekonomike të aktiveve specifike me të cilat lidhen.

Të gjitha shpenzimet e tjera rregjistrohen në momentin që ndodhin. Amortizimi njihet në fitim ose humbje me metodën lineare përgjatë jetës së dobishme të vlerësuar të aktiveve. Jeta e dobishme e vlerësuar është 5 vite.

(d) Aktivet afatgjata materiale

•Njohja dhe matja

Aktivitet afatgjata materiale në pasqyrën e pozicionit financiar janë paraqitur me vlerën e rivlerësuar, që është vlera e drejtë në datën e rivlerësimit së cilës i zbritet amortizimi i akumuluar dhe çdo humbje pasardhëse e akumuluar nga rënia e vlerës.

Rivlerësimet janë kryer me rregullsi të mjaftueshme, të tillë që vlerat kontabël nuk ndryshojnë në mënyrë të konsiderueshme nga ato që do të përcaktoheshin duke përdorur vlerën e drejtë në fund të çdo periudhe raportimi.

Çdo tepricë nga rivlerësimi njihet në të Ardhurat e tjera Gjithëpërfshirëse ('ATGj') me përjashtim të masës në të cilën teprica anullon rëniet në vlerë të mëparshme të rivlerësimit të të njëjtit aktiv, rast në të cilin kreditimi njihet në fitim ose humbje.

Çdo rënie në vlerë nga rivlerësimi njihet në fitim ose humbje, me përjashtim të masës që kjo anullon një tepricë të mëparshme të rivlerësimit të të njëjtit aktiv, rast në të cilin debitimi njihet në ATGj. Për këtë arsye, tepricat dhe rëniet në vlerë nuk mund të netohen edhe brenda të njëjtës klasë aktivesh. Rezerva e rivlerësimit transferohet tek fitimet e mbartura përgjatë përdorimit të aktivitet.

Nëse pjesë të konsiderueshme të një aktivitet afatgjatë material kanë jetë të dobishme të ndryshme, atëherë ato njihen si aktive të ndara më vete (komponentë kryesorë) në aktivitet afatgjata materiale.

Ndërtimet në proces mbahen me kosto, pakësuar me humbjet e njohura nga zhvlerësimi (nëse ka) dhe klasifikohen në kategoritë e duhura të aktiveve afatgjata materiale kur përfundohen dhe janë të gatshme për përdorim. Kosto përfshin të gjithë shpenzimet e lidhura drejtpërdrejt me përfundimin e aktivitet. Këto shpenzime përfshijnë tarifatat profesionale, dhe për aktivitet e kualifikuara kostot e huamarrjes kapitalizohen në përputhje me politikat kontabël të shoqërisë.

Çdo fitim ose humbje nga nxjerrja jashtë përdorimit e një aktivitet afatgjatë material njihet në fitim ose humbje.

•Shpenzimet e mëpasshme

Shpenzimet e mëpasshme të një zëri të aktiveve afatgjata materiale kapitalizohen nëse pritet që Grupi të ketë përfitime të ardhshme ekonomike nga këto shpenzime.

• Zhvlerësimi

Zhvlerësimi llogaritet për të anuluar shumat e rivlerësuara të aktiveve afatgjata materiale duke i zbritur vlerën e mbetur sipas metodës lineare të amortizimit, përgjatë jetës së dobishme dhe njihet në fitim ose humbje.

Jetët e dobishme të aktiveve afatgjata materiale për periudhën aktuale dhe atë krahasuese janë si më poshtë:

	2021	2020
• Përmirësimet e tokës dhe ndërtesat	5 - 65	5 - 65
• Instalime teknike, pajisje dhe makineri	3 - 55	3 - 55
• Mjete transporti	4 - 14	4 - 14
• Pajisje zyre dhe informatike	5 - 15	5 - 15

Toka dhe ndërtimet në proces nuk amortizohen.

Metodat e zhvlerësimit, jeta e dobishme dhe vlera e mbetur rishikohen në çdo datë raportimi dhe rregullohen nëse është e përshtatshme.

Grupi bazuar në kërkesat e SNRF 13 "Matja me vlerën e drejtë" ka kryer testin e zhvlerësimit të aktiveve afatgjata materiale. Testi i zhvlerësimit për aktivet afatgjata materiale është në përputhje me Standardin Ndërkombëtar të Kontabilitetit nr. 36 "Zhvlerësimi i aktiveve". Në bazë të llogaritjeve përkatëse, vlera e rikuperueshme (vlera në përdorim) e aktiveve fikse të OST që rezultojnë më 31/12/2021, është më e ulët se vlera kontabël, duke treguar kështu një zhvlerësim në shumën 7,403 milionë lekë (2020: 6,460 milionë lekë). Megjithatë Drejtimi i Shoqërisë duke marrë parasysh që testimi është subjekt i supozimeve të përgjithshme dhe kushteve hipotetike ndryshimet e të cilave mund të ndikojnë materialisht vendosi të mos kryejë rregullime në Pasqyrat Financiare për vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2021.

(e) Instrumentet financiare

• Aktive financiare joderivative

OST sh.a fillimisht njihet llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera, dhe depozitat në datën që ato krijohen. Të gjithë aktivet e tjera financiare njihen fillimisht në datën e tregtimit, kur shoqëria bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit.

OST ç'regjistron një aktiv financiar kur skadojnë të drejtat kontraktuale mbi flukset e parasë së aktivitetit financiar ose kur transferon të drejtën kontraktuale për të marrë flukset e parasë nga aktiviteti financiar në një transaksion në të cilin gjithë rreziqet dhe përfitimet nga pronësia e aktivitetit financiar transferohen. Çdo interes në aktivet financiare të transferuara që krijohet apo mbahet nga shoqëria, njihet si një aktiv apo detyrim i veçantë.

Aktivitetet dhe detyrimet financiare netohen dhe paraqiten me vlerë neto në pasqyrën e pozicionit financiar atëherë dhe vetëm atëherë kur Grupi ka një të drejtë ligjore për të netuar shumat e tyre, dhe ka për qëllim ose të shlyejë shumën neto, ose të realizojë aktivin dhe të shlyejë detyrimin njëkohësisht.

• Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjerat

Llogaritë e arkëtueshme financiare, tregtare dhe të tjera janë aktive financiare me pagesa fikse apo të përcaktueshme të cilat nuk janë të kuotuar në një treg aktiv. Aktive të tilla njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus kostot të lidhura direkt me transaksionin. Pas njohjes fillestare llogaritë e arkëtueshme tregtare dhe të tjera maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv pakësuar me humbjet nga zhvlerësimi.



Shoqëria gjithmonë mat provizionin për llogaritë e arkëtueshme në shumë të barabartë me humbjet e pritshme përgjatë gjithë jetëgjatësisë. Humbjet e pritshme për llogaritë e arkëtueshme për llogariten duke përdorur një matricë provizioni me referencë nga eksperiencia e kaluar e mosshlyerjes nga ana e klientit dhe nga një analizë e pozicionit aktual financiar të tij, e rregulluar për faktorë që janë specifike për klientin, kushtet ekonomike të përgjithshme të industrisë në të cilën klientët operojnë dhe një vlerësim i rrjedhës së parashikuar dhe aktuale të kushteve në datën e raportimit.

Shoqëria ka njohur një provizion 100% kundrejt të gjitha llogarive të arkëtueshme mbi 365 ditë vonesë, sepse eksperiencia historike ka treguar se këto llogari janë përgjithësisht të parekuperueshme ndërsa për llogaritë e arkëtueshme me më pak se 365 ditë vonesë është përdorur normë humbje 5.6%.

Shoqëria e anulon një llogari të arkëtueshme kur ka informacion që tregon se klienti është në vështirësi financiare dhe nuk ka një perspektivë realiste të rimëkëmbjes, p.sh. kur klienti është proces likuidimi ose ka hyrë në procedura të falimentimit, ose kur një llogari e arkëtueshme është mbi dy vjet e pashlyer, cilado që të ndodhë më herët.

• **Mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre**

Mjetet monetare dhe ekuivalente e tyre përfshijnë mjetet monetare gjendje si dhe depozitat me afat fillestar maturimi jo më të madh se tre muaj. Llogaritë debitore bankare që përbëjnë një pjesë të menaxhimit të mjeteve monetare të shoqërisë, përfshihen në mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre në pasqyrën e flukseve monetare.

• **Detyrimet financiare joderivative**

OST fillimisht i njeh detyrimet financiare në datën e tregtimit, kur shoqëria bëhet palë e kushteve kontraktuale të instrumentit.

Grupi e ç'regjistron një detyrim financiar kur detyrimet e tij kontraktuale shlyhen ose anulohen apo përfundojnë. Aktivet dhe detyrimet financiare netohen dhe paraqiten me vlerë neto në pasqyrën e pozicionit financiar atëherë dhe vetëm atëherë kur Shoqëria ka një të drejtë ligjore për të netuar shumat e tyre, dhe ka për qëllim ose të shlyejë shumën neto, ose të realizojë aktivin dhe të shlyejë detyrimin njëkohësisht.

Detyrimet financiare joderivative të shoqërisë janë si vijojnë: hua dhe llogari të pagueshme tregtare dhe të tjera. Këto detyrime financiare njihen fillimisht me vlerën e drejtë plus kosto të lidhura direkt me transaksionin.

Për huatë e marra drejtpërdrejt nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit, norma e tregut përcaktohet duke u nisur nga perspektiva e bankave të zhvillimit dhe përgjithësisht është e barabartë me normën e kontratës, për shkak se bankat e zhvillimit përbëjnë tregun për shoqërinë.

Për fondet e financuara fillimisht nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit dhe më pas të nën-huazuara tek OST sh.a. nga Qeveria apo KESH, norma e tregut fillimisht është përcaktuar duke iu referuar normave të ofruara nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit, me diferencën midis vlerës së drejtë në momentin e njohjes fillestare dhe çmimit të transaksionit, të konsideruar si kontribut nga aksionari dhe të kontabilizuar si rezervë rivlerësimi në kapital.

Për huamarrje të tilla, përdoret gjykimi i menaxhimit në përcaktimin se Qeveria apo KESH janë duke vepruar në cilësinë e aksionarit kur nën-huazojnë fondet për OST sh.a.

Pas njohjes fillestare këto detyrime maten me koston e amortizuar duke përdorur metodën e interesit efektiv.

(f) Kostot e huamarrjes

Grupi kapitalizon kostot e huave të lidhura direkt me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një aktivi të kualifikuar si pjesë e kostos së atij aktivi.

(g) Provizionet

Një provizion njihet nëse, si rezultat i një ngjarjeje të shkuar, Grupi ka një detyrim aktual ligjor apo konstruktiv, i cili mund të vlerësohet në mënyrë të besueshme dhe është e mundur që flukse dalëse të përfitimeve ekonomike do të përdoren për shlyerjen e detyrimit. Provizionet përcaktohen duke skontuar flukset e pritshme të ardhshme të parasë me një normë para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën në kohë të parasë dhe për rreziqet specifike të detyrimit. Amortizimi i zbritjes në kohë njihet si kosto financiare.

(h) Grantet

Grantet njihen fillimisht si të ardhura të shtyra kur ka një siguri të arsyeshme se ato do të merren dhe që Grupi do të jetë në përputhje me kushtet që i janë bashkëngjitur atyre. Grantet që kompensojnë shpenzimet e ndodhura të Shoqërisë, njihen në mënyrë sistematike në fitim ose humbje në të njëjtën periudhë në të cilën ndodhin shpenzimet. Grantet që kompensojnë koston e aktiveve të Shoqërisë, njihen në mënyrë sistematike në fitim ose humbje përgjatë jetës së dobishme të aktivitetit.

(i) Kapitali aksionar dhe dividendët

• Kapitali aksionar

Aksionet e zakonshme klasifikohen si kapital. Kapitali aksionar njihet me vlerën nominale.

• Dividendët

Shpërndarja e dividendëve për aksionarin njihet në pasqyrat financiare të konsoliduara të shoqërisë si detyrim në periudhën në të cilën janë aprovuar nga aksionari i OST sh.a.

(j) Zhvlerësimi i aktiveve jo-financiare

Vlera kontabël e aktiveve jo-financiare të Shoqërisë, përveç inventarëve dhe aktiveve tatimore të shtyra rishikohen në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka të dhëna për zhvlerësimin e tyre. Nëse ka të dhëna të tilla atëherë vlerësohet vlera e rikuperueshme e aktivitetit.

Vlera e rikuperueshme e një aktivi është më e madhja midis vlerës së tij në përdorim dhe vlerës së tij të drejtë minus kostot e shitjes. Gjatë vlerësimit të vlerës në përdorim, flukset e ardhshme të pritura të parasë skontojnë në vlerën e tyre aktuale duke përdorur një normë skontimi para tatimit që pasqyron vlerësimet aktuale të tregut për vlerën në kohë të parasë dhe rreziqet specifike për aktivin. Me qëllim që të testohet zhvlerësimi, aktivitetet që nuk mund të testohen individualisht janë grupuar bashkë në grupin më të vogël të aktiveve që gjeneron flukse hyrëse të parave nga përdorimi i vazhdueshëm i aktiveve që janë kryesisht të pavaruara nga flukset hyrëse të aktiveve të tjera ose grupeve të tjera të aktiveve (njësia e gjenerimit të parasë ose 'NJGJP').

Një humbje nga zhvlerësimi njihet nëse vlera kontabël e një aktivi ose e NJGJP-së së tij tejkalon vlerën e tij të rikuperueshme. Humbjet nga zhvlerësimi njihen në fitim ose humbje. Humbjet nga zhvlerësimi të njohura në lidhje me NJGJP-të shpërndahen duke pakësuar vlerat kontabël të aktiveve në njësi (grupin e njësive) në mënyrë përpjestimore.

Humbjet nga zhvlerësimi vlerësohen në çdo datë raportimi nëse ka ndonjë tregues që humbja është zvogëluar apo nuk ekziston më. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret nëse ka pasur një ndryshim në vlerësimet e përdorura për të përcaktuar vlerën e rikuperueshme. Një humbje nga zhvlerësimi rimerret vetëm deri në masën që vlera kontabël e aktivitetit nuk



tejkalon vlerën kontabël që do të ishte përcaktuar pasi të zbritej amortizimi, nëse nuk do të ishte njohur ndonjë humbje nga zhvlerësimi.

(k) Zhvlerësimi i aktiveve financiare

Modeli i zhvlerësimit në SNRF 9 bazohet në modelin e humbjeve të pritshme ("ECL") dhe zëvendëson modelin e humbjeve të pësuar të SNK 39, duke rezultuar në njohjen e një provigjioni humbjesh përpara se të ndodhë humbja e kredisë. Sipas kësaj qasje, Shoqëria merr në konsideratë kushtet aktuale dhe informacionin e arsyeshëm që është në dispozicion pa kosto ose përpjekje të panevojshme gjatë vlerësimit të humbjeve të pritura të kredisë. SNRF 9 përcakton një "Qasje të përgjithshme" për zhvlerësimin. Modeli ECL zbatohet për instrumentet financiare të regjistruara me koston e amortizuar ose me vlerën e drejtë nëpërmjet të ardhurave të tjera gjithëpërfshirëse. Parimi udhëzues i modelit ECL është të pasqyrojë modelin e përgjithshëm të përkeqësimit, ose përmirësimit, në cilësinë e kredisë së instrumenteve financiare. Një aktiv financiar i mbajtur jo me vlerë të drejtë përmes fitimit ose humbjes vlerësohet në çdo datë raportimi për të përcaktuar nëse ka evidencë objektive që ai është zhvlerësuar. Një aktiv financiar zhvlerësohet nëse të dhëna objektive tregojnë se ka ndodhur një ngjarje e cila ka sjellë humbje pas njohjes fillestare të aktivitetit, dhe kjo ngjarje ka pasur efekt negativ mbi flukset monetare të parashikuara nga ai aktiv që mund të matet në mënyrë të besueshme.

Qasja e përgjithshme

Bazuar në "Qasje-n e përgjithshme", një provizion për humbjet e pritshme të kredisë njihet për një instrument financiar nëse ka patur një rritje të konsiderueshme të riskut të kredisë (e matur duke përdorur probabilitetin jetëgjatë të falimentimit) që nga njohja fillestare e aktivitetit financiar. Nëse në datën e raportimit, risku i kredisë për një instrument financiar nuk është rritur ndjeshëm që nga njohja fillestare, atëherë njihet një provigjion për humbjet e pritura 12 mujore të kredisë.

Me fjalë të tjera, "Qasja e përgjithshme" ka dy baza për të matur humbjet e pritura të kredisë:

- » Humbja e pritur 12 mujore e kredisë është pjesa e humbjeve të pritura të kredisë gjatë gjithë jetës që paraqesin humbjet e pritshme të kredisë që rezultojnë nga ngjarjet e falimentimit të një instrumenti financiar që janë të mundshme brenda 12 muajve pas datës së raportimit.
- » Humbjet e pritura gjatë gjithë jetës është humbja e pritur e kredisë që rezulton nga të gjitha ngjarjet e mundshme të falimentimit gjatë jetës së pritshme të një instrumenti financiar.

Në përcaktimin e zhvlerësimit sipas "Qasjes së thjeshtuar", Shoqëria përdor humbjen historike të probabilitetit të mospagimit, kohën e arkëtimit dhe shumën e humbjes së shkaktuar. Kjo normë më pas korrigjohet sipas gjykimit të drejtuesve, nëse kushtet aktuale ekonomike dhe të kredidhënies, janë të tilla që, humbjet aktuale ka të ngjarë të jenë më të mëdha ose më të vogla se sa sugjerohet nga tendencat historike.

Humbjet njihen në fitim ose humbje dhe paraqiten në një llogari provizioni që pakëson llogaritë e arkëtueshme. Kur një ngjarje e mëvonshme sjell zvogëlimin e humbjes nga zhvlerësimi, ky zvogëlim rimerret në fitim humbje.

(l) Njohja e të ardhurave

Kompania është e përfshirë në transmetimin e energjisë, si dhe kryerjen e shërbimeve të lidhura. Të ardhurat nga shërbimet e transmetimit njihen kur transmetimi i energjisë ndodh, bazuar në sasinë e vërtetë të energjisë së injektuar në rrjetin e shpërndarjes, matur në pikën e shpërndarjes.



Të ardhurat përfaqësojnë vlerën fikse ose të përcaktueshme të çfare është marrë në këmbim ose është e arkëtueshme. Të ardhurat njihen me shumat e faturuara për konsumatorët dhe përjashtojnë tatimin mbi vlerën e shtuar, kthimet, zbritjet dhe skontimet.

(m) Të ardhura dhe shpenzime financiare

Të ardhurat financiare përfshijnë të ardhurat e interesit nga fondet e investuara dhe fitimet nga kursi i këmbimit. Të ardhurat nga interesi njihen në fitim ose humbje kur maturohen, duke përdorur metodën e interesit efektiv. Fitimet dhe humbjet nga kursi i këmbimit raportohen mbi bazë neto. Shpenzimet financiare përfshijnë shpenzimet e interesit mbi kreditë. Kostot e huave që nuk janë direkt të lidhura me blerjen, ndërtimin ose prodhimin e një aktivi të kualifikuar njihen në fitim ose humbje me metodën e interesit efektiv.

(n) Tatim mbi fitim

Shpenzimi i tatimit mbi fitimin përfshin tatimin për periudhën dhe tatimin e shtyrë. Tatimi mbi fitimin e periudhës dhe tatimi i shtyrë njihen drejtpërdrejt në fitim ose humbje përveç rasteve kur lidhen me zëra që njihen drejtpërdrejt në kapital, ose në të ardhura të tjera gjithëpërfshirëse. Tatimi mbi fitimin e periudhës është tatimi i pritshëm për t'u paguar ose arkëtuar mbi të ardhurat e tatueshme të vitit, duke përdorur normat tatimore në fuqi në datën e raportimit, dhe çdo rregullim të tatimit të pagueshëm nga vitet e mëparshme. Tatimi i shtyrë njihet, duke marrë në konsideratë diferencat e përkohshme midis vlerës kontabël të aktiveve dhe detyrimeve për qëllime të raportimit financiar dhe vlerës së përdorur për qëllime tatimore. Tatimi i shtyrë nuk njihet për njohjen fillestare të aktiveve apo detyrimeve në një transaksion që nuk është një kombinim biznesi, dhe që nuk ndikon fitimin ose humbjen kontabël dhe as atë tatimore.

Matja e tatimit të shtyrë reflekton pasojat tatimore që do të ndjekin mënyrën në të cilën Grupi pret, në fund të periudhës raportuese, për të rimarrë ose shlyer vlerën kontabël neto të aktiveve dhe detyrimeve të saj.

Tatimi i shtyrë llogaritet me normat tatimore që priten të jenë të zbatueshme ndaj diferencave të përkohshme kur ato rimerren, bazuar në legjislacionin në fuqi në datën e raportimit.

Aktivet dhe detyrimet e shtyra tatimore netohen mes tyre nëse ekziston një e drejtë e rregulluar me ligj për të netuar detyrimet dhe aktivet tatimore të periudhës, dhe kur ato lidhen me tatime që vendosen nga i njëjti autoritet tatimor mbi të njëjtin subjekt tatimor, ose mbi subjekte të ndryshme tatimore, por që kanë për qëllim të shlyejnë detyrimet dhe aktivet tatimore të periudhës në baza neto, ose aktivet dhe pasivet e tyre tatimore do të realizohen në të njëjtën kohë.

Taksat e tjera që rrjedhin nga shpërndarja e dividendëve nga Grupi njihen në të njëjtën kohë si detyrimi për të paguar dividendin e lidhur me të.

Një aktiv tatimor i shtyrë për humbje tatimore të papërdorura, njihet deri në masën që është e mundshme që të ekzistojnë përfitime të ardhshme të tatueshme kundrejt të cilave diferencat e përkohshme mund të përdoren. Aktivet tatimore të shtyra rishikohen në çdo datë raportimi dhe reduktohen në masën që nuk është më e mundshme që përfitimi tatimor në lidhje me to të realizohet.

(o) Qiratë

Qiratë në të cilat një pjesë e rëndësishme e rreziqeve dhe përfitimeve të pronësisë mbahen nga qiradhënësi klasifikohen si qira operative. Pagesat e qirave operative (pasi zbriten stimujt e pranuar nga qiradhënësi) njihen me metodën lineare në fitim ose humbje përgjatë periudhës së qirasë.



(p) Përfitimet e punonjësve

• Fondet e sigurimeve shoqërore dhe të shëndetit

Sipas legjislacionit shqiptar në fuqi Grupi është i detyruar të kryejë kontribute fikse për llogari të punonjësve në një fond të administruar nga Qeveria. Të gjitha këto pagesa/detyrime njihen si shpenzim në periudhën të cilës i përkasin.

• Përfitimet në përfundim të marrëdhënieve të punës

Përfitimet në përfundim të marrëdhënieve të punës njihen si shpenzim kur Grupi është i angazhuar dukshëm, pa mundësi reale tërheqjeje dhe kur njih kosto ristrukturimi. Nëse përfitimet nuk pritët të zgjidhen tërësisht brenda 12 muajve nga data e raportimit, atëherë ato skontojnë.

5. INSTRUMENTET FINANCIARË - VLERA E DREJTË DHE MENAXHIMI I RISKUT

5.1 KLASIFIKIMET KONTABËL DHE VLERA E DREJTË

OST nuk ka paraqitur vlerat e drejta të aktiveve financiare të tilla si të arkëtueshme dhe të pagueshme tregtare afatshkurtër, sepse vlera e tyre kontabël është një përaftrim i arsyeshëm i vlerës së drejtë.

5.1.1 AKTIVE FINANCIARE QË NUK MATEN ME VLERË TË DREJTË

Vlera e drejtë e mjeteve monetare dhe ekuivalentëve, të arkëtueshmeve tregtare dhe të tjera të arkëtueshme vlerësohet të jetë e përafërt me vlerën e tyre kontabël duke qënë se janë instrumente afatshkurtër ose që nuk mbartin interes.

5.1.2 DETYRIMET FINANCIARE QË NUK MATEN ME VLERË TË DREJTË

OST është palë në kontrata për hua afatgjata dhe drejtimi ka kryer analiza për të përcaktuar vlerën e tyre të drejtë.

Tabela e mëposhtme tregon vlerat kontabël dhe vlerat e drejta të huave në 31 dhjetor 2021 dhe 2020:

	Më 31 dhjetor 2021		Më 31 dhjetor 2020	
	Vlera kontabël	Vlera e drejtë	Vlera kontabël	Vlera e drejtë
Huatë	32,205,976,350	32,575,472,023	31,049,038,217	30,719,223,952

Vlera e drejtë është vlerësuar si vlera aktuale e flukseve monetare të ardhshme, të skontuara me normën e interesit të huave të ngjashme në datën e raportimit. Normat e interesit të përdorura për të skontuar flukset e ardhshme më 31 dhjetor 2021 janë në intervalin prej 0.84% deri në 5.38% (2020: 0.86% deri në 5.38%) dhe janë përcaktuar duke përdorur perspektivën e bankave të zhvillimit.

Normat e tregut në datat e raportimit që janë përdorur në llogaritje, janë përcaktuar duke u bazuar në normat e ofruara nga bankat e zhvillimit. Drejtimi arriti në përfundimin se nuk ka në dispozicion të dhëna publike për tregun që mund të përdoren pa rregullime të rëndësishme në përcaktimin e vlerave të duhura të drejta të huave afatgjata. Një numër rreziqesh dhe rrethanash ndikojnë në përcaktimin e vlerave të drejta të këtyre instrumenteve financiare, duke përfshirë shumën e instrumentit financiar, maturitetin, klasifikimin e kredive, llojin e interesit, monedhës, qëllimin e kredisë, garancive, mjedisin ekonomik në të cilin palët e instrumentave financiarë veprojnë, dhe vet riskut të mos performimit.



Për shkak të mungesës së të dhënave të drejtpërdrejta të vëzhgueshme të tregut në lidhje me rreziqet dhe rrethanat e këtyre instrumenteve financiare, vlera e drejtë e paraqitur më lart mund të konsiderohet vetëm si e përafërt e arsyeshme për vlerën e drejtë dhe për të përmbushur kriteret për klasifikim në nivelin e tretë të hierarkisë së vlerës së drejtë. Edhe pse Grupi konsideron se vlerat e drejta të vlerësuar janë të sakta, përdorimi i metodologjive dhe supozime të ndryshme mund të rezultojë në vlera të drejta të ndryshme.

5.2 MENAXHIMI I RISKUT FINANCIAR

Grupi është i ekspozuar ndaj rreziqeve të mëposhtme që vijnë prej aktiveve dhe detyrimeve financiare:

- » Risku i kreditimit
- » Risku i tregut
- » Risku i likuiditetit

Funksioni i menaxhimit të riskut brenda shoqërisë kryhet duke marrë në konsideratë risqet financiare (të kredisë, tregut, monedhës, likuiditetit dhe normës së interesit), risqet operacionale dhe risqet ligjore. Objektivi kryesor i funksionit të menaxhimit të riskut financiar është të vendosë limite risku, dhe më tej të sigurohet se ekspozimi ndaj risqeve mbahet brenda këtyre limiteve. Funksionet e riskut operacional dhe ligjor janë parashikuar të sigurojnë funksionimin e duhur të politikave dhe procedurave të brendshme për të minimizuar risqet operacionale dhe ligjore. Grupi operon në kushtet e një krize globale financiare dhe ekonomike me zhvillime dinamike. Përshtjellimi i mëtejshëm i saj mund të ketë impakt negativ në pozicionin financiar të shoqërisë. Drejtimi kryen monitorime të rregullta mbi të gjitha pozicionet e aktiveve dhe detyrimeve, të ardhurave dhe shpenzimeve, si edhe zhvillimeve të tregjeve ndërkombëtare. Bazuar në këtë, drejtimi analizon përfitueshmërinë, likuiditetin dhe koston e fondeve dhe kërkon të implementojë masat e duhura në lidhje me riskun e kreditimit, riskun e tregut (kryesisht të normës së interesit) dhe riskun e likuiditetit, duke limituar kështu efektet e mundshme negative. Për më tepër, OST është financuar nga bankat ndërkombëtare të zhvillimit apo nën-huazuar nga Qeveria ose palët e lidhura (si KESH). Në këtë mënyrë, OST i përgjigjet sfidave të mjedisit të tregut duke ruajtur pozicione të qëndrueshme kapitali.

5.2.1 Risku i kreditimit

OST ekspozohet ndaj riskut të kreditimit, i cili është risku që njëra nga palët në një aktiv financiar të shkaktojë humbje financiare për palën tjetër duke dështuar në shlyerjen e një detyrimi. Ekspozimi kryesor i shoqërisë ndaj riskut të kreditimit lind për shkak të të arkëtueshmeve financiare, tregtare dhe të tjera.

Maksimumi i ekspozimit të OST ndaj riskut të kredisë për kategori të aktiveve financiare dhe për kundërparti, përpara kolateraleve dhe shtesave të tjera është si vijon:

Risku i kredisë	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Mjete monetare në bankë	3,744,588,000	3,429,753,180
Llogari të arkëtueshme		
- Shoqëri private	1,985,646,234	395,259,996
- Shoqëri të zotëruara nga shteti	17,890,715,748	14,130,673,343
Hua dhe llogari të arkëtueshme	33,103,258	33,333,258
Llogari të arkëtueshme nga personeli	141,610	326,464
Llogari të arkëtueshme për kapitalin e nënshkruar		69,438,488
Parapagime për furnitorë	1,613,000,385	533,573,761
Tvsh e arkëtueshme	11,303,048	44,635,697
Të tjera	121,213,925	699,869,722
Ekspozimi total ndaj riskut të kredisë	25,399,712,208	19,336,863,909



• **Menaxhimi i riskut të kreditimit**

Grupi ekspozohet ndaj riskut të kreditimit në aktivitetet e tij të përditshme, sepse mundet që klientët e tij të dështojnë në plotësimin e detyrimeve financiare. OST strukturon nivelet e riskut të kreditimit që merr përsipër duke vendosur limite ndaj shumave të pranuar të riskut në lidhje me kundërpartitë. Limitet në nivel të riskut të kreditimit aprovohen rregullisht nga drejtimi. Këto risqe monitorohen mbi baza përsëritëse dhe janë subjekt i rishikimeve vjetore apo edhe më të shpeshta.

• **Përqëndrimi i riskut të kreditimit**

OST ekspozohet ndaj përqëndrimit të riskut të kreditimit. Drejtimi monitoron përqëndrimin e riskut të kreditimit por përballet me vështirësi në aplikimin e praktikave më të mira të politikave të menaxhimit përkundrejt ekspozimit të Shoqërisë ndaj këtij risku. Përqëndrimi kryesor ka të bëjë me OSHEE sh.a. Në këto kushte, masat e diversifikimit janë të vështira të aplikohen. Më 31 dhjetor 2021, balancat e arkëtueshme nga OSHEE sh.a. përfaqësojnë 70% të ekspozimit maksimal total ndaj riskut të kreditimit (2020: 73%).

Depozitat bankare të shoqërisë mbahen në tetë banka në vend (2020: tetë banka në vend).

• **Të arkëtueshmet e zhvlerësuara**

Të arkëtueshmet për të cilat Grupi përcakton se është e mundshme që nuk do të jetë në gjendje të mbledhë shumat përkatëse në përputhje me termat kontraktualë të marrëveshjes/ (ve) zhvlerësohen.

Të arkëtueshmet në vonesë por të pazhvlerësuara më 31 dhjetor 2020 dhe 2019, lidhen kryesisht me shumën të arkëtueshme nga OSHEE, një entitet i kontrolluar nga qeveria shqiptare, për shitjet e bëra në 2019 dhe vitet paraardhëse.

Lëvizjet në zhvlerësimin e llogarive të arkëtueshme janë paraqitur më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Gjendja më 1 janar	348,994,192	228,475,494
Humbje nga zhvlerësimi më 1 janar	-	-
Humbje nga zhvlerësimi më 31 dhjetor	572,101,523	120,518,698
Gjendja më 31 dhjetor	921,095,715	348,994,192

Tabela në vijim paraqet profilin e rrezikut të llogarisë së arkëtueshme dhe të tjera, bazuar në matricën e provizionit të Shoqërisë.

Duke qenë se eksperiencia historike e humbjes për Shoqërinë nuk tregon modele humbjeje të konsiderueshme për segmente të ndryshme të klientëve, provizioni që bazohet në statusin me vonesë nuk bën një dallim midis bazës së ndryshme të klientëve të Shoqërisë për entitetet private.

Në lidhje me gjendjet e OSHEE dhe KESH vlerësimi ka qenë individual.

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2021 (përfshirë OSHEE-në dhe KESH-in)

Përcaktoni humbjen e pritshme	Më pak se 365 ditë me vonesë	Më shumë se 365 ditë me vonesë
Shumat e papaguara në ditën e raportimit	1,872,972,277	1,630,400
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	5.64%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	105,635,636	1,630,400

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2020 (përfshirë OSHEE-në dhe KESH-in)

Përcaktoni humbjen e pritshme të kreditit	Më pak se 365 ditë me vonesë	Më shumë se 365 ditë me vonesë
Shumat e papaguara në ditën e raportimit	1,475,961,031	2,839,916
Norma e humbjes së pritshme të kreditit	1.94%	100%
Provizioni i humbjes së pritshme të kreditit	28,633,644	2,839,916

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2021 për OSHEE-në dhe KESH-in

	Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase
OSHEE	Lek	B2	Faza 1	116,253,740	1,351,351
KESH	Lek	B2	Faza 1	9,054,839,731	105,254,855
TOTALI					106,606,206

	Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase
OSHEE	Lek		Faza 2	9,327,768,309	586,983,923
TOTALI					586,983,923

Llogaritë e arkëtueshme më 31 Dhjetor 2020 për OSHEE-në dhe KESH-in

	Monedha	Vlerësimi i Moody's	Faza e klasifikimit	EAD në monedhë vendase	Humbja e pritshme _(12 muaj) në monedhë vendase
OSHEE	Lekë	B2	Faza 1	90,274,935	1,301,964
KESH	Lekë	B2	Faza 1	13,873,636,017	200,088,499
TOTALI					201,390,463

• Politika e fshirjes

OST fshin balancat e të arkëtueshmeve (dhe çdo fond lidhur me humbje nga zhvlerësimi) kur drejtimi vendos se të arkëtueshmet janë të pambledhshme. Ky vendim arrihet pasi konsiderohen informacione të tilla si masat domethënëse që janë ndërmarrë për rikuperimin e shumës, dhe se nuk ka mundësi të tjera për mbledhjen e balancave të papaguara.

• Kolaterali

Përgjithësisht nuk mbahet kolateral ndaj të arkëtueshmeve dhe më 31 dhjetor 2021 dhe 2020 nuk është mbajtur ndonjë kolateral i tillë.

5.2.2 Risku i tregut

Risku i tregut është risku nga humbja që rezulton prej ndryshimeve në çmimet e tregut të brendshëm, kurset e këmbimit dhe normat e interesit. Niveli i riskut të tregut ndaj të cilit ekspozohet Grupi në një moment të caktuar ndryshon në varësi të kushteve të tregut, pritshmërive për çmimet e ardhshme ose ndryshimet në normat e tregut dhe përbërjen e aktiveve fizike dhe portofolit të kontratave.



Drejtimi cakton limite mbi vlerat e riskut që mund të pranohen, të cilat monitorohen mbi baza mujore. Megjithatë, përdorimi i kësaj qasje nuk parandalon humbjet jashtë këtyre limiteve në rast të ndryshimeve më të rëndësishme të tregut.

• Risku i kursit të këmbimit

Risku i kursit të këmbimit rrjedh prej faktit që të ardhurat e shoqërisë dhe pjesa më e madhe e të arkëtueshmeve janë të shprehura në LEK, ndërsa pjesa më e madhe e huave të OST janë shprehur në monedhë të huaj (përfshirë EUR, USD, CHF, YEN dhe KRW). Risku është që vlera e flukseve të parasë në monedhë funksionale që lind prej ripagimit të huave dhe interesave respektivë do të ndryshojë si rezultat i lëvizjeve në kurset e këmbimit, të cilat mund të ndikojnë në mënyrë domethënëse fitimet e shoqërisë.

Në lidhje me riskun e kursit të këmbimit, drejtimi vendos limite mbi nivelin e ekspozimit për monedhë dhe në total.

Tabela më poshtë përfshin vetëm aktivet dhe detyrimet monetare dhe përmbledh ekspozimin e OST ndaj kurseve të këmbimit në datën e raportimit:

	Më 31 dhjetor 2021		
	Aktive financiare monetare	Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	2,024,650,088	(28,266,976,087)	(26,242,325,999)
USD	1,343,075	(3,028,924,006)	(3,027,580,931)
KRW	-	(2,562,923,620)	(2,562,923,620)
CHF	-	(1,034,441,493)	(1,034,441,493)
YEN	-	(549,166,758)	(549,166,758)
Totali	2,025,993,163	(35,442,431,964)	(33,416,438,801)

	Më 31 dhjetor 2020		
	Aktive financiare monetare	Detyrime financiare monetare	Pozicioni neto i bilancit
EUR	1,055,052,285	(24,998,152,093)	(23,943,099,808)
USD	692,473	(2,835,895,666)	(2,835,203,193)
GBP	-	(533,789)	(533,789)
KRW	-	(2,537,732,635)	(2,537,732,635)
CHF	-	(996,460,572)	(996,460,572)
YEN	-	(573,097,857)	(573,097,857)
Totali	1,055,744,758	(31,941,872,612)	(30,886,127,854)

Kurset e këmbimit të përdorura për përkthimin e aktiveve dhe detyrimeve monetare të shprehura në monedhë të huaj më 31 dhjetor 2020 dhe 2019 janë si vijon:

Në LEK:	2021	2020
EUR	120.76	123.70
USD	106.54	100.84
CHF	116.82	114.46
100 YEN	92.57	97.88
GBP	143.95	137.93

Menaxhimi i riskut të kurseve të këmbimit plotësohet përmes monitorimit të ndjeshmërisë së aktiveve dhe detyrimeve financiare të shoqërisë ndaj skenarëve të ndryshëm standarde dhe jo standarde të kurseve të këmbimit. Skenarët standardë që konsiderohen në mënyrë të rregullt përfshijnë një rritje ose rënie paralele në kurset e këmbimit prej 100 pikësh bazë (pb).

Një analizë e ndjeshmërisë së shoqërisë ndaj një rritjeje ose rënieje në vlerën e lekut përkundrejt monedhave të huaja (duke supozuar se nuk ka lëvizje asimetrike dhe një pozicion financiar të qëndrueshëm) është si vijon:



	2021		2020	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(334,164,388)	334,164,388	(308,861,279)	308,861,279

• Risku i normës së interesit

OST ekspozohet ndaj riskut të normave të interesit sepse vlera e drejtë e huave me normë fikse dhe flukset e parasë të lidhura me huatë me norma të ndryshueshme do të variojnë me ndryshimin e normave të interesit. Shënimi 14 detajon normat e interesit mbi huatë e OST.

Tabela paraqet shumat e agreguara të aktiveve dhe detyrimeve financiare me vlerë kontabël, të kategorizuara sipas afatit më të hershëm midis riçmimit të interesit kontraktual dhe datës së maturitetit.

Në LEK	Nga 1 deri në 12 muaj	Nga 12 muaj në 5 vjet	Më shumë se 5 vjet	Totali
Detyrimet më 31 dhjetor 2021				
Llogari të pagueshme e të tjera	16,163,404,790	1,800,000,000	7,436,307,418	25,399,712,208
Kredi dhe hua	(26,701,954,697)	(6,612,571,975)	(10,660,168,698)	(43,974,695,370)
Totali i pagesave të ardhshme	(10,538,549,907)	(4,812,571,975)	(3,223,861,280)	(18,574,983,162)
Detyrimet më 31 dhjetor 2020				
Llogari të pagueshme e të tjera	19,336,863,909	-	-	19,336,863,909
Kredi dhe hua	(22,875,585,675)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(39,180,170,081)
Totali i pagesave të ardhshme	(3,538,721,766)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(19,843,306,172)

Menaxhimi i riskut të normës së interesit kundrejt limiteve të hendekut të normës së interesit plotësohet nga monitorimi i ndjeshmërisë së aseteve dhe detyrimeve financiare të shoqërisë kundrejt skenarëve standarde dhe jo-standarde të normës së interesit. Skenarët standardë që konsiderohen në bazë të rregullt përfshijnë një rritje ose ulje paralele prej 100 pikësh bazë në të gjitha kurbat e interesit.

Një analizë e ndjeshmërisë së shoqërisë përballë një rritjeje ose një rënijeje në normat e interesit (duke supozuar që nuk do të ketë asnjë lëvizje asimetrike dhe qëndrim konstant të pozicionit financiar) është si më poshtë:

Viti	2021		2020	
	100 bp rritje	100 bp ulje	100 bp rritje	100 bp Ulje
Efekti i parashikuar në fitim /(humbje)	(185,749,832)	185,749,832	(198,433,062)	198,433,062

• Risku i çmimeve të tjera

Çmimi i kapitalit

OST sh.a. nuk ka ekspozim ndaj riskut të çmimit të kapitalit sepse nuk mban aktive financiare që përmbajnë elementë kapitali në datën e raportimit. Nuk është politikë e shoqërisë që të blejë instrumenta të tillë dhe të ekspozohet si rrjedhim ndaj riskut të çmimit të lidhur me lëvizjet në treguesit e tregut të kapitalit.

Tarifat e transmetimit

Sipas modelit aktual të tregut të energjisë, shoqëria faturon vetëm një tarifë fikse për çdo njësi energjie të transmetuar. Tarifat e transmetimit dhe vlerësimi i kërkesës për energji në tregun lokal janë veçanërisht të rëndësishëm për OST në këto rrethana. Tarifa e transmetimit që OST do të jetë në gjendje të zbatojë janë objekt i miratimit nga Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri, duke krijuar në këtë mënyrë risk çmimi.



5.2.3 Risku i likuiditetit

Risku i likuiditetit përcaktohet si risku që njësia të ndeshë vështirësi në shlyerjen e detyrimeve të saj financiare. OST është ekspozuar ndaj kërkesave ditore për përdorim të burimeve të veta të parasë kryesisht për të paguar shpenzimet operative të ndodhura në aktivitetin e saj të zakonshëm dhe për të shlyer kreditë. Nga ana tjetër, shoqëria përballet me vonesa të konsiderueshme në arkëtimet e shitjeve që i ka bërë OSHEE Sh.a. për shërbimin e transmetimit të energjisë. Drejtimi monitoron çdo muaj parashikimet e flukseve të parasë.

Procesi i adoptuar nga drejtuesit për menaxhimin e likuiditetit përfshin edhe vendosjen e kufizimeve ndaj degëve për shpenzimet në lidhje me aktivitetet e përditshme si shërbimet, furnizimet, investimet, shtyrjen e pagesave ndaj disa kreditorëve, riskedulimin e marrëveshjeve midis palëve dhe parashikimin e pagesave të kredive duke siguruar që këto të jenë të mbuluara.

Tabela e mëposhtme tregon detyrimet më 31 dhjetor 2021 dhe 31 dhjetor 2020 sipas maturimit të tyre të kontraktuar. Shumat e paraqitura në tabelën e maturimit janë flukset e kontraktuara të skontuara të parasë.

Kur shuma e pagueshme nuk është fikse, shuma që paraqitet është përcaktuar duke iu referuar kushteve që kanë ekzistuar në datën e raportimit. Pagesat në monedhë të huaj janë konvertuar me kursin ditor të këmbimit në datën e raportimit.

Analiza e maturitetit të detyrimeve financiare më 31 dhjetor 2021 dhe 31 dhjetor 2020 është si vijon:

Në lekë	Nga 1 deri në 12 muaj	Nga 12 muaj në 5 vjet	Më shumë se 5 vjet	Totali
Detyrimet më 31 dhjetor 2021				
Llogari të pagueshme e të tjera	(9,639,059,578)	(1,131,805,276)	(997,854,166)	(11,768,719,020)
Kredi dhe hua	(17,062,895,119)	(5,480,766,699)	(9,662,314,532)	(32,205,976,350)
Totali i pagesave të ardhshme	(26,701,954,697)	(6,612,571,975)	(10,660,168,698)	(43,974,695,370)
Detyrimet më 31 dhjetor 2020				
Llogari të pagueshme e të tjera	(7,695,525,072)	(435,606,792)	-	(8,131,131,864)
Kredi dhe hua	(15,180,060,603)	(5,915,549,758)	(9,953,427,856)	(31,049,038,217)
Totali i pagesave të ardhshme	(22,875,585,675)	(6,351,156,550)	(9,953,427,856)	(39,180,170,081)

5.3 MANAXHIMI I KAPITALIT

Objektivat e shoqërisë në manaxhimin e kapitalit janë të ruajë aftësinë e saj për vijimësi të biznesit me qëllim sigurimin e kthimeve për aksionarët dhe të përfitimeve për grupet e tjera të interesit dhe të mbajë një strukturë optimale të kapitalit e cila mundëson reduktimin e kostos së kapitalit.

Njëlloj me shoqëritë e tjera në industri, OST monitoron kapitalin bazuar në raportin e detyrimeve ndaj kapitalit. Ky raport llogaritet si totali i detyrimeve pjesëtuar me kapitalin nën drejtim. Shoqëria konsideron si total kapitali, kapitalin e paraqitur në pasqyrën e pozicionit financiar.

	2021	2020
Totali i detyrimeve	46,863,954,513	41,716,130,223
Kapitali	33,857,658,242	32,425,725,615
	138%	129%



6. AKTIVE AFATGJATA MATERIALE

	Toka & Ndërtesa	Makineri e Pajisje	Automjete	Pajisje Zyre	Investim në proces	Total
Gjendja më 31 dhjetor 2019	5,395,386,392	44,486,460,496	404,682,517	713,278,735	5,385,421,428	56,385,229,569
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave					(5,753,380)	(5,753,380)
Shtesa blerje të reja		434,000		1,914,000	2,207,298,765	2,209,646,765
Riklasifikime dhe shtesa të tjera	84,637,928	1,112,073,052		56,445,785	(1,242,576,120)	10,580,645
Transferime në aktive afatgjate jo materiale					(48,609,400)	(48,609,400)
Riklasifikime në aktive të tjera				(32,230)	(86,562,191)	(86,594,421)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)					(7,247,267)	(7,247,267)
Gjendja më 31 dhjetor 2020	5,480,024,320	45,598,967,548	404,682,517	771,606,290	6,201,971,835	58,475,252,510
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave					37,860	37,860
Shtesa blerje të reja		78,800	2,994,000	9,767,216	2,879,392,759	2,892,232,776
Riklasifikime dhe shtesa të tjera	38,713,581	901,569,236		70,932,924	(994,441,284)	16,774,457
Transferime në aktive afatgjate jo materiale					(12,881,517)	(12,881,517)
Riklasifikime në aktive të tjera				(32,230)	(20,155,415)	(20,187,645)
Nxjerrje jashtë përdorimit	(2,628,000)				(732,573)	(3,360,573)
Kalime nga (në) magazina (riklasifikime)					(8,387,408)	(8,387,408)
Gjendja më 31 dhjetor 2021	5,516,109,901	46,500,615,585	407,676,517	852,274,201	8,044,804,257	61,321,480,461
Amortizimi i Akumuluar						
Gjendja më 31 dhjetor 2019	(79,660,632)	(2,250,100,142)	(51,854,713)	(96,132,206)		(2,477,747,692)
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave të vitit		(28,620,166)				(28,620,166)
Amortizimi i vitit	(78,233,102)	(1,983,616,139)	(43,803,185)	(103,667,803)		(2,209,320,229)
Pakësime të tjera		3,121		9,105		12,226
Gjendja më 31 dhjetor 2020	(157,893,734)	(4,262,333,327)	(95,657,897)	(199,790,904)		(4,715,675,862)
Sistemime për efektin e kapitalizimit të interesave të vitit		(28,678,921)				(28,678,921)
Amortizimi i vitit	(79,320,347)	(1,962,637,214)	(43,992,049)	(117,551,904)		(2,203,501,514)
Nxjerrje jashtë përdorimit	1,971,000					1,971,000
Pakësime të tjera				13,813		13,813
Gjendja më 31 dhjetor 2021	(235,243,080)	(6,253,649,462)	(139,649,946)	(317,328,996)		(6,945,871,484)
Vlera neto më 31 dhjetor 2020	5,322,130,586	41,336,634,222	309,024,620	571,815,386	6,201,971,835	53,741,576,649
Vlera neto më 31 dhjetor 2021	5,280,866,820	40,246,966,123	268,026,571	534,945,205	8,044,804,257	54,375,608,977

Më 31 dhjetor 2021 dhe 2020 OST nuk i ka regjistruar të gjitha pronat në Regjistrin e Pasurive të Paluajtshme. Shoqëria është në proces të përgatitjes së një liste të detajuar përmbledhëse mbi pasuritë e paluajtshme për t'u regjistruar.

Nuk ka aktive të lëna si kolateral më 31 dhjetor 2021 dhe 31 dhjetor 2020.

Ndërtimet në proces përfaqësojnë ndërtimin e aktiveve të transmetimit, duke përfshirë kryesisht linja transmetimi dhe nënstacione.

Njohja e aktiveve afatgjata materiale behet me vlerën e drejtë në mënyrë periodike çdo 5 vjet.

• Matja e vlerës së drejtë – Hierarkia e vlerës së drejtë

Vlera e drejtë e aktiveve afatgjata materiale u përcaktua nga një grup ekspertësh të jashtëm të caktuar me Vendim të Asamblesë së Aksionarit nr. 121 datë 11/10/2018 "Për rivlerësimin e asetëve të shoqërisë OST sh.a". Grupi i ekspertëve përbëhet nga vlerësues të çertifikuar të pasurive të paluajtshme dhe auditues ligjorë. Raporti i tyre është miratuar me vendimin e Asamblesë së aksionarit nr.120 date 10/12/2019 "Për miratimin e raportit të rivlerësimit të aktiveve afatgjata materiale të shoqërisë OST sh.a." dhe data efektive e rivlerësimit të aktiveve afatgjata materiale të OST është 1 janar 2019.

• Niveli 3 i vlerës së drejtë

Vlerat e drejta të aktiveve afatgjata materiale të shoqërisë kategorizohen në Nivelin 3 të hierarkisë së vlerës së drejtë. Të dhënat e rëndësishme dhe supozimet zhvillohen me bashkëpunimin e ngushtë të drejtimit.

Vlerë e Drejtë përcaktohet si: "Çmimi më i mundshëm, në datën e specifikuar, në para, ose në termat ekuivalente të parasë, ose në terma të tjerë të përcaktuar në mënyrë ekzakte, për të cilat të drejtat e specifikuar të aktiveve do të shiteshin pas një ekspozimi të arsyeshëm në një treg konkures, nën të gjitha kushtet e kërkuara për një shitje të drejtë, me blerës dhe shitës të cilët veprojnë me maturi, dije dhe sipas interesit vetjak, dhe duke supozuar që



askush nuk vepron nën detyrim". Metodologjitë dhe rregullimet e aplikuara për vlerësimin e aktiveve afatgjata të OST sh.a. i referohen datës së vlerësimit 1 janar 2019 e cila është edhe data efektive e rivlerësimit.

Rivlerësimi i aktiveve të shoqërisë "OST" sh.a. është bërë duke u bazuar në këto metoda:

- » Metoda e Tregut ose Metoda e Krahasimit të Drejtëpërdrejtë
- » Kosto e Zëvendësimit e Amortizuar

Metoda e Tregut ose Metoda Krahasimit të Drejtëpërdrejtë bazohet në evidenca të krahasueshme me aktive të ngjashme, si dhe në kërkimet e përgjithshme të tregut lokal. Metodologjia konsiston në një analizë të shitjeve dhe ofertave të tjera të pronave të ngjashme pranë pronave në fjalë ose dhe më larg tyre.

Metoda e Kostos apo Metoda e Zëvendësimit të Kostos së Amortizuar është përdorur në mungesë të të dhënave (evidencave) të tregut për shitjen e aktiveve.

Metoda e kostos mat vlerën duke vlerësuar Koston e Re të Zëvendësimit ose Koston e re të Riprodhimit të pronës dhe pastaj duke përcaktuar zbritjet për amortizimin, i cili duhet të reflektojë moshën, kushtet dhe gjendjen e aktivit gjatë së shkuarës dhe jetëgjatësinë ekonomike të ardhshme të propozuar.

Më poshtë jepet informacioni për metodologjinë e vlerësimit që është adoptuar për secilën klasë aktivi:

- » Toka – Metoda e krahasimit të drejtëpërdrejtë
- » Ndërtesa – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- » Makineri dhe Pajisje (ndërtime dhe instalime) – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- » Nënstationet – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- » Linjat e Transmetimit të Energjisë – Metoda e kostos së zëvendësimit të amortizuar
- » Mjetet e Transportit – Metoda e krahasimit të drejtëpërdrejtë
- » Pajisje të zyrave dhe Pajisje Informatike – Metoda e tregut

Inputet kryesore të përdorur për nivelin 3 të hierarkisë së vlerësimit të drejtë janë vlerësuar keto si më poshtë:

- » Jetëgjatësia e aktiveve bazuar në llojin e përdorimit të tyre, cilësia, dhe gjendja e tyre faktike;
- » Informacioni i tregut mbi vlerën e shitjes së pronave të ngjashme.

Nga rivlerësimi i kryer më 1 Janar 2019, efekti në aktivet afatgjata materiale ka çuar në rritjen neto të vlerës së aktiveve afatgjata materiale më 1 Janar 2019 në shumën 333.245.105 Lekë.

7. AKTIVE AFATGJATA JOMATERIALE

	Programe Komjuterike
Vlera Bruto	
Gjendja më 1 janar 2020	665,093,238
Shtesa nga investimet	48,609,400
Gjendja më 31 dhjetor 2020	713,702,638
Shtesa blerje te reja	1,360,000
Shtesa nga investimet	12,881,510
Gjendja më 31 dhjetor 2021	727,944,148
Amortizimi i Akumuluar	
Gjendja më 1 janar 2020	(152,439,593)
Amortizimi i vitit	(158,445,446)
Gjendja më 31 dhjetor 2020	(310,885,039)
Amortizimi i vitit	(163,401,218)
Gjendja më 31 dhjetor 2021	(474,286,257)
Vlera neto më 31 dhjetor 2020	402,817,599
Vlera neto më 31 dhjetor 2021	253,657,891

8. AKTIVET FINANCIARE

Aktivitetet financiare përfshijnë investime në aksione dhe kredi të arkëtueshme nga palët si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Aktive financiare afatgjata		
Entitete të tjera	5,603,600	5,603,600
Hua dhënë punonjësve	7,269,658	7,492,258
Total i aktive financiare afatgjata	12,873,258	13,095,858
Aktive financiare afatshkurtra		
Hua për palët e treta	20,000,000	20,000,000
Hua dhënë punonjësve	230,000	237,400
Total i aktive financiare afatshkurtra	20,230,000	20,237,400
Total i aktive financiare	33,103,258	33,333,258

Entitete të tjera përfshijnë pjesëmarrjen në kapital, të mbajtur me kosto historike, të South East Europe Capacity Allocation Office (SEE CAO) e cila është një shoqëri e vendosur në Mal të Zi dhe e themeluar së bashku me shoqëritë e transmetimit të Malit të Zi, Kroacisë, Greqisë, Kosovës, Bosnje Hercegovinës dhe Turqisë.

Gjithashtu në entitete të tjera përfshihet pjesëmarrja e OST sha, si aksionare me 57.25% të kapitalit themeltar në Bursën Shqiptare të Energjisë - Alpex sh.a. Me Vendimin nr. 12 datë 08.09.2020, Këshilli Mbikëqyrës i OST sh.a., si dhe me Vendimin nr. 130 datë 05.10.2020, Asambleja e Përgjithshme e OST sh.a. - Ministria e Financave dhe Ekonomisë, miratuan pjesëmarrjen e OST sh.a., si aksionare në Shoqërinë Bursa Shqiptare e Energjisë Elektrike - ALPEX sh.a., 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.

Hua për palët e treta lidhet me huanë e dhënë për Albgaz sh.a me vendimin nr. 22, datë 13 qershor 2017, të Këshillit Mbikëqyrës të OST sh.a. Afati i maturimit të kredisë është dy vite. Sipas marrëveshjes mes OST dhe Albgaz Sh.a. huamarrësi ka për detyrë kthimin e shumës së plotë të huasë me normë interesi 0 (zero) tek huadhënësi brenda dy viteve nga hyrja ne fuqi e kësaj marrëveshje. Më datë 22/10/2019 është firmos Amendimi Nr.1 i marrëveshjes së



mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda tre viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes. Më datë 07/08/2020, është firmos Amendimi Nr.2 i marrëveshjes së mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda katër viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes. Më datë 28/07/2021 është firmos Amendimi Nr. 3 i marrëveshjes së mësipërme sipas të cilit Huamarrësi ka për detyrim kthimin e shumës së plotë të huasë tek Huadhënësi me normë interesi zero brenda pesë viteve nga hyrja në fuqi e marrëveshjes.

9. INVENTARËT

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Materiale ndihmëse	241,670,482	240,812,035
Lëndë djegëse	26,394,333	20,860,136
Pjesë ndërrimi	152,867,392	153,656,974
Materiale të tjera	271,701,472	219,037,637
Totali i inventarit	692,633,679	634,366,782

10. LLOGARI TË ARKËTUESHME E TË TJERA

Llogari të arkëtueshme e të tjera analizohen si më poshtë

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Të arkëtueshme afatgjata		
Klientë për mallra, produkte e shërbime	9,236,307,418	
	9,236,307,418	
Të arkëtueshme afatshkurtra		
Klientë për mallra, produkte e shërbime	10,640,054,564	14,525,933,339
Paradhënie për punonjësit	141,610	326,464
Shteti – TVSH e zbritshme	11,303,048	44,635,697
Debitorë të tjerë	969,240,126	975,794,400
Asete për t'u marrë nga KESH sh.a.	73,069,514	73,069,514
Të arkëtueshme nga KOST për kapitalin e nënshkuar	-	69,438,488
Minus: provizioni për rënien në vlerë	(921,095,715)	(348,994,192)
	10,772,713,147	15,340,203,710
Total	20,009,020,565	15,340,203,710

Klientë për mallra, produkte e shërbime analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
OSHEE sh.a.	17,849,158,019	14,113,467,922
KESH sh.a.	41,557,729	17,205,422
Shoqëri private	1,985,646,234	395,259,995
Total	19,876,361,982	14,525,933,339

Pjesa me e madhe e të arkëtueshme nga OSHEE sh.a, më 31 dhjetor 2021 dhe 2020, lidhen kryesisht me shumën për shitjet e bëra në vitet paraardhëse.

Më 17 dhjetor 2020, Ministria e Financave dhe Ekonomisë së bashku me Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë miratuan "Planin e masave për uljen e detyrimeve të detyrueshme në sektorin e energjisë elektrike"

Më 15 prill 2021 ndërmjet OSHEE sh.a dhe OST sh.a. është firmosur "Marrëveshja për pagesën e detyrimeve të prapambetura" në shumën 9,687,768,309 lekë. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat



e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara Nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Të arkëtueshmet nga OSHEE përfshinë gjithashtu vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë të cilat përfaqësojnë fatura të lëshuara nga OST për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 110 datë 14.05.2018 janë të papranuara nga OSHEE sipas shkresës së OSHEE nr 10615/1 datë 11.06.2018. Në bazë të të njëjtit vendim OST ka njohur të pagueshme ndaj KESH duke pranuar faturat me të njëjtën vlerë të lëshuara prej saj (shënimi 15). OSHEE ka ankimuar vendimin e ERE në Gjykatën Administrative të shkallës së parë e cila me vendim nr. 3851 datë 29.10.2018 ka vendosur rrëzimin e kërkesë padisë së OSHEE. Vendimi është ankimuar nga OSHEE në gjykatën e apelit dhe çështja është në proces.

OST nga ana e saj i është drejtuar gjykatës për të kërkuar njohjen e detyrimit nga OSHEE dhe shlyerjen e detyrimit me kërkesë padinë nr. 7475 datë 31.10.2018. Gjykata e Rrethit Gjyqësor Tiranë me vendim nr. 3809 datë 13.03.2019 vendosi pezullimin e gjykimit me arsyetimin se duke qenë se padia e OST është mbështetur në vendimin e ERE nr 110 datë 14.05.2018, çështja nuk mund të zgjidhet pa u zgjidhur më parë çështja e ngritur nga OSHEE në gjykatën e apelit me vendim të formës së prerë. Përgjatë vitit 2021 nuk ka ndodhur asnjë ndryshim në statusin e çështjeve pasi pritet vendimi i Gjykatës Administrative të Apelit.

11. PARAPAGIME DHE SHPENZIME TË SHTYRA

Parapagimet për furnitorët kanë të bëjnë me parapagimet për furnitorët e mallrave dhe shërbimeve, kontraktuar për qëllim të ndërtimit të aktiveve të transmetimit.

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Parapagime për furnitorë	1,594,946,804	530,905,595
Shpenzime të shtyra	18,053,581	2,668,166
	1,613,000,385	533,573,761

12. MJETE MONETARE NË ARKË E BANKË

Mjetet monetare analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Para në bankë	3,739,485,835	3,424,651,015
Garanci Bankare	5,102,165	5,102,165
Total	3,744,588,000	3,429,753,180

Mjetet monetare dhe ekuivalentët e tyre, të cilat klasifikohen si aktive financiare të matura me koston e amortizuar, kanë qenë subjekt i matjes së provizionit "Qasjes së përgjithshme". Megjithatë, për shkak se llogaritë rrjedhëse janë në kërkesë, humbjet e pritshme 12-mujore dhe përgjatë gjithë jetës janë të njëjta. Kjo do të thotë se humbjet e pritshme kanë qenë jomateriale.

Rreziku i kredisë në mjete monetare dhe ekuivalentë të tyre është i kufizuar duke qenë se janë depozituar në banka me vlerësime të larta të përcaktuara nga agjencitë ndërkombëtare të kreditit.



31 Dhjetor 2019 dhe 31 Dhjetor 2020	Monedha	Vlerësimi i Moody's
American Bank of Investment ("ABI")	Lek	A1
National Commerce Bank ("BKT")	Lek	Ba2
Credins Bank	Lek	B1
Intesa SanPaolo	Lek	Baa3
Raiffeisen Bank Albania	Lek	A2
Tirana Bank	Lek	B2
Union Bank	Lek	B2
OTP Bank	Lek	Baa3

13. KAPITALI

• Kapitali aksionar

Numri total i aksioneve të zakonshme më 31 dhjetor 2021 ishte 22,146,576 aksione (2020: 21,335,542 aksione) me vlerë nominale 1,000 Lekë për aksion. Të gjitha aksionet e emetuara janë plotësisht të paguara.

Gjatë vitit 2021 ka pasur rritje kapitali në zbatim të Urdhërit të Ministrit nr. 21 dt. 24.03.2021 "Për zmadhimin e kapitalit të OST sh.a." si rezultat i përfshirjes në kapital të detyrimit (Dividend) i llogaritur dhe i pa likujduar për vitet 2011-2016.

Rregjistrimi në QKB i rritjes së kapitalit është kryer në datën 12/04/2021.

	31 dhjetor 2020	31 dhjetor 2019
Gjendje më 1 janar	21,335,542,634	21,335,542,634
Rritje e kapitalit	811,034,000	-
Gjendje më 31 dhjetor	22,146,576,634	21,335,542,634

• Rezerva të rivlerësimit

Rezervat e rivlerësimit në shumën ALL 7,858,369,995 lekë (2019: 8,481,302,130 lekë) përfaqësojnë diferencën pozitive të rivlerësimit që vjen nga vlerësimi i pavarur i aktiveve afatgjata materiale dhe huave afatgjata me vlerën e drejtë në momentin fillestar dhe mbajtjen e tyre më pas me kosto të amortizuara.

• Rezerva ligjore

Rezervat ligjore përfaqësojnë ndarjen e një pjese të fitimeve të pashpërndara në përputhje me ligjin nr. 9901 "Për sipërmarrësit dhe shoqëritë tregtare" të datës 14 prill 2008, i cili kërkon që të paktën 5% e fitimit, por jo më shumë se 10% e kapitalit mbahet si rezervë ligjore.

• Rezerva të tjera

	Nr. i vendimit	Data e vendimit	Total
Balanca me 31 dhjetor 2019			230
Rritje			
Zvogëlim			
Balanca me 31 dhjetor 2020			230
Rritje	21	24/03/2021	209
Rritje	18565/2	31/12/2021	517,708,244
Zvogëlim		31/12/2021	(141,758)
Balanca me 31 dhjetor 2021			517,566,925

Rezervat e tjera janë krijuar nga mbajtja e fitimeve të mbartura. Gjatë vitit 2021 në bazë të shkresës së MFE nr 18565/2 prot datë 06/01/2022, rezervat e tjera janë rritur me 517,708,244 lekë nga shpërndarja e rezultatit financiar të vitit 2020.



14. HUATË

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Hua Afatgjata		
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	12,230,800,257	12,607,079,622
Marrëveshje nën-huaje me KESH	2,912,280,974	3,261,897,992
Totali i huasë afatgjatë	15,143,081,231	15,868,977,614
Hua Afatshkurtra		
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	10,137,047,639	8,568,446,321
Marrëveshje nën-huaje me KESH	6,925,847,480	6,611,614,282
Totali i huasë afatshkurter	17,062,895,119	15,180,060,603
Ministria e Financave dhe Ekonomisë	22,367,847,896	21,175,525,943
Marrëveshje nën-huaje me KESH	9,838,128,454	9,873,512,274
Total Detyrime për hua	32,205,976,350	31,049,038,217

Huatë kanë afate maturimi që variojnë nga një në pesëdhjetë vite dhe janë të garantuara nga Qeveria Shqiptare. Vlerat kontraktuale mesatare të interesit më 31 dhjetor 2021 dhe 31 dhjetor 2020 ishin si më poshtë:

	EUR	USD	CHF	KRW	YEN	ALL
2020	2.05%	1.78%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%
2019	2.00%	1.80%	0.00%	2.50%	2.45%	0.75%

Vlerat kontabël të huave të Shoqërisë që janë të shprehura në monedhat e mëposhtme:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
EUR	23,927,557,160	23,252,052,159
USD	2,832,345,691	2,674,305,784
CHF	1,034,441,493	996,460,572
JPY	549,166,758	573,097,857
KRW	2,562,923,620	2,537,732,635
ALL	1,299,541,628	1,015,389,210

Në momentin e ndarjes, KESH i ka nën-huazuar Shoqërisë (OST) disa hua nga institucione të ndryshme. Pas ndarjes së dy shoqërive, ndarja e huave midis OST dhe KESH u bazua në përqindjen e vlerësuar më 30 qershor 2006 dhe kjo përqindje u përdor për të transferuar pagesat e principalit dhe interesit tek OST.

Pavaresisht se OST nuk ka shlyer të gjitha detyrimet për huatë afatgjata, Ministria e Financave dhe Ekonomisë duke marrë në konsideratë që OST sh.a. vazhdon të shlyejë detyrimet e saj kundrejt kreditorëve të huaj si dhe faktin që kryen herë pas here pagesa ndaj MFE për kreditë e nënhuazuara edhe për vitin 2022 konfirmon se do të vijohet me kërkesën për pagesë sipas skedulit të Marrëveshjeve përkatëse.

15. LLOGARI TË PAGUESHME TREGTARE DHE TË TJERA

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Detyrimet afatgjata		
Furnitorë për aktivet afatgjata materiale	531,805,276	435,606,792
Furnitorë për mallra dhe shërbime	1,597,854,166	
Total	2,129,659,442	435,606,792
Detyrimet afatshkurtra		
Furnitorë për aktive afatgjata materiale	406,113,389	166,012,548
Furnitorë për mallra dhe shërbime	7,276,761,713	6,239,188,040
Furnitorë për fatura të pambërritura	1,441,291,483	63,206,113
Kreditorë të tjerë	449,826,635	358,784,699
Detyrime tatimore	65,066,357	57,299,462
Detyrime për dividend	-	811,034,210
Totali	9,639,059,577	7,695,525,072
Totali	11,768,719,019	8,131,131,864



Llogaritë e pagueshme tregtare afatshkurtra për aktivet afatgjata materiale lidhen kryesisht me punimet dhe materialet e furnizuara, por të pagueshme në vitin pasardhës.

Llogaritë e pagueshme afatgjata për aktivet afatgjata materiale lidhen me garancitë e performancës të pagueshme me mbarimin e kontratës së furnizimit.

Furnitorë për mallra dhe shërbime afatgjata përfaqesojnë detyrimin afatgjatë të "Marrëveshjes për pagesën e detyrimeve të prapambetura" të firmosur ndërmjet OSHEE sh.a. dhe OST sh.a. Marrëveshja përfshin një skemë pagese duke filluar nga data 1 korrik 2021 për një shumë minimale prej 360 milionë lekë në vit ose 6.5% të faturave aktuale vjetore, të cilat do të shlyejnë tepricat e mbartura. Bazuar në këtë marrëveshje shumat totale të papaguara Nga OSHEE sh.a. kundrejt OST sh.a. do të shlyhen deri në vitin 2047.

Gjithashtu ne llogarinë furnitorë për mallra dhe shërbime janë perfshirë fatura të lëshuara nga KESH për sistemimin e faturave të shërbimeve të balancimit për vitet 2016 dhe 2017 në vlerat 642,184,772 lekë dhe 1,760,983,525 lekë, sipas vendimit të Entit Rregullator të Energjisë (ERE) nr. 110 datë 14.05.2018.

Furnitorë për faturat e pambërritura përbëhet nga fatura të cilat janë lëshuar pas datës 31 dhjetor 2021 por që i korrespondojnë detyrimeve të krijuara gjatë vitit 2021.

16.GRANTE

Grantet analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Grante të tjera nga KESH sh.a.	6,815,995	7,151,049
Grante nga OSHEE sh.a.	288,839,123	322,370,409
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Fier	7,339,104	7,505,244
Grante të tjera për Linjë paraburgimi Elbasan	7,917,248	8,275,623
Grant shtylla 6/1 për linjën 110 KV "Elbasan – Metalurgji"	1,376,965	1,449,644
Grante për pjesët rezervë "Devoll Hydropower" Elbasan	24,146,587	26,168,509
Grante Linja e Tensionit të Lartë Hec Peshqesh	43,372,806	44,359,752
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë Podgoricë	318,136,993	325,866,269
Grante nga KfW Linja 400KV Tiranë Prishtinë	46,406,392	47,857,592
Grante nga KfW Linja Shqipëria e Jugut	81,867,192	83,905,751
Grante konteniere nga firma C&G D.O.O	3,325,853	3,325,852
Grant – KfW dhe EU për Linjën 400 kV Shqipëri - Maqedoni	326,531,061	71,222,841
Grant- Flexitranstore & Farcross	9,108,643	6,543,705
Totali	1,165,183,962	956,002,240

Grantet lidhen me kostot dhe aktivet, dhe përfshijnë grante direkt nga qeveria ose nga donatorë për qeverinë shqiptare lidhur me aktivitetet e Shoqërisë dhe për të financuar aktivet.

Levizjet në grante paraqiten si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Gjendja më 1 janar	956,002,240	1,016,209,543
Amortizimi i granteve gjatë vitit	(107,297,679)	(101,567,325)
Grante të marra gjatë vitit	316,479,401	41,360,022
Gjendja më 31 dhjetor	1,165,183,962	956,002,240

17. TATIMI I SHTYRË MBI FITIMIN

Tatimi i shtyrë njihet me diferencat e përkohshme në mes të vlerave kontabël të aktiveve dhe detyrimeve për qëllime të raportimit financiar dhe të shumave të përdorura për qëllime tatimi.

Tatimi i shtyrë llogaritet bazuar në normën tatimore të miratuar prej 15% (2020: 15%).

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Detyrime të shtyra tatimore	1,419,824,653	1,441,109,600
Më 1 janar	1,441,109,600	1,451,055,729
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse	-	-
Perfshirë në rezultatin neto	(21,284,947)	(9,946,129)
Më 31 dhjetor	1,419,824,653	1,441,109,600

Lëvizjet në detyrimet e shtyra tatimore gjatë vitit janë si vijon:

	Aktive Afatgjata Materiale	Total
Me 01 janar 2020	1,451,055,729	1,451,055,729
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	(9,946,129)	(9,946,129)
Me 31 dhjetor 2020	1,441,109,600	1,441,109,600
Regjistruar në të ardhurat gjithëpërfshirëse		
Regjistruar në pasqyrën e të ardhurave dhe shpenzimeve	(21,284,947)	(21,284,947)
Me 31 dhjetor 2021	1,419,824,653	1,419,824,653

18. PARAPAGIMET NGA KLIENTË

Parapagimet nga klientë analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
SEE CAO	104,488,846	77,459,950
Totali	104,488,846	77,459,950

19. TË ARDHURA TË SHTYRA

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
SEE CAO	68,597,443	61,388,352
Totali	68,597,443	61,388,352

Të ardhura të shtyra përfaqësojnë shërbime të faturuara në avance ndaj shoqërisë SEE CAO për rezervim të drejtash transmetimi për muajin janar 2022.

20. TË ARDHURA NGA VEPRIMTARITË E SHFRYTËZIMIT

Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Të ardhura nga veprimtaritë e shfrytëzimit		
Të ardhura nga shërbimet e transmetimit	5,747,210,621	5,251,398,208
Të ardhura nga alokimet e kapaciteteve	1,151,131,569	1,381,209,449
Të ardhura nga disbalancat e energjisë	1,864,557,643	220,218,773
Të ardhura nga transmetimi ndërkuftar	12,702,418	18,592,561
Të ardhura nga transmetimi i të dhënave	14,916,372	167,052
Të ardhura nga grantet	107,297,679	101,567,325
Të ardhura nga kërkesa për arkëtim të rikuperuara	-	37,553,965
Të tjera	24,587,835	7,400,672
Totali	8,922,404,137	7,018,108,005



21. SHPENZIME PËR MATERIALE

Shpenzime për materiale analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Materiale konsumi	46,923,612	40,352,094
Lendë djegëse	39,638,645	37,332,387
Të tjera	1,763,891	1,521,159
Totali	88,326,148	79,205,640

22. KOSTO TRANSMETIMI

Kosto transmetimi analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Shpenzime të transmetimit ndërkufitar	309,034,855	179,482,666
Humbje teknike gjatë transmetimit – KESH	2,088,566,003	842,283,131
Shërbimet ndihmëse – KESH	439,408,639	151,893,140
Totali	2,837,009,497	1,173,658,937

OST i mban kostot që krijohen në formën e humbjeve teknike në sistemin e transmetimit në kuadrin e modelit të tregut të energjisë që aplikohet nga viti 2008 e në vazhdim. Me vendim të ERE humbjet teknike gjatë transmetimit do të mbulohen nga OST përmes sigurimit të energjisë me çmimin e tregut përmes ankandeve të organizuara nga OST.

23. SHPENZIME TË TJERA NGA VEPRIMTARITË E SHFRYTËZIMIT

Shpenzime të tjera nga veprimtaritë e shfrytëzimit analizohen si më poshtë;

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Qira	3,572,072	847,094
Mirëmbajtje dhe riparime	121,748,084	129,324,370
Sigurime	12,728,592	2,063,571
Kërkime, trajnime dhe studime	164,003,496	73,860,792
Shërbime profesionale	117,040,015	108,021,208
Shpenzime për patenta, liçensa	13,307,995	16,219,456
Publicitet, reklama	806,484	10,998,162
Transferime, udhëtime, dieta	30,665,743	14,720,783
Shpenzime postare dhe telekomunikimi	12,989,602	14,825,578
Shpenzime për shërbimet bankare	1,943,645	1,650,668
Taksa dhe tarifa vendore	1,200,133	664,405
Taksa e regjistrimit	2,166,804	2,465,498
Tatime të tjera	72,031	43,550
Shpenzime për pritje dhe përfaqësime	548,696	277,444
Gjoha dhe dëmshpërblime	195,625,902	153,174,731
Nxjerrje aktivesh jashtë përdorimit	1,389,573	-
Tarifa antarësimi	74,838,856	78,786,527
Kosto e materialeve të shitura dhe të tjera	60,649,201	50,706,719
Totali	815,296,924	658,650,556

Shpenzime për personel jashtë njësisë përfaqësojnë shpenzime të kryera për auditimin ligjor për certifikimin e pasqyrave financiare të konsoliduara, shërbime vlerësimi, rritje kapitali si dhe shërbimi për ruajtjen fizike të aktiveve të detajuara si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Vlerësim i aktiveve afatgjata materiale	-	405,000
Vlerësim i aseteve dhe detyrimeve	1,950,000	1,100,000
Auditim i pasqyrave financiare nga auditues ligjore caktuar nga MFE	4,950,000	4,968,000
Auditim i pasqyrave financiare nga shoqëri e pavarur audituese	1,250,000	1,250,000
Rritje kapitali e shoqërisë	1,605,000	-
Këshilli Mbikëqyrës	2,250,720	1,788,700
Shërbim konsulence dhe auditim për kontrollet e sigurisë	744,800	85,000
Roje Private	102,211,335	98,078,148
Këshilli Mbikëqyrës i ALPEX sh.a.	2,078,160	346,360
Total	117,040,015	108,021,208



Gjatë vitit 2020 është bere rishikimi dhe përcaktimi i çmimit të skrapit për asetet e dala jashtë përdorimit nga ekspertja vlerësuese e pasurive të paluajtshme e caktuar nga MFE zj. Vullnetare Cela (Hoxha) me tarifën 405,000 lekë (pa tvsh).

Vlerësimi i aseteve dhe detyrimeve është kryer për të dy vitet nga shoqëria Deloitte Albania procedurë e tenderuar nga OST sh.a. në bazë të kërkesave të Bankës Botërore dhe donatorëve të huaj.

Auditimi ligjor i pasqyrave financiare të vitit 2020 (shpenzim i vitit 2021) është kryer nga zj. Mirela Bushi, zj. Rovena Agolli, shoqëria Albanian Audit Partners sh.p.k dhe nga shoqëria K&L Audititng sh.p.k, përkatësisht me tarifën 1,237,500 lekë (pa tvsh) secili.

Auditimi i pasqyrave financiare nga një shoqëri e pavaruar audituese (kusht i vendosur në marrëveshjet e huave afatgjata lidhur me Bankën Botërore dhe donatorë të huaj) për të dy vitet është kryer nga shoqëria Grant Thornton sh.p.k procedurë e tenderuar nga OST.

Për zmadhimin e kapitalit të OST sh.a. gjatë vitit 2021, si rezultat i përfshirjes në kapital të detyrimit (Dividend) i llogaritur dhe i pa likjuar për vitet 2011-2016 është caktuar nga MFE zj. Aida Maloku.

24. SHPENZIME PERSONELI

Shpenzime personeli analizohen si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Pagat dhe shpërblimet e personelit	830,368,255	776,223,961
Sigurimet shoqërore dhe shëndetësore	158,627,821	146,069,660
Kompesime shpenzimesh për personelin	275,585,218	232,270,364
Totali	1,264,581,294	1,154,563,985

Numri mesatar i punonjësve për vitin 2021 ishte 789 (31 dhjetor 2020: 768)

25. PROVIGJIONE/FSHIRJE TË LLOGARIVE

Provizionet për llogaritë e arkëtueshme për vitin e mbyllur më 31 dhjetor 2020 dhe 31 dhjetor 2019 paraqitet si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Provizjon i llogarive të arkëtueshme	(572,101,523)	(120,518,698)
Totali	(572,101,523)	(120,518,698)

26. TË ARDHURA DHE SHPENZIME FINANCIARE NETO

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Shpenzime për interesa	(487,494,972)	(624,834,452)
Shpenzime financiare	-	-
Fitime neto nga kursi i këmbimit në aktivitetet financiare	452,829,573	(121,275,572)
Të ardhura nga interesat, kreditë dhe depozitat	7,214,891	614,491
Totali	(27,450,508)	(745,495,533)

Shpenzimet financiare të njohura nga Grupi gjatë viteve 2021 dhe 2020 lidhen me interesat për huatë. Shpenzimet e interesit lidhen me kostot për aktivet që janë gati për përdorimin e tyre të synuar.



27. SHPENZIMI I TATIMIT MBI FITIMIN

OST e përcakton tatimin në fund të vitit në përputhje me legjislacionin tatimor shqiptar. Në vitin 2021 norma e tatimit mbi fitimin ishte 15% e të ardhurës së tatueshme (2020: 15%).

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
Tatimi mbi fitimin e periudhës	282,715,807	154,618,897
Tatimi i shtyrë mbi fitimin (Shënimi 17)	(21,284,947)	(9,946,129)
Totali	261,430,860	144,672,768

Në vijim jepet një rakordim i tatimit mbi fitimin i përlogaritur në bazë të normës së tatimit të aplikueshme ndaj shpenzimit të tatim fitimit:

	Norma	31 dhjetor 2021	Norma	31 dhjetor 2020
Fitimi para tatimit		922,056,590		689,628,814
Tatimi i përlogaritur me normën	15.5%	142,962,267	15.0%	103,680,763
Tatimi i përlogaritur për shpenzime të pazbritshme	15.2%	139,753,540	7.4%	50,938,134
Shpenzimi i tatimit mbi fitimin	30.7%	282,715,807	22.4%	154,618,897

Në përcaktimin e shumës së tatimit aktual dhe të shtyrë Grupi merr parasysh ndikimin e pozicioneve të pasigurta tatimore dhe nëse taksa dhe interesa të tjera mund të jenë të detyrueshme. Drejtimi beson se përlogaritjet e tij të detyrimeve tatimore janë të përshtatshme për të gjitha vitet e hapura fiskale bazuar në vlerësimin prej tij të shumë faktorëve, përfshirë interpretimin e ligjit mbi tatimet dhe eksperiencat e mëparshme. Ky vlerësim mbështetet në çmuarje dhe supozime dhe mund të përfshijnë një seri gjykimesh për ngjarjet e ardhshme.

Grupi mund të ndryshojë gjykim nën dritën e informacionit të ri që mundësohet, në lidhje me përshtatshmërinë e detyrimeve tatimore ekzistuese. Këto ndryshime ndaj detyrimeve tatimore do të ndikojnë shpenzimin tatimor gjatë periudhës në të cilën ky përcaktim bëhet.

28. PALËT E LIDHURA

OST kontrollon nga Ministria e Financës dhe Ekonomisë ("MFE") e Republikës së Shqipërisë, e cila zotëron 100% të aksioneve të saj. Transaksionet, të drejtat dhe detyrimet me palet e lidhura paraqiten si më poshtë:

	31 dhjetor 2021	31 dhjetor 2020
<i>(a) Shitje mallrash dhe shërbimesh</i>		
Shitje mallrash:		
OSHEE sh.a	6,420,497,380	4,936,273,340
KESH sh.a	690,874,918	44,063,045
	7,111,372,298	4,980,336,385
<i>(b) Blerje mallrash dhe shërbimesh</i>		
OSHEE sh.a	363,238,736	105,498,065
KESH sh.a	3,649,008,429	657,352,674
	4,012,247,165	762,850,739
<i>(c) Shpërblimi i drejtuesve kryesorë</i>		
Paga dhe shpërblime të tjera afat-shkurtra për punonjësit	58,351,556	49,636,901
Këshilli Mbikëqyrës	4,328,880	2,135,060
	62,680,436	51,771,961
<i>(d) Balancat e fund-vitit me palet e lidhura</i>		
Llogari të arkëtueshme nga palët të lidhura:		
Autoritetet fiskale (tatim fitim paguar teper)	-	26,230,900
Autoritetet fiskale (TVSH)	11,303,048	44,635,697
OSHEE sh.a	17,849,158,019	14,113,467,922
KESH sh.a	41,557,729	17,205,421
	17,902,018,796	14,201,539,940
<i>(e) Llogari të pagueshme ndaj palëve të lidhura</i>		
Ministria e Financave të Republikës së Shqipërisë		
Dividend i pagueshëm	-	811,034,209
KESH sh.a	6,598,749,644	4,640,760,755
OSHEE sh.a	1,321,823,295	941,830,429
Autoritetet fiskale (tatim mbi te ardhurat personale)	10,290,485	7,820,933
Autoritetet fiskale (sigurime shoqërore)	22,789,954	21,382,263
Autoritetet fiskale (tatim në burim)	744,614	430,487
Autoritetet fiskale (tatim fitimi)	131,164,240	-
	8,085,562,232	6,423,259,076
<i>(f) Kredi dhe hua dhene palëve të lidhura</i>		
ALBGAZ	20,000,000	20,000,000
	20,000,000	20,000,000
<i>(g) Kredi dhe hua nga palë të lidhura</i>		
KESH sh.a	9,838,128,454	9,873,512,275
Ministria e Ekonomisë dhe Financave e Republikës së Shqipërisë	22,367,847,896	21,175,525,942
	32,205,976,350	31,049,038,217

Huatë e marra nga OST shpesh janë garantuar nga Qeveria e Shqipërisë.

29. DETYRIME TË MUNDSHME

Në rrjedhën normale të biznesit, shoqëria ka hasur në kërkesa ligjore dhe gjyqësore; Drejtimi konsideron se nuk do të ketë humbje materiale në lidhje me pretendimet e tjera të mbetura deri më 31 dhjetor 2021. Bazuar në kontratën nr. 1008 datë 02.02.2018 "Marrëveshja për trajtimin e të drejtave dhe detyrimeve të OST Security Sha" ndërmjet Shoqërisë OST sh.a dhe OST Security, OST ka detyrime të kushtëzuara lidhur me pretendimet për proceset e vazhdueshme ligjore kundër OST Security Sh.a në shumën 24,002,500 leke (2020: 26,698,500 lekë).

Më 31 dhjetor 2021, OST kishte angazhime në shumën 4,277,488 mijë lekë (2020: 3,711,447 mijë lekë) lidhur me projektet për ndërtimin e aseteve për transmetimin e energjisë.



30. NGJARJE PAS DATËS SË RAPORTIMIT

Bazuar ne shkresen nr.18565/2 dt. 06.01.2022 vendim i Asamblese se Pergjithshme te Aksionarit nr.24 date 06/01/2022 "Mbi Pasqyrat Financiare te shoqerise OST sha per vitin 2020", shoqeria ka lidh kontraten me audituesen ligjore te emeruar me vendimin e siperpermendur per hartimin e raportit per rritjen e kapitalit nepermjet perfshirjes se fitimit te pashperndare ne kapitalin e OST sha.

Nuk ka patur asnjë ngjarje tjetër pas datës së pasqyrës së pozicionit financiar, 31 dhjetor 2021, e cila kërkon ndonjë paraqitje apo rregullim në pasqyrën financiare.

Autostrada Tiranë - Durrës,

Km 9 , Yrshek, Kashar,

Tiranë

Tel +355 4 2225581,

Fax +355 4 2225581,

info@ost.al,

www.ost.al