

**APLIKIMI PËR TARIFA OPERATORIT TË  
SISTEMIT TË SHPËRNDARJES PËR NIVEL  
TENSIONI 2020**

**OSSH sh.a.**

**Operatori i Sistemit të Shpërndarjes**

Adresa : Bulevardi “Gjergj Fishta”, Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023  
Tiranë

**PËRMBAJTJA**

<b>I.</b>	<b>PËRMBLEDHJE</b> .....	<b>3</b>
1.1	Vështrim i Përgjithshëm.....	3
1.2	Përlllogaritja e Kërkesës për të Ardhura .....	5
1.3	Përlllogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni.....	7
1.4	Indeksi i çmimit të konsumitorit .....	8
1.5	Kursi i Këmbimit Valutor .....	9
1.6	Aktivite në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Shoqërisë.....	9
<b>II.</b>	<b>PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI</b> .....	<b>43</b>
2.1	Të Dhënat dhe Metodologjia Bazë.....	43
2.2	Bilanci Energjistik 2017 - 2024.....	44
2.3	Ulja e humbjeve në Rrjetin e Shpërndarjes.....	45
2.4	Plani i furnizimit në nivel tensioni i klientëve të OSSH .....	45
<b>III.</b>	<b>SHPENZIMET PËR BLERJEN E ENERGJISË ELEKTRIKE</b> .....	<b>46</b>
3.1	Shpenzime për blerjen e energjisë për Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes.....	46
3.2	Shpenzime për transmetimin dhe çmimi mesatar i blerjes.....	47
<b>IV.</b>	<b>PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)</b> .....	<b>47</b>
4.1	Përmbledhje për shpenzimet operative .....	47
4.2	Shpenzimet për Mirëmbajtje.....	51
<b>V.</b>	<b>ASETET BAZË TË RREGULLUARA</b> .....	<b>59</b>
5.1	Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara.....	59
5.2	Investimet (CAPEX).....	60
5.3	Kapitali i punës .....	61
<b>VI.</b>	<b>PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT</b> .....	<b>61</b>
<b>VII.</b>	<b>PESHA MESATARE E PONDERUAR E KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)</b> .....	<b>62</b>
<b>VIII.</b>	<b>TË ARDHURAT E KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGJISË</b> .....	<b>63</b>
8.1	Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive .....	65
8.2	Korrigjimi i Të Ardhurave .....	65
<b>IX.</b>	<b>PËRLLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI</b> .....	<b>65</b>
9.1	Përlllogaritja e shpenzimeve operative .....	66
9.2	Kosto e humbjeve.....	66
9.3	Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlllogaritja e WACC .....	66
9.4	E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa .....	67
<b>X.</b>	<b>PROPOZIM PËR TARIFË NË NIVEL TENSIONI PËR OSSH</b> .....	<b>68</b>
<b>XI.</b>	<b>TARIFA E MIRËMBAJTJES NË ZERO KWH DHE TË TJERA</b> .....	<b>68</b>
<b>XII.</b>	<b>PLANI INVESTIMEVE TE PLANIFIKUARA PER VITIN 2020</b> .....	<b>69</b>

## **I. PËRMBLEDHJE**

### **1.1 Vështrim i Përgjithshëm**

Detyrimi ligjor për përlogaritjen e tarifës së Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes bazohet në ligjin “Për sektorin e energjisë elektrike” Nr. 43/2015 datë 30.04.2015, “Rregullores për Organizimin, Funksionimin dhe Procedurat e ERE-s” si dhe Metodologjisë së Përcaktimit të Tarifave të Operatorit të Sistemit Shpërndarjes të Energjisë Elektrike aprovuar nga ERE më 10.11.2017.

Krijimi ligjërishit i shoqërisë OSSH në 28.03.2018 mundësoi fillimin e strukturimit të saj dhe në mënyrë që të jetë plotësisht funksionale në zbatim të liçencës së shpërndarjes së energjisë. Për arsye të fazës përgatitore të organizimit të OSSH por edhe për shkak të procesit të zgjatur të ndarjes së OSHEE në shoqëri bija, OSSH nuk arriti ta bënte atë akoma funksionale ushtrimin e liçencës së marrë gjatë periudhës 2018 – 2019 e cila ju rikthye përkohësisht OSHEE deri në ndarjen përfundimtare të shoqërisë e cila do të fillojë të funksionojë plotësisht në fillim të vitit 2020.

OSHEE prej krijimit dhe deri në fund të vitit 2019 vazhdon të ushtrojë aktivitetin e shpërndarjes së energjisë elektrike. Ndryshimet rrënjësore në administrimin e aktivitetit të shpërndarjes së energjisë elektrike krahas atij të shitjes, prej fundvitit 2014, sollën përmirësime dhe suksese të jashtëzakonshme në performancën financiare të OSHEE, e cila brenda një kohe të shkurtër 2015 – 2018 arriti të akumulojë një fitim neto prej rreth 38 miliard Lekë, ndërkohë që prej krijimit të shoqërisë në vitin 2007 dhe deri në fund të vitit 2014 kishte akumuluar vetëm humbje të vazhdueshme për çdo vit për një total prej rreth 104 miliard Lekë.

Me kalimin 100% të aksioneve në pronësi të Shtetit Shqiptar, menaxhimi dhe strategjia e shoqërisë OSHEE janë pjesë e strategjisë kombëtare që Qeveria po ndjek në të gjithë sektorët, përfshirë këtu sektorin energjistik pjesë e të cilit është kjo shoqëri.

Si pjesë e strategjisë së zhvillimit të sektorit Qeveria Shqiptare hartoi platformën e Rimëkëmbjes së Sektorit të Energjisë Elektrike në fillim të vitit 2015, e cila u pasua nga Plani i Konsolidimit Financiar të Sektorit Publik Elektroenergjitik miratuar në Prill 2019, ku fokusi kryesor ishte përmirësimi i treguesve të performancës së OSHEE-s, reduktimi i humbjeve teknike dhe jo-teknike, rritja e normës së arkëtimit me qëllim krijimin e një shoqërie financiarisht të qëndrueshme për të garantuar furnizimin e energjisë elektrike konsumatorëve. Në vazhdim të reformave të ndërmara u aprovua në Parlament ligji Nr. 43/2015 “Per Sektorin e Energjisë” datë 30.04.2015 i cili ndryshoi tërësisht modelin aktual të tregut të energjisë. Në këtë kuadër krahas punës për përmirësimin e treguesve të përcaktuar në platformë sa më sipër OSHEE është duke u përgatitur për ndryshimet që lidhen me tregun e liberalizuar të shërbimeve të shitjes dhe shpërndarjes.

Në zbatim të platformës së hartuar nga Qeveria Shqiptare dhe me mbështetjen tërësore të saj OSHEE hartoi një program të detajuar ndërhyrjeje në të gjithë vendin i cili bëri të mundur frenimin e humbjeve dhe përmirësimin e treguesve ekonomik – financiarë të shoqërisë në një periudhë të shkurtër. Lufta kundër paligjshmërisë, përmirësimi i shërbimeve dhe arkëtimi i detyrimeve të prapambetura janë në qendër të punës së përditëshme për menaxhimin e OSHEE krahas përmirësimit dhe modernizimit të rrjetit.

Viti 2017 ishte një vit i vështirë për gjithë sektorin e energjisë elektrike në Shqipëri për shkak të thatësisë që uli në mënyrë drastike prodhimin vendas të KESH dhe HEC-ve private duke detyruar OSHEE të blejë energji në tregun e lirë me çmim mesatar 8.9 Lekë/Kwh nga 3 Lekë/Kwh që ishte planifikuar. OSHEE shpenzoi 14.2 miliard Lekë më shumë se vlera e planifikuar për blerjen e energjisë elektrike.

Rezultatet e vitit 2018 megjithëse positive nuk arritën treguesit e performancës së planifikuar në fillim të periudhës si rezultat i rritjes së shpenzimeve të blerjes së energjisë, e cila u ndikua nga ndryshimi i strukturës së blerjes dhe rritja e çmimit të blerjes së energjisë elektrike në tregun e lirë. Sasia e prodhuar nga burimet hidrike vendase në vitin 2018 ishte më e madhe e prodhuar ndonjëherë, por kjo rritje u evidentua kryesisht në 6 – mujorin e I-rë i cili ishte shumë i lagësht, ndërsa tremujori i II-të u karakterizua nga thatësi e madhe e cila rriti tej planifikimit importin e energjisë në këtë pjesë të vitit.

Gjatë 2018 shpenzimet për blerje dhe transmetim energjie rezultuan 14 % ose 3.5 miliard Lekë më të larta se ato të planifikuara në fillim të vitit dhe çmimi mesatar i blerjes së energjisë ishte 5.32 Lekë/Kwh nga 4.07 Lekë/Kwh i planifikuar. Faktorët që ndikuan në rritjen e kostos së blerjes së energjisë ishin:

- *Ndryshimi i strukturës së furnizimit në OSHEE si rezultat i detyrimit për të blerë me përparësi energji të prodhuar nga HEC-et private me çmim rreth 8.56 Lekë/Kwh.*
- *Energjia e furnizuar nga KESH më e ulët se planifikimi*
- *Rritja e çmimit të energjisë në tregun e lirë*

Viti 2019 është sërish një vit i thatë dhe për shkak të mosplotësimit të sasisë së planifikuar të furnizimit nga KESH i cili do të furnizojë OSHEE në vetëm rreth 70% të sasisë së planifikuar dhe rreth 65% të sasisë së furnizuar në vitin 2018, kosto e blerjes së energjisë pritet të rritet ndjeshëm. OSHEE do të shpenzojë rreth 13.1 miliard Lekë më shumë se sa planifikimi për blerje të energjisë në vitin 2019 dhe rreth 9.3 miliard Lekë më shumë se sa në vitin 2018. Kosto e blerjes së energjisë për vitin 2019 pritet të jetë 5.91 Lekë/Kwh nga 4.13 Lekë/Kwh që ishte planifikuar. Parashikimi i performancës financiare të OSHEE për vitin 2019 tregon për një **humbje financiare prej rreth 7.7 miliard Lekë.**

Ndikimi negativ i Rritjes së shpenzimeve të blerjes së energjisë në rezultatin e vitit 2018 dhe 2019 u zvogëluar nëpërmjet masave të marra në përmirësim të treguesve ekonomik financiarë, të cilat synojnë:



- ✓ Zvogëlimin e humbjeve jo-teknike nëpërmjet forcimit të kontroleve në rrjet, ndërprerjes së lidhjeve të paligjshme dhe vendosjes para ligjit të abuzuesve si dhe nëpërmjet investimeve që përmirësojnë teknologjinë dhe organizimin e punës.
- ✓ Zvogëlimin e shpenzimeve operative nëpërmjet masave të marra për kontrollin rigoroz të tyre.
- ✓ Rritjen e arkëtimit nëpërmjet politikave të ristrukturimit të borxhit dhe përmirësimit të marrëdhënieve me klientët duke përmirësuar shërbimin dhe rritur besimin reciprok.
- ✓ Rritjen e efikasitetit të punës së punonjësve të shoqërisë nëpërmjet masave organizative, rritjes së kualifikimit dhe motivimit të punonjësve.
- ✓ Përmirësimin e cilësisë së furnizimit me energji elektrike nëpërmjet investimeve në teknologji të përparura që përmirësojnë treguesit teknikë të furnizimit.
- ✓ Zvogëlimin e kohës së ndërprerjeve teknologjike dhe të kohëzgjatjes së riparimit të defekteve në rrjet.

### 1.1.1 Statusi Ligjor i Shoqërisë

Në dallim me periudhat e mëparshme kur ndryshimet e shpeshta në statusin ligjor të shoqërisë që nga krijimi i OSSH në vitin 2007 u lidhën me privatizimin dhe kalimit të 74% aksioneve në pronësi të CEZ a.s. duke e kthyer atë në CEZ Shpërndarje dhe më pas me heqjen e liçencës, kalimit të shoqërisë në administrim të përkohshëm nga ERE si dhe kalimit të 100% të aksioneve në pronësi të Shtetit Shqiptar në fund të vitit 2014, ndryshimet e pritëshme në fund të këtij viti lidhen me nevojën e hapjes së tregut të energjisë elektrike në zbatim të programit të qeverisë dhe direktivave të Komunitetit Europian.

Në zbatim të ligjit Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë” datë 30.04.2015 shoqëria është duke përfunduar procesin e ndarjes financiare të aktiviteteve të saj në plotësim të kërkesave të ligjit “Për Sektorin e Energjisë” për ndarjen e aktiviteteve të cilat nuk kanë të bëjnë me shpërndarjen e energjisë elektrike. Këto ndryshime do të sjellin sigurisht edhe ndryshime në statusin ligjor të shoqërisë sipas kërkesës së ligjit duke filluar nga 01.01.2020.

Ndarja e shoqërisë, përkundrajt vazhdimin të punës për përmirësimin e treguesve ekonomik – financiarë dhe menaxherialë, bazuar në aktivitetet e liçensuara është një proces që po zhvillohet nën këshillimin e konsulencës dhe eksperiencës më të mirë vendase dhe të huaj dhe nën vëzhgimin dhe ndjekjen hap pas hapi në mënyrë të drejtëpërdrejtë të Qeverisë Shqiptare.

### 1.2 Përlllogaritja e Kërkesës për të Ardhura

Në zbatim të metodologjisë e cila bazohet në përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara të Operatorit të Shpërndarjes për vitin 2020 kemi marrë në konsideratë supozimet themelore si vijon:

- i. Përlllogaritja e tarifës në zbatim të ligjeve në fuqi ka marrë parasysh gjendjen e vështirë financiare që po kalon shoqëria. Në përlllogaritjen e të Ardhurës së Kërkuar janë llogaritur edhe humbjet e si pasojë e mosrealizimit të furnizimit nga KESH gjatë vitit 2017 dhe 2019, për shkak të thatësisë së zgjatur e cila u shoqërua me mosrealizim të prodhimit.
- ii. Çmimet për Shërbimet për Operatorin e Shërbimit të Shpërndarjes me të cilat HEC-et private, prodhuesit nga Burime të Rinovueshme dhe OST i shesin energji dhe shërbim transmetimi OSSH janë supozuar, 8.46 Lekë/Kwh për energjinë e blerë nga HEC private, 12.46 Lekë/Kwh për energjinë e blerë nga prodhuesit nga Burime të Rinovueshme dhe në 0.75 Lekë/Kwh për shërbimin e transmetimit nga OST.
- iii. Energjia për humbjet në rrjet mbulohet nga prodhimi i HEC-eve private dhe nga prodhuesit nga Burime të Rinovueshme, ndërsa në rastet kur sasia e prodhuar nga ato është më e vogël se sasia e humbjeve në rrjet diferenca do të blihet në Tregun e Lirë.
- iv. Përlllogaritja e kërkesës për energji për mbulimin e humbjeve është bazuar në parashikimin për vitin në vazhdim por që në varësi të ndryshimeve në treg mund të jetë gjithashtu objekt i kompensimeve për diferenca në periudha të tjera.
- v. Zhvillimet pozitive të ekonomisë Shqiptare janë marrë parasysh në moslllogaritjen e ndonjë faktori jo pozitiv në provigjionime të mundshme për efekt të raporteve të paqëndrueshme inflative të ekonomisë që mund të përkthehet në rreziqe të rritjes së menjëhershme të shpenzimeve.

Sasia e energjisë së injektuar në sistem për vitin 2020 parashikohet të jetë 6,495 Gwh. Sasia e energjisë së shitur parashikohet të jetë 5,196 Gwh dhe sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve parashikohet të jetë 1,299 Gwh duke parashikuar që niveli i humbjeve të jetë 20%.

Zbatimi i planit të investimeve sipas planit afatgjatë të aprovuar ka sjellë rezultate në uljen e humbjeve dhe përmirësimin e cilësisë së shërbimit ndaj klientëve. Megjithatë ndikimi është pjesor dhe efektet më të mëdha në uljen e humbjeve në rrjet sipas planit të hartuar do të kenë ndikim të plotë në performancën financiare të shoqërisë, pasi investimet të jenë shtrirë në përmirësim të pjesës më të madhe të rrjetit. Investimet janë mbështetur dhe do të vazhdojnë të mbështeten kryesisht në burime të brendshme të shoqërisë (fitimi vjetor i realizuar) si edhe në financimin sipas kredisë së Bankës Botërore. Investimet e parashikuara të kapitalizohen për vitin 2020 janë 8.935 miliard Lekë nga të cilat rreth 1.6 miliard Lekë nga kredia e Bankës Botërore.

Shpenzimet Operative në kushte të një shoqërie të re dhe pa shpenzime historike janë llogaritur bazuar në studimin bashkëngjitur, në të cilin për shpenzimet operative të OSHEE e të njëjtës

natyrë janë ndarë duke përdorur koeficientë të ndryshimit bazuar në faktorë të përbashkët. Menaxhmenti i shoqërisë i ka kushtuar rëndësi të madhe kursimit për çdo zë të shpenzimeve, megjithatë është ndeshur me nevojën e rritjes të disa prej tyre nga viti në vit për të rritur performancën duke ushtruar një kontroll më të madh në përmirësimin e sistemit të faturimit. Kostot e humbjeve dhe detyrimeve të trashëguara kanë sjellë shpenzime për penalitete të cilat rëndojnë shpenzimet operative të kompanisë të cilat sipas metodologjisë nuk janë marrë parasysh në llogaritje.

***Rritja e kostove të blerjes së energjisë për shkak të mungesës së prodhimit vendas si dhe për shkak të ndryshimit të strukturës së blerjes ka krijuar një të ardhur të munguar që llogaritet në 12.44 miliard Lekë për periudhën 2015 – 2019 e cila duhet të kompensohet duke korrigjuar të ardhurat e kërkuara në çmimin e shitjes së energjisë. Në përllogaritjet e vitit 2020 është propozuar që kompensimi të kryhet nga tarifa e shpërndarjes, duke pasur parasysh faktin se shërbimi i shpërndarjes ka krijuar pjesën më të madhe të humbjeve të trashëguara pjesë e kapitalit negativ të OSHEE në periudhën 2012 – 2014 për rreth 52 miliard Lekë. Për të kompensuar kapitalin negativ të trashëguar në aplikimin për tarifë është propozuar që 3 miliard Lekë për 4 vitet e ardhëshme ti shtohen tarifës së shpërndarjes për çdo vit.***

Nga përllogaritjet si më poshtë kërkesa për të ardhura për Operatorin e Shpërndarjes në vitin 2020 kap shifrën e rreth 31 miliard Lekë.

### **1.3 Përllogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni**

Përllogaritja e tarifës së shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni buron si nevojë e hapjes së tregut në plotësim të kërkesave të ligjit për energjinë si dhe vendimeve të ERE. Duhet theksuar se metodologjia për llogaritjen e tarifës së shpërndarjes përcakton detyrimin e përllogaritjes së tarifës në nivel tensioni por nuk detajon qartësisht mënyrën e llogaritjes. OSHEE është akoma në proces të ndarjes së aktivitetin e shpërndarjes dhe shitjes dhe nuk ka akoma sistem të ndarë të evidentimit të treguesve financiarë. Treguesit që mund të përdoren janë tregues të konsoliduar, prandaj edhe llogaritja e tarifës në nivel tensioni bazohet kryesisht në koeficientë të gjetur të alokimit të shpenzimeve dhe jo në matjen e tyre të drejtpërdrejtë si më poshtë:

- i. Rrjeti i shpërndarjes së energjisë megjithë investimet e viteve të fundit është akoma shumë i vjetëruar dhe si i tillë është gati e pamundur të përcaktohen qartë kostot oportune të investimeve të nevojshme për sjelljen e tij në parametra të transmetimit cilësor, prandaj përllogaritja e kostos së transmetimit për nivel tensioni bazohet në koeficientë të shpërndarjes (allokimit) vlera e të cilëve, mund të jetë e kontestueshme metodologjikisht.

- ii. Vetë rrjeti i shpërndarjes së energjisë si pasojë e mungesës së investimeve të plota dhe ndërhyrjeve të shpeshta në kushtet e emergjencave është i paqartë qoftë për ndarjen sipas peshës specifike të përdorimit të tij nga paisjet sipas nivelit të tensionit ashtu edhe në përcaktimin e humbjeve për çdo nivel tensioni.
- iii. Sistemi i informacionit (marrjes së të dhënave) për kostot e drejtpërdrejta të shpërndarjes dhe shitjes së energjisë do të mund të plotësohet vetëm pas ndarjes së shoqërisë në Operatorin e Shërbimit të Shpërndarjes dhe Furnizuesit të Shërbimit Universal dhe ndarja e kostove operative është kryer mbi bazën e një studimi me koeficientë të përafrimit.
- iv. Përlllogaritja e përgatitur më poshtë është mbështetur në Kërkesën për të Ardhura dhe çmimin e blerjes së energjisë për mbulimin e kostos së humbjeve në shpërndarjen e energjisë elektrike nga HEC private dhe prodhuesit e Energjisë së Rinovueshme.
- v. Të dhënat që zotërojmë janë të pamjaftueshme për të përlllogaritur vlerën e saktë të Aseteve Bazë të Rregulluara (RAB) për nivel tensioni, prandaj për këtë si edhe për Peshën Mesatare të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC) janë përdorur koeficientë shpërndarjeje (alokimi) të cilët mundësojnë përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara të Shpërndarjes në nivel tensioni.
- vi. Alokimi sipas koeficientëve të llogaritur mbi bazë të energjisë së shitur për nivel tensioni dhe niveli i humbjeve të njohura për çdo nivel tensioni, kanë qenë baza për shpërndarjen e shpenzimeve operative, shpenzimeve për humbjet e energjisë elektrike në rrjet dhe vlerës së Aseteve Bazë të Rregulluara për llogaritjen e të ardhurave për mbulimin e kostos së kapitalit.

Nga përlllogaritjet në zbatim të metodologjisë dhe koeficientëve të shpërndarjes (alokimit) rezulton se tarifa për tensionin 35 kV duhet të jetë 3.68 Lekë/kwh, për tensionin 20 – 6 kV 4.32 Lekë /kwh dhe për tensionin e ulët 6.35 Lekë/kwh. Megjithatë në rast se struktura e shitjes në bazë tensioni ndryshon, ndryshon edhe baza e shpërndarjes (alokimit) dhe përlllogaritjet duhet të ndryshojnë dhe duhet të kompensohen në periudhat e ardhshme.

#### **1.4 Indeksi i çmimit të konsumatorit**

Referuar të dhënave të Institutit të Statistikave INSTAT janë marrë të dhënat e grafikut të mëposhtëm të cilat tregojnë se indeksi i çmimit të konsumatorit për vitin në vazhdim 2019 tenton të jetë rreth 1.3%.





Megjithë sa më lart mbështetur në të dhënat shumëvjeçare të Bankës së Shqipërisë si dhe në pritshmërinë e treguesve ekonomikë të Shqipërisë në përlogaritjet për tarifë kemi konsideruar një koeficient inflacioni prej 3%.

### 1.5 Kursi i Këmbimit Valutor

Sipas të dhënave të mëposhtme të marra nga faqja në internet e Bankës së Shqipërisë për kursin e këmbimit EURO/Lekë 2019 si në grafikun më poshtë dhe tendencës për vitin 2020, kursi i këmbimit për energjinë e importit është marrë 1 EURO= 123 Lekë.



### 1.6 Aktivitete në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Shoqërisë

#### 1.6.1 Treguesit Kryesorë të krahasuar të OSHEE gjatë vitit 2019 (i pritshëm)

Treguesit kryesorë të performancës së OSHEE (të pritshëm) gjatë vitit 2019 krahasuar me vitin 2018 paraqiten në tabelën si më poshtë:



## OSSH sh.a.

000/Lekë	Përshkrimi	2017	2018	Parashikim 2019	Diferenca 2019-2018	%
<b>Të Ardhurat</b>	Të ardhura nga Shitja e energjisë	52,893,726	53,972,323	55,903,828	↑ 1,931,505	104%
	Të ardhura nga kamatëvonesat	1,104,307	1,089,313	1,088,023	↓ (1,289)	100%
	Të ardhura nga Shpërndarja (Lidhje të reja)	649,137	674,851	722,045	↑ 47,194	107%
	Të tjera	5,675,266	868,519	183,842	↓ (684,677)	21%
	<b>Gjithsej</b>	<b>60,322,436</b>	<b>56,605,006</b>	<b>57,897,738</b>	<b>↑ 1,292,733</b>	<b>102%</b>
<b>Shpenzimet</b>	Shpenzime Energji dhe Transmetim	39,606,411	34,193,492	43,940,149	↓ 9,746,658	129%
	Shpenzime Operative	12,222,982	11,339,486	15,369,297	↓ 4,029,811	136%
	Provizione	2,651,553	4,745,583	2,799,461	↑ (1,946,121)	59%
	<b>EBITDA</b>	<b>5,841,491</b>	<b>6,326,445</b>	<b>(4,211,170)</b>	<b>↓ (10,537,615)</b>	<b>-67%</b>
	Amortizimi	2,528,909	3,086,800	3,208,160	↓ 121,360	104%
	Shpenzime Financiare	16,515	(45,179)	247,561	↓ 292,740	-548%
	Tatim Fitimi	1,575,808	1,337,449	-	↑ (1,337,449)	0%
	<b>Gjithsej</b>	<b>58,602,176</b>	<b>54,657,630</b>	<b>65,564,629</b>	<b>↓ 10,906,999</b>	<b>120%</b>
<b>REZULTATI I AKTIVITETIT</b>		<b>1,720,261</b>	<b>1,947,375</b>	<b>(7,666,891)</b>	<b>↓ (9,614,266)</b>	<b>-394%</b>
	Të ardhura të Jashtëzakonëshme	109,899	-	-		
<b>REZULTATI I PERIUDHES</b>		<b>1,830,160</b>	<b>1,947,375</b>	<b>(7,666,891)</b>	<b>↓ (9,614,266)</b>	

### ENERGJI (MHW)

	Energji e Blerë	6,498,321	6,436,911	6,547,677	110,766
	Energji e Shitur	4,781,998	4,883,784	5,059,704	175,921
	Energji e Shitur FMF		14,624		
<b>Humbje %</b>		<b>26.41%</b>	<b>23.90%</b>	<b>22.73%</b>	<b>↑ -1.18%</b>

Treguesit kryesorë të Rezultatit Financiar të OSHEE gjatë vitit 2019 janë si mëposhtë:

- *Rezultati financiar i vitit 2019 pritet të jetë një humbje prej 7.7 miliard Lekë duke shënuar rezultatin e parë negativ pas 4 viteve me performancë të suksesshme.* Rritja e kostos së blerjes së energjisë elektrike për shkak të thatësirës është treguesi kryesor që ka ndikuar në humbjen e pritshme pavarësisht masave të marra për uljen e kostove të operacionale të shoqërisë.
- *Rritje e shpenzimeve për energjinë e blerë:* Gjatë 2019 shpenzimet për blerje dhe transmetim energjie rezultuan 29 % ose 9.7 miliard Lekë më shumë se 2018. Si rezultat i thatësirës së zgjatur prodhimi dhe furnizimi me energji nga KESH me çmim të rregulluar 1.5 Lekë/Kwh u ul ndjeshëm duke detyruar shoqërinë të blejë energji në tregun e importit me çmim mesatar prej rreth 9.2 Lekë/Kwh. Kosto e energjisë së blerë për tariforët për shkak të mosfurnizimit nga KESH pritet të jetë 5 Lekë nga 4.13 Lekë të planifikuar me një efekt prej rreth 5.6 miliard Lekë më shumë.
- *Rritje e të Ardhurave nga Energjia:* Të Ardhurat nga Shitja e Energjisë pritet të rezultojnë 4% më të larta ose 1.9 miliard Lekë më shumë, kushtet e thatësirës dhe verës së nxehtë rritën ndjeshëm përdorimin e energjisë elektrike.
- *Të ardhurat nga kamatëvonesat mbeten në të njëjtin nivel me ato të vitit 2018 dhe 2017:* Përgjithësisht masat e marra në aksionin kundër lidhjeve të paligjshme dhe në përmirësimin e arkëtimeve kanë përmirësuar ndjeshëm marrëdhënien e OSHEE me klientët duke rritur ndjeshëm arkëtimet. Rritja e pagesave në afat si dhe politikat e

ristrukturimit të detyrimeve kanë sjellë uljen e të ardhurave nga kamatëvonesat në krahasim me periudhën 2014 – 2016.

- *Shpenzimet operative për 2019 pritet të jenë 36% më të larta se ato të vitit 2018.* Me gjithë kujdesin e treguar nga drejtimi menaxherial i shoqërisë për shkak të rritjes së penaliteteve (nga KESH për mospagesa të faturave të energjisë përpara vitit 2015 prej 2.3 miliard Lekë, si dhe për çështje përmbartimore) shpenzimet operative do të rriten, ndonëse të gjithë treguesit e tjerë të shpenzimeve operative tregojnë ulje të ndjeshme në krahasim me treguesit e planifikuar.
- Arkëtimet pritet të jenë sa 97% e vlerës së faturuar e cila është 2% më e lartë se parashikimi në buxhet si dhe në Planin e Rimëkëmbjes prej 95%.
- Shpenzimet financiare që lidhen kryesisht me ndryshime në normat e këmbimit për kreditë e trashëguara në monedha të ndryshme.
- OSHEE ka paguar 100% faturat korente ndaj KESH, OST dhe Posta Shqiptare si dhe 1.2 miliard Lekë më shumë ndaj KESH për kredinë ndaj EBRD.

## 1.6.2 Aktiviteti i Shpërndarjes

### 1.6.2.1 Hyrje

#### Përshkrimi i Rrjetit

Në sistemin e shpërndarjes së energjisë elektrike të OSHEE, energjia elektrike dërgohet në përdoruesit e saj ( Industri,banesa etj).

Rrjeti shpërndarës TL/TM/TU që menaxhohet nga OSHEE sh.a përbëhet nga elementët si vijon:

Nr.	Kategoria e rrjetit shpërndarës	Sasia sipas njesive		Mosha mesatare e Paisjeve/Rrjetit
		Numri	Km	Vjet
1	N/Stacioni 110/35120/10/6 K v	178		38
2	N/Stacioni 110/20 Kv	14		12
3	Rrjeti shperndares 35 kV		1262	40
4	Rrjeti shperndares 10 kV		7.600,67	40
5	Rrjeti shperndares 16 kV		0	0
6	Rrjeti shperndares 6kV		5,322.51	40
7	Rrjeti shperndares 20 kV		2401.93	12
7	Rrjeti shperndares 0.4 kV		24628	38
8	Transformoret 110/35/20/10/6 kV	311		38
9	Transformoret 35/10/6 kV			
10	Transformoret 20/0.4kV	6157		12
11	Transformoret 10/0.4kV	1005		35
12	Transformoret 6/0.4 kV	10256		35

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.I, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



<b>LINJA TM/TU</b>	<b>Emertimi</b>	<b>Tensioni</b>	<b>Njesia</b>	<b>Sasia</b>
	Linja ajrore	6 kV	km	4,777.14
		10 kV	km	7,413.49
		20 kV	km	189.73
		35 kV	km	1,132.20
	<b>Totali Linja ajrore</b>			<b>km</b>
<b>LINJA TM</b>	Linja kabllore	6 kV	km	545.37
		10 kV	km	187.18
		20 kV	km	2,212.20
		16 kV	km	15.54
		35 kV	km	10
	<b>Totali Linja kabllore</b>			<b>km</b>
<b>Totali Linja TM</b>			<b>km</b>	<b>16,472.85</b>
<b>LINJA TU</b>	Linja ajrore	0.4 kV	km	18,668
	Linja kabllore	0.4 kV	km	2,085
	Linja ABC	0.4 kV	km	2,876
	<b>Totali Linja TU</b>			<b>km</b>

Sektori energjitik vazhdon të përballet me sfida siç janë zhvillimet ekonomike në sektorë të ndryshëm, trendi i konsumit të energjisë për klient etj.

Sfidat në sektorin e energjisë në çdo vend të botës janë hallka të pandara të zhvillimit ekonomik.

Megjithëse kanë kaluar rreth 30 vjet nga ardhja e demokracisë Ekonomia Shqiptare vazhdon të përjetojë procesin e transformimit nga një ekonomi e centralizuar në një ekonomi tregu.

OSHEE sha zhvillon aktivitetin e saj si furnizuese me shumicë të energjisë elektrike për të gjithë përdoruesit në Republikën e Shqipërisë.

OSHEE është përgjegjëse për:

- përmbushjen e kërkesave për shpërndarjen e energjisë elektrike,
- sigurimin e zhvillimit të sigurtë dhe të qëndrueshëm të sistemit të shpërndarjes;
- mirëmbajtjen dhe operimin e sigurt të sistemit të shpërndarjes së energjisë elektrike në gjithë territorin për të cilin është liçencuar.

***Situata aktuale***

Rrjeti Shpërndarës gjatë vitit 2019, me gjithë problematikat e mbartura ndër vite në OSHEE sh.a. vazhdon të përballet me problematikat e mëposhtme:

***Vjetërsia e rrjetave dhe pajisjeve:***

Shfrytëzimi i një pjese të konsiderueshme të tyre në regjim të mbingarkuar.

## OSSH sh.a.

Për shkak të infrastrukturës së vjetër dhe mbingarkesave të energjisë elektrike, me gjithë investimet dhe përmirësimet që OSHEE ka realizuar edhe gjatë periudhës 2018, hasi vështirësi në menaxhimin e rrjetit, i cili u reflektua:

- në cilësinë e furnizimit me energji elektrike që i ofroi konsumatorëve,
- në numrin e ndërprerjeve, në kohëzgjatjen e ndërprerjeve,
- në nivelin e humbjeve teknike dhe jo-teknike.

Përdoruesit e Rrjetit Shpërndarës të OSSH janë këto kategori:

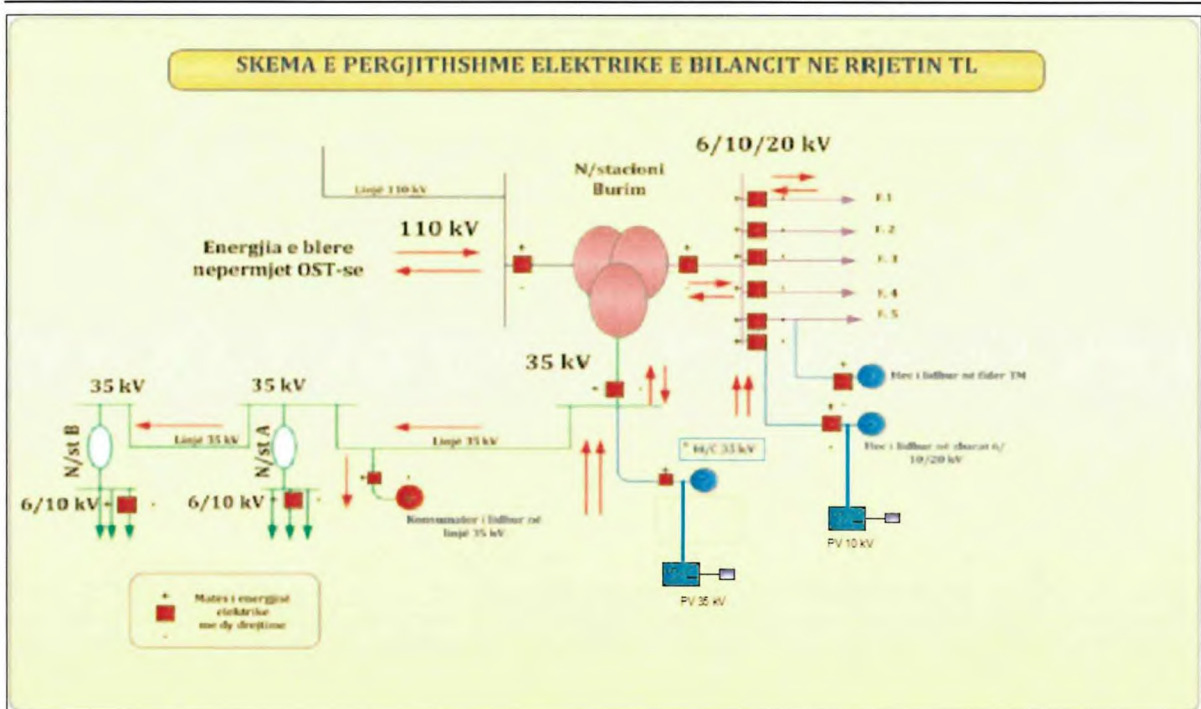
- Konsumatorët Fundorë (FSHU),
- Furnizuesit e Liçensuar (për konsumatorët në Treg të Liberalizuar),
- Prodhuesit me Përparësi të Energjisë Elektrike.

OSSH ka aktualisht kontratë me 205 Prodhues me Përparësi të Energjisë Elektrike. Nga të cilët 198 janë Hydro dhe 7 Fotovoltaik.

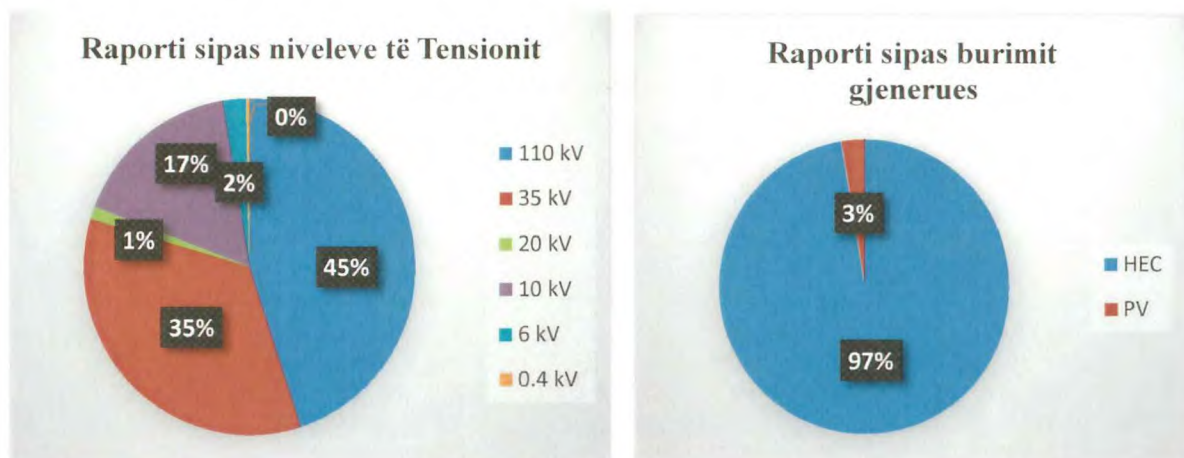
Prodhuesit me Përparësi të Energjisë Elektrike injektojnë në Rrjetin e OST-së dhe OSHEE-së sipas raportit të paraqitur në grafikun e mëposhtëm:



Këta prodhues janë lidhur në rrjetin e OSSH-së sipas skemës të përgjithshme paraqitur si më poshtë:



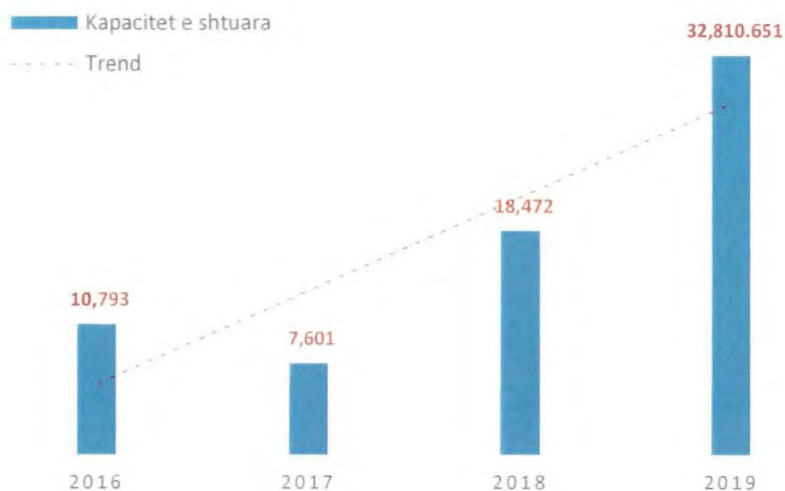
Ndërsa sipas Niveleve të Tensionit dhe Burimit Gjenerues, Prodhuesit me Përparësi të Energjisë Elektrike paraqesin këtë raport:



Grafiku i mëposhtëm paraqet Kapacitetet Shtesë të injektuara në total nga grupi i Prodhuesve me Përparësi të Energjisë Elektrike (kryesisht si rezultat i rritjes në numër të tyre) në vite:



## KAPACITET E SHTUARA



***Pikat e dobëta që duhet të vlerësoheshin për arritjen e target-eve:***

### **Humbjet teknike**

- Rrjeti tejet i amortizuar, përfshirë moshën mesatare të nënstacioneve mbi 40 vjet;
- Mirëmbajtje jo e plotë e nënstacioneve, amortizim i transformatorëve etj,
- Investime të pamjaftueshme për përrnirësimin e infrastrukturës të rrjetit të shpërndarjes
- Mbingarkesa e elementëve të sistemit si transformatorë, fidera, përcjellës etj
- Kompesimi i pamjaftueshëm i energjisë reaktive
- Mos ri-konfigurimi i fiderave dhe linjave dhe transformatorëve të fuqisë, në mënyrë që të reduktohen gjatësitë e tyre
- Përdorimi pa eficensë i transformatorëve me fuqi të vogël.

### **Humbjet komerciale**

- Ndërhyrjet e paligjshme në rrjet nga të cilat përfitohen sasi të mëdha dhe të vogla energjie
- Eficensë e ulët e matjes
- Matësa të palexuar
- Leximi i matësave të cilët kanë gabim në matje të pa vënë re.
- Faturim jo eficient
- Nënfaturim
- Shpërndarje e keqe e faturave të energjisë
- Gabime të programeve të cilët I BS
- Cështje ligjore të zvarritura
- Mbledhje e pamjaftueshme e të ardhurave

Dhe arritjen e treguesve të performaces (SAIFI dhe SAIDI), tregues tepër të rëndësishëm për performancën e rrjetit shpërndarës , të cilët i vuri në vlerësim për cdo investim që u krye në rang rajoni apo OSHEE.

Qëllimi kryesor i investimeve është që të rrisë cilësinë e shërbimit të ofruar nga OSHEE për konsumatorët, për të përmirësuar humbjet teknike të rrjetit të shpërndarjes, si dhe për të ofruar shërbime në të ardhmen të shpërndarjes së energjisë për një afat shkurtër (3 vjet) dhe afatgjatë në formatin e masterplanit jo më pak se (15 vjet) të ndarë në plane ekonomike 5-vjecare në një mënyrë të qëndrueshme, të besueshme, cilësore, efikase dhe ekonomike.

Përveç kësaj, duke siguruar një rrjet optimal dhe të thjeshtë që mundëson operim të thjeshtë, lehtësi dhe fleksibilitet të mirëmbajtjes, synojnë gjithashtu rënien e shpenzimeve operative nëpërmjet standartizimit të materialeve, realizimin e procesit të kontroll- monitorimit me anë të sistemeve teknologjike (SCADA, MDM etj).

Vizioni i OSHEE për investimet që u kryen gjatë vitit 2019 ishte si vijon:

- Të realizonte ulje të humbjeve të energjisë elektrike (teknike dhe jo-teknike), e matur kjo me përqindjen e humbjeve për Mwh.
- Të realizonte rritje të normës së arkëtimeve, e matur kjo me përqindjen e arkëtimeve për të gjithë energjinë e faturuar.
- Të kishte përmirësim të treguesit të cilësisë së furnizimit përmes futjes së treguesve të performancës.

#### **1.6.2.2 Treguesit e Bilancit Energjistik në rrjetin e OSHEE për vitin 2019**

Treguesit mbi sasi të furnizuara me pakicë të energjisë elektrike

*Sasi të transmetuara / furnizuara*

Periudha që u mbyll më 9/2019 u karakterizua nga rritje të kërkesës për energji në masën 4.51% ose rreth 166 Gwh më shumë duke arritur në 4,925 Gwh 2019 kundrejt 4,759 Gwh në po të njëjtën periudhë të 2018. Kjo rritje ka ardhur si pasojë e:

- Kërkesës për konsum të konsumatorit Fundor në masën 5.4% më i lartë krahasuar me të njëjtën periudhë të një viti më parë

#### ***Vëllimi i sasive të transmetuara***

Sasia e energjisë elektrike e transmetuar për OSHEE deri në fund 9M 2019 arriti në sasinë 5,394,229 MWh (për konsumatorin FSHU dhe FMF). Më poshtë do të gjeni të dhënat mujore:

Vëllimet e sasive të transmetuara FSHU dhe FMF 9M/2019 vs 9M/2018

Muajt	2018		2019		2019 vs 2018
	Energji në rrjetin e OSHEE Sh.a _FSHU	Energji në rrjetin e OSHEE Sh.a _FMF	Energji në rrjetin e OSHEE Sh.a _FSHU	Energji në rrjetin e OSHEE Sh.a _FMF	Energji tansmetuar FSHU/FMF
Janar	655,242	4,536	730,562	2,799	10.00%
Shkurt	586,309	4,513	582,519	2,398	-1.00%
Mars	590,543	6,446	553,859	2,439	-7.30%
Prill	463,159	4,086	494,497	3,002	6.10%
Maj	461,452	4,616	495,358	2,336	6.40%
Qershor	462,383	5,230	494,118	2,748	5.90%
Korrik	502,293	5,260	525,646	3,728	4.10%
Gusht	533,316	5,165	557,659	3,641	4.10%
Shtator	465,468	5,338	465,665	3,430	-0.40%
Tetor	471,407	3,812			
Nëntor	517,882	3,728			
Dhjetor	681,162	3,956			
<b>Progresive 9M</b>	<b>4,720,166</b>	<b>45,190</b>	<b>4,899,882</b>	<b>26,521</b>	<b>3.30%</b>

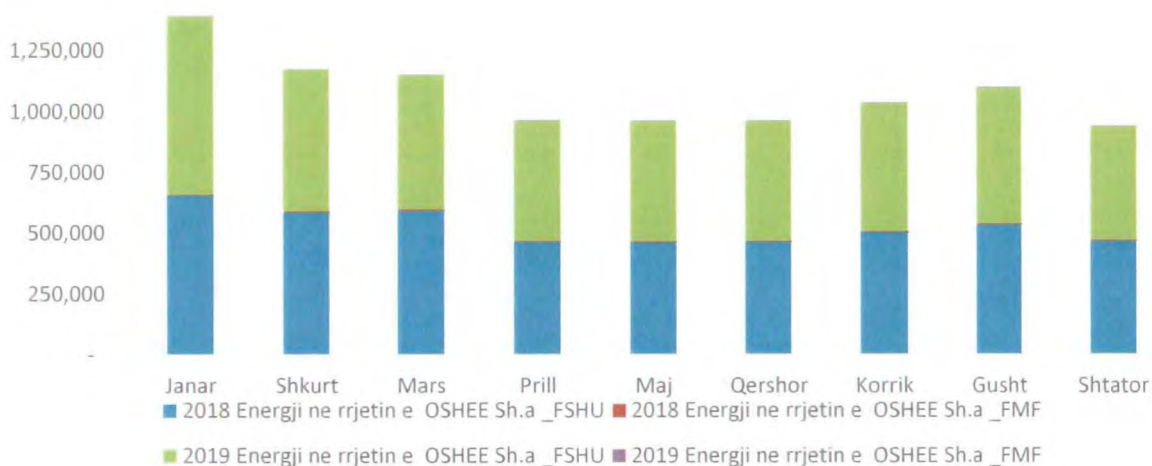
Vëllimet e sasive të transmetuara për konsumatorët e dalë në treg të parregulluar krahasimi 9M/2019 vs 9M/2018:

Muajt	2018		2019		2019 vs 2018
	Nr Konsumatorëve	Energji e trensmetuar për konsumatorët e dal në treg të lirë	Nr Konsumatorëve	Energji e trensmetuar për konsumatorët e dal në treg të lirë	Energji e trensmetuar për konsumatorët e dal në treg të lirë
Janar	-		3	2,451,958	100.00%
Shkurt	-		-	2,076,336	100.00%
Mars	3	605,668	-	3,032,990	80.00%
Prill	3	1,172,249	-	2,986,671	60.80%
Maj	-	1,400,312	1	3,366,979	58.40%
Qershor	-	1,271,559	3	3,863,225	67.10%
Korrik	-	1,340,059	4	4,467,482	70.00%
Gusht	-	652,116	1	4,487,497	85.50%
Shtator		<u>1,150,264</u>	<u>1</u>	<u>3,857,842</u>	<u>70.20%</u>
Tetor	6	2,340,004			



## OSSH sh.a.

Nëntor	-	2,250,866			
Dhjetor	4	2,441,352			
<b>Progresive 9M</b>	<b>6</b>	<b>7,592,227</b>	<b>13</b>	<b>30,590,980</b>	<b>75.20%</b>



Për numrin e konsumatorëve 35 kV që aktualisht janë në treg të liberalizuar, sasia e energjisë së transmetuar në MWh 2018, 9M/2019, parashikimi vjetor 2019 dhe 2020 (parashikim sipas kërkesës së furnizuesit të licencuar)-2024:

Vitet	NR Kontrate ne treg te liberalizuar	JO-BUXHETORE	PRIVAT	Kontrate FMF-35 kV furnzim nga FSHU sha
<b>2018</b>	16	10	69	79
<b>2019</b>	29	11	59	70
<b>2020</b>	<u>87</u>	<u>11</u>	<u>0</u>	<u>11</u>
<b>2021</b>	<u>87</u>	<u>11</u>	<u>0</u>	<u>11</u>
<b>2022</b>	<u>87</u>	<u>11</u>	<u>0</u>	<u>11</u>
<b>2023</b>	<u>87</u>	<u>11</u>	<u>0</u>	<u>11</u>
<b>2024</b>	<u>87</u>	<u>11</u>	<u>0</u>	<u>11</u>

MUAJT	2018		2019		2020 (parashikim)	
	Nr.konsumatorëve të dalë në treg të liberalizuar	Sasia e transmetuar ne kWh	Nr i konsumatorëve të dalë në treg te liberalizuar	Sasia e transmetuar në kWh	Nr i konsumatoreve te dal ne treg te liberalizuar	Sasia e transmetuar në kWh
Janar	0	-	19	2,452	87	6,648
Shkurt	0	-	19	2,076	87	6,408
Mars	3	606	19	3,033	87	6,600

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

Prill	6	1,172	19	2,987	87	6,528
Maj	6	1,400	20	3,367	87	6,648
Qershor	6	1,272	23	3,863	87	6,528
Korrik	6	1,340	27	4,467	87	6,648
Gusht	6	652	28	4,487	87	6,648
Shtator	6	1,150	29	3,858	87	6,528
Tetor	12	2,340		-	87	6,648
Nentor	12	2,251		-	87	6,528
Dhjetor	16	2,441		-	87	6,648
<b>TOTAL 35 kV ne treg te lire</b>	<b>16</b>	<b>14,624</b>	<b>29</b>	<b>30,591</b>	<b>87</b>	<b>79,008</b>

Plani i veprimeve të ndërmarra nga OSSH gjatë 9 Mujorit të parë të 2019 arriti nivelin e humbjeve në masën 22.51%. Sipas bilancit energjistik të OSHEE për 9M/ 2019, ka një përmirësim të dukshëm të humbjeve të energjisë krahasuar me vitet e mëparshme:

<b>HUMBJET TOTALE Mujore/Vjetore</b>													
<b>Muajt/Vitet</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>Progressive</b>
2013	51.1%	48.7%	48.3%	39.7%	39.5%	40.3%	43.4%	38.6%	35.1%	46.0%	48.3%	53.0%	45.1%
2014	47.0%	42.1%	42.8%	35.7%	36.8%	34.1%	36.6%	36.4%	31.7%	34.5%	32.9%	37.5%	37.8%
2015	36.7%	31.8%	32.9%	30.5%	31.2%	28.6%	30.6%	29.3%	25.3%	29.9%	30.8%	34.5%	31.3%
2016	34.7%	29.0%	29.9%	26.1%	27.0%	24.3%	26.0%	25.2%	22.1%	27.1%	29.3%	31.0%	28.0%
2017	33.5%	27.6%	28.7%	25.8%	25.9%	28.1%	24.7%	23.5%	20.0%	23.8%	23.6%	27.9%	26.4%
2018	30.6%	24.9%	27.3%	23.4%	23.1%	20.8%	21.5%	20.8%	19.4%	21.6%	22.8%	26.8%	24.0%
2019	29.3%	23.2%	25.5%	21.4%	22.1%	19.9%	20.4%	19.8%	17.5%	0.0%	0.0%	0.0%	22.5%

**Tabela e Humbjeve krahasimore 9M 2013 - 2019**

<b>TREGUESIT E BILANCIT 2013-2019</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>
<u>Humbjet 9M</u>	43.42%	38.69%	31.11%	27.56%	26.80%	23.90%	22.51%
2019 vs 2018		4.73%	7.58%	3.55%	0.76%	2.89%	1.39%
2019 vs 2017							4.29%
2019 vs 2016							5.05%
2019 vs 2015							8.60%
2019 vs 2014							16.18%
2019 vs 2013							20.91%

- Krahasuar me të njëjtën periudhë të një viti më parë 9/2018, kemi një reduktim të humbjeve në masën 1.39%, (22.51% në fund të 9M 2019 ndaj 23.90% në fund të 9M 2018)
- Krahasuar me periudhën 9/2017, rezulton një rënie e konsiderueshme në masën 4.27% (22.51% në fund të 9M 2019 ndaj 26.80 % në fund të 9M 2017)
- Krahasuar me periudhën 09/2016, rezulton një rënie e konsiderueshme në masën 5.05%

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

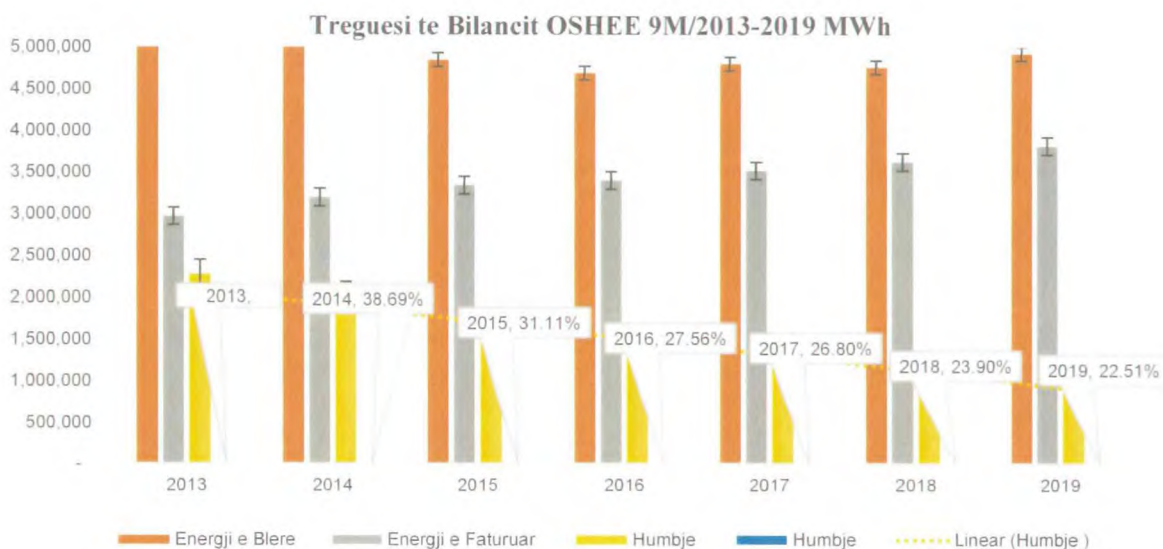


## OSSH sh.a.

- (22.51% në fund të 9M 2019 ndaj 27.56% në fund të 9M 2016)
- Deri në vlerën 20.91% krahasuar me 9M/2013 (22.51% në fund të 9M 2019 ndaj 43.42% në fund të 9M 2013)

Energjia e hyrë në rrjetin e Shpërndarjes gjatë 9M 2019, ka qenë rreth 3.7% më shumë se e njëjta periudhë kohore e një viti më parë. Edhe pse kërkesa për energji elektrike është rritur, niveli i humbjeve është reduktuar në masën 1.4%.

Në grafikun më poshtë paraqitet ecuria e Bilancit të Energjisë për OSHEE në periudhën 9 mujore Janar – Shtator 2013- 9M/2019:

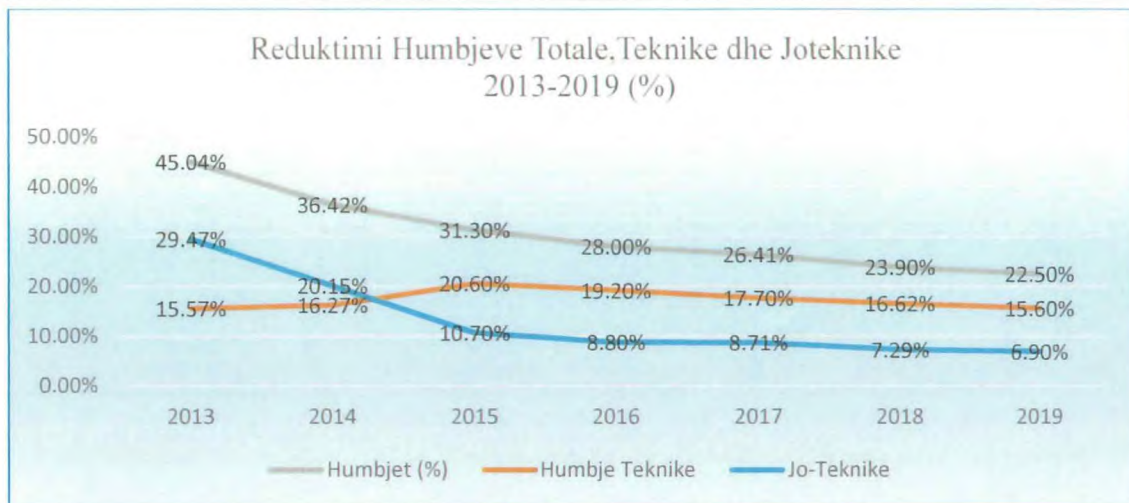


### Bilanci Energjistik 9M 2013-2019

#### a) Treguesit e humbjeve totale, teknike dhe joteknike

OSHEE vazhdon me plane të ndryshme veprimesh për përmirësimin e treguesve të humbjeve me qëllim përmbushjen e objektivave të kompanisë. Këtu përmendim:

- Investimet në rrjetin TM/TU
- Sistemimi i kabinave dhe boxe-ve
- Projektet Smart Meter
- Verifikimi i sistemit të matjes
- Kontrolle të anomalive të evidentuara gjatë procesit të leximit.
- Rritjen e kontrolleve në terren për reduktimin e abuzimeve në rrjet.
- Rritjen e kontrolleve të brendshme me qëllim faturimin sa më korrekt të konsumatorit.
- Ndërgjegjësimin e konsumatorit për rëndësinë e mos shpërdorimit të Energjisë Elektrike etj.



Plani i veprimeve të ndërmarra nga OSHEE në mbështetje me grupet e interesit gjatë 9 Mujorit të 2019 arriti nivelin e humbjeve për rrjetin e shpërndarjes në 22.90% dhe parashikon që në fund të vitit 2019 niveli i humbjeve të energjisë të arrijë në 22.5%.

TREGUESIT E BILANCIT ENERGETIK	9M 2018	9M 2019
	(Progresive)	(Progresive)
<b>Energjia Totale ne rrjetin e Shpërndarjes</b>	<b>4,766,460</b>	<b>4,955,725</b>
Humbjet totale në rrjetin e shpërndarjes	<b>1,137,485</b>	<b>1,108,682</b>
<b>Humbjet totale në rrjetin e shpërndarjes (%)</b>	<b>23.86%</b>	<b>22.37%</b>
<b>Energji për klientët e OSHEE Sh.a të lidhur në rrjetin e shpërndarjes</b>	<b>4,758,868</b>	<b>4,925,134</b>
Humbjet për klientët e OSHEE Sh.a të lidhur në rrjetin e shpërndarjes	<b>1,137,485</b>	<b>1,108,682</b>
Humbje për klientët e OSHEE Sh.a të lidhur në rrjetin e shpërndarjes (%)	<b>23.90%</b>	<b>22.51%</b>
Humbjet teknike në njësitë e TL	93,865	89,248
Humbjet teknike në njësitë e TL (%)	1.97%	1.80%

Bilanci Energjistik i rrjetit të Shpërndarjes 9M/ 2019 krahasuar me vitin e mëparshëm

*b) Humbjet totale të energjisë për 9 mujorin Janar- Shtator 2019*

Humbjet Totale të energjisë elektrike (teknike dhe joteknike) për periudhen 9 mujore Janar - Shtator 2019 për kompaninë OSHEE-sha për secilin Rajon të Shpërndarjes jepet në tabelën e mëposhtme:

Rajonet Shpërndarëse	Humbjet Totale (Janar-Shtator) 2019			
	Blerja e Energjise	Faturimi	Humbjet	%
	MWh	MWh	MWh	
Tirane	1,724,661	1,485,421	239,240	13.87%
Durres	651,266	511,703	139,563	21.43%
Fier	326,519	278,425	48,094	14.73%
Elbasan	294,505	240,609	53,896	18.30%
Korce	222,973	181,361	41,611	18.66%
Gjirokaster	207,771	168,654	39,117	18.83%

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

Shkoder	492,022	300,975	191,047	38.83%
Berat	270,218	217,025	53,193	19.69%
Kukes	126,274	57,779	68,495	54.24%
Burrel	265,719	182,022	83,697	31.50%
Vlore	251,020	189,527	61,493	24.50%
<b>Humbjet në TM&amp;TU</b>	<b>4,832,947</b>	<b>3,813,500</b>	<b>1,019,447</b>	<b>21.09%</b>
<b>Humbjet në TL</b>	<b>89,248</b>		<b>89,248</b>	<b>1.81%</b>
<b>Humbjet 9 M 2019</b>	<b>4,925,134</b>	<b>3,816,439</b>	<b>1,108,695</b>	<b>22.51%</b>
<b>Energji e trasmetuar klienteve 35 kV</b>	<b>30,591</b>	<b>30,591</b>		
<b>Humbjet Total OSHEE 9 M 2019</b>	<b>4,955,725</b>	<b>3,847,030</b>	<b>1,108,695</b>	<b>22.37%</b>

Në tabelën e mëposhtme jepet krahasimi i rezultateve kryesore vitin 2018 për 9M 2019:

<b>Humbjet</b>	<b>2018</b>	<b>9M 2019</b>	<b>Reduktimi humbjeve</b>
TM&TU	22.45%	21.09%	1.35%
TL	1.96%	1.81%	0.14%
Total OSHEE	23.96%	22.51%	1.44%

### 1.6.2.3 Analiza e treguesve të performancës së rrjetit për periudhën Janar – Tetor 2019

Kompania OSHEE si operator i vetëm i sistemit të shpërndarjes në themel të punës së saj ka për detyrë:

a- të sigurojë një regjistrim korrekt të ndërprerjeve të energjisë elektrike të shkaktuara në sistemin e shpërndarjes, për të pasur tregues të performancës për sa i përket vazhdueshmërisë së furnizimit. Treguesit duhet të jenë të besueshëm, të krahasueshëm dhe lehtësisht të verifikueshëm në mënyrë që informacioni të jetë i saktë për klientët dhe të interesuarit e tjerë lidhur me vazhdueshmërinë e furnizimit;

b- të përmirësojë vazhdueshmërinë e shërbimit të furnizimit në nivel kombëtar dhe për të ulur diferencat ndërmjet zonave të ndryshme të furnizimit;

c- të kufizojë numrin dhe kohëzgjatjen e ndërprerjeve vjetore që pësojnë klientët, duke i siguruar një rimbursim të përcaktuar në rastet e tejkalimit të standarteve specifike të përcaktuara në këtë Rregullore;

OSHEE kryen regjistrimin e ndërprerjeve, të gjata apo të shkurtra, nëpërmjet metodave që disponon, nëpërmjet sistemit të regjistrimit të vazhdueshmërisë së shërbimit, duke funksionuar për të gjitha linjat TL dhe TM të shpërndarjes së energjisë elektrike si dhe OSHEE mban regjistrin e ndërprerjeve për të gjitha llojet e ndërprerjeve të përmendura më sipër, i cili përmban:

a- Origjinën e ndërprerjes;

b- Shkakun e ndërprerjes;

c- Numrin e klientëve në TL të përfshirë në ndërprerje;

d- Kohëzgjatjen e ndërprerjes për secilin klient në TL të përfshirë në ndërprerje;

e- Numrin e klientëve në TM të përfshirë në ndërprerje, të ndarë sipas kategorive;

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

f- Kohëzgjatjen e ndërprerjes për secilin klient në TM, të përfshirë në ndërprerje, të ndarë sipas kategorive;

g- Numrin e klientëve në TU, të përfshirë në ndërprerje, të ndarë sipas kategorive;

h- Kohëzgjatjen e ndërprerjes për klientët në TU, të përfshirë në ndërprerje dhe numrin e tyre, sipas radhës së rildhjes, të ndarë sipas kategorive;

i-Datën, orën dhe minutën e fillimit dhe përfundimit të ndërprerjes, për të gjithë klientët të përfshirë në ndërprerje.

j-Çdo ndërprerje e furnizimit me energji elektrike të konsumatorit, në sistemin e shpërndarjes, e cila zgjat më shumë se 10 minuta, konsiderohet ndërprerje e gjatë, e cila regjistrohet dhe përdoret në llogaritjen e treguesve të performancës SAIDI dhe SAIFI.

- Koeficienti i ndërprerjes së energjisë elektrike për klient gjatë një viti, përcaktohet duke përdorur formulën e mëposhtme:

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^k N_i}{N_T}$$

SAIFI – (System Average Interruption Frequency Index) koeficienti i ndërprerjes për klient.

- Kohëzgjatja e përgjithshme e ndërprerjes për klient, që lidhet me ndërprerjet e planifikuara dhe ndërprerjet e gjata të paplanifikuara, përcaktohet duke përdorur formulën e mëposhtme:

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

SAIDI - (System Average Interruption Duration Index) koeficienti i kohëzgjatjes mesatare të ndërprerjes për klient.

- a) Realizimi i treguesve gjatë muajve të vitit 2019
- b)

Performanca TOTAL OSHEE Viti 2018 - 2019

Viti	SAIFI		SAIDI		CAIDI	
	Viti 2018	Viti 2019	Viti 2018	Viti 2019	Viti 2018	Viti 2019
Janar	2.87	2.73	6.23	5.02	4.34	1.84
Shkurt	3.42	3.68	7.39	8.56	4.31	4.25
Mars	4.25	2.28	8.78	4.52	4.46	4.27
Prill	2.54	2.39	4.38	5.31	3.73	4.71
Maj	3.16	2.28	5.63	4.74	4.03	2.08
Qershor	3.03	2.31	4.80	3.75	3.55	3.04
Korrik	2.65	2.64	4.52	4.38	3.35	1.66
Gusht	2.59	1.99	4.00	3.28	3.10	3.16
Shtator	2.37	2.38	4.91	4.60	4.36	3.73



c) Analiza e difekteve të shkaktuara në nyje të ndryshme të rrjetit:

Për të analizuar ecurinë e vazhdimet të amortizimit të paisjeve të rrjetit shpërndarës kemi marrë në analizë peshën specifike që zenë gjatë viteve secila prej tyre tek performanca e përgjithëshme e rrjetit shpërndarës.

Rrjeti TL (nënstacione 110/35/20/10/6kV dhe linja 35kV) kanë përmirësim të dukshëm në vlerë duke ulur peshën specifike që zënë tek totali i performancës së rrjetit shpërndarës gjatë periudhave **Gjithashtu** theksojmë se kemi përmirësim të peshës specifike të Linjave TL nga 9.6% në 2016 është bërë 6.8%

Si dhe janë rritur vlerat e peshës specifike për stakime të tjera (stakimet për masë sigurie dhe mbingarkesë në rrjetin TL) nga 0.8% në 2016 ka shkuar në vlerën 4.0% për periudhën Janar-Korrik 2019.

Masë sigurie për punime të OST si ajo e projektit të rimëkëmbjes së energjisë me vendosjen e sistemit matës në fiderat TM, punime rikonstruksioni apo remonte.

Faktorët që kanë ndikuar në përmirësimin e treguesve të furnizimit edhe pse vazhdon amortizimi i transformatorëve të fuqisë, impianteve 6-10kV, linjat 35kV janë:

- Realizimi i rikonstruksionit të 14 linjave 35kV
- Përdorimi me efikasitet i paisjeve të blera si çelsa, thika, TRF, Tr Tensioni, TR Rryme në zvogëlimin e nyjeve kritike .
- Implementimi i sistemit Scada në nënstationet e Tiranës.
- Kryerja e remonteve sipas kërkesave të protokolleve të remonteve dhe përdorimi i paisjeve të kontrollit dhe testimit të paisjeve primare dhe sekondare .
- Dispeçeria Qëndrore TL ka organizuar dhe planifikuar me efektivitet kthimin e skemave të furnizimit në kohë sa më të shkurtër dhe në anën 110kV ka kordinuar veprimet me QDS të OST-së.
- Zbatimi i rregulloreve të shfrytëzimit dhe ato të vendit të punës nga ana e operatorëve të nënstationeve.

Emri i pajisjeve	SAIFI				SAIDI			
	Janar-Shtator 2016	Janar-Shtator 2017	Janar-Shtator 2018	Janar-Shtator 2019	Janar-Shtator 2016	Janar-Shtator 2017	Janar-Shtator 2018	Janar-Shtator 2019
Linjë	2.19	1.47	1.62	1.24	6.41	3.24	3.68	2.71
Nënstacion	1.65	1.35	1.06	1.36	3.25	2.60	2.63	3.53
Transformator	0.99	0.99	1.04	0.81	2.06	2.14	1.76	1.06
Çela/10/20/35	1.19	1.02	0.92	0.67	2.35	2.05	1.67	1.21
Të ndryshme	0.33	0.09	0.51	0.96	0.51	0.12	0.42	1.55
<b>HV</b>	<b>6.35</b>	<b>4.92</b>	<b>5.14</b>	<b>5.04</b>	<b>14.59</b>	<b>10.15</b>	<b>10.17</b>	<b>10.06</b>
Fidera	18.83	15.86	17.57	14.35	46.72	33.24	35.42	29.42
Çela Kabine	5.81	3.97	4.26	3.31	8.64	5.44	5.36	4.67
<b>MV</b>	<b>24.64</b>	<b>19.84</b>	<b>21.84</b>	<b>17.66</b>	<b>55.36</b>	<b>38.68</b>	<b>40.78</b>	<b>34.09</b>
<b>Total OSHEE</b>	<b>30.99</b>	<b>24.75</b>	<b>26.97</b>	<b>22.70</b>	<b>69.95</b>	<b>48.83</b>	<b>50.95</b>	<b>44.14</b>



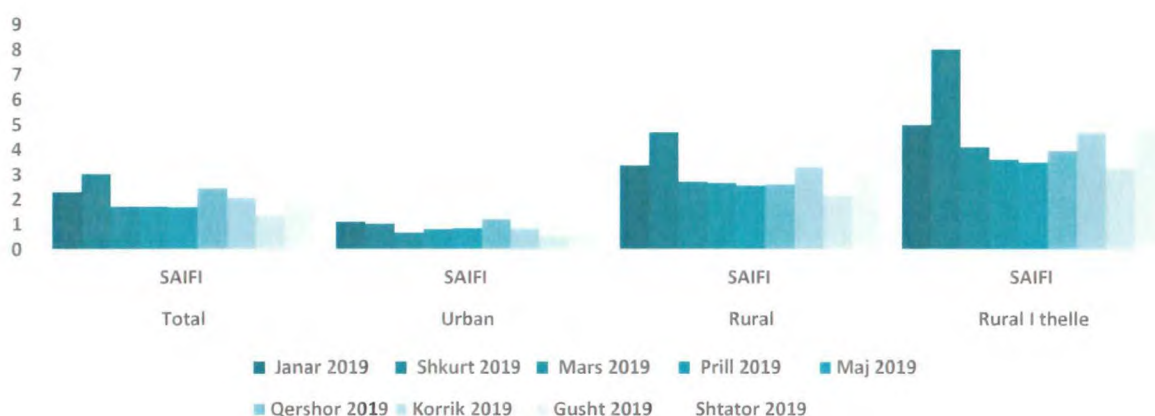
d) Përmirësimi në përqindje i treguesve sipas paisjeve Janar-Shtator, 2016-2019

Emri i paisjeve	Përmirësimi i SAIDI 2016-2019	Përmirësimi i SAIFI 2016-2019
Linjë	58%	43%
Nënstacion	-9%	18%
Transformator	48%	18%
Çela/10/20/35	49%	44%
Të ndryshme	-203%	-194%
<b>HV</b>	<b>31%</b>	<b>21%</b>
Fidera	37%	24%
Çela Kabine	46%	43%
<b>MV</b>	<b>38%</b>	<b>28%</b>
<b>Total OSHEE</b>	<b>37%</b>	<b>27%</b>

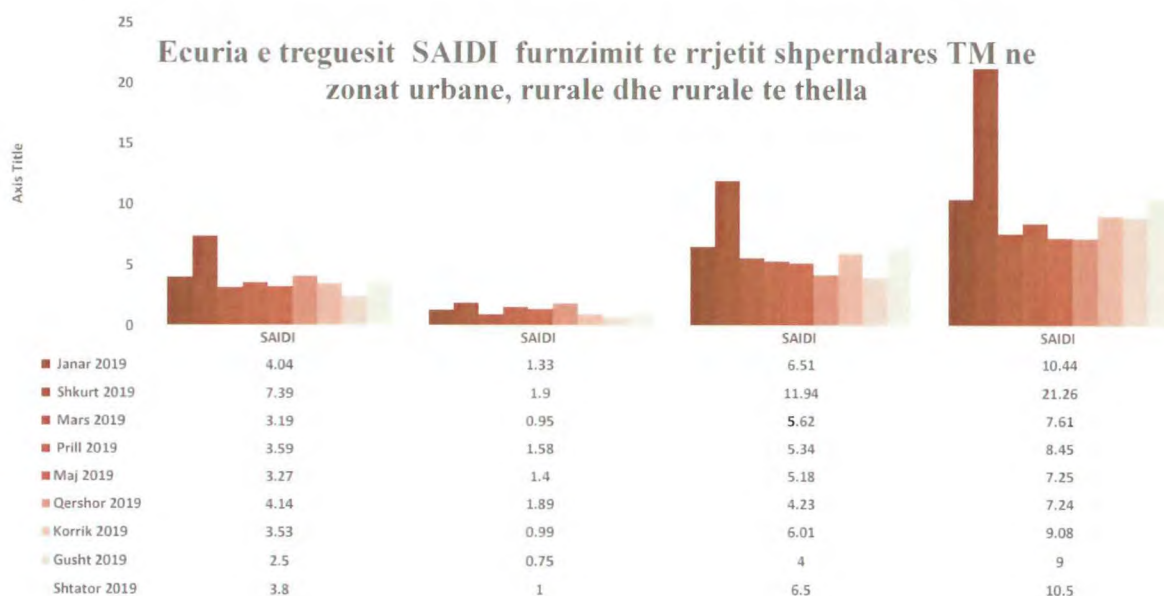
e) Analiza e treguesve të performancës së rrjetit TM sipas zonave urbane, rurale dhe rurale e thellë për periudhën Janar –Shtator 2019.

Rrjeti 6-10-20 kV viti 2019

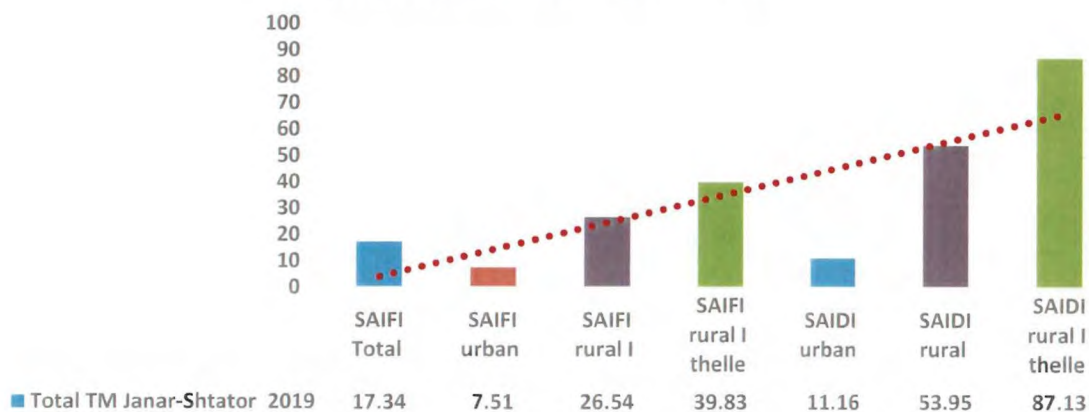
	Total	Urban	Rural	Rural i thelle
<b>Janar 2019</b>	2.3	1.13	3.39	5
<b>Shkurt 2019</b>	3.04	1.05	4.71	8.02
<b>Mars 2019</b>	1.74	0.69	2.72	4.12
<b>Prill 2019</b>	1.74	0.83	2.67	3.63
<b>Maj 2019</b>	1.71	0.87	2.57	3.51
<b>Qershor 2019</b>	2.47	1.24	2.62	3.99
<b>Korrik 2019</b>	2.09	0.86	3.32	4.7
<b>Gusht 2019</b>	1.38	0.55	2.18	3.28
<b>Shtator 2019</b>	1.97	0.73	3.1	4.9



	<b>Total SAIDI</b>	<b>Urban SAIDI</b>	<b>Rural SAIDI</b>	<b>Rural I thelle SAIDI</b>
Janar 2019	4.04	1.33	6.51	10.44
Shkurt 2019	7.39	1.9	11.94	21.26
Mars 2019	3.19	0.95	5.62	7.61
Prill 2019	3.59	1.58	5.34	8.45
Maj 2019	3.27	1.4	5.18	7.25
Qershor 2019	4.14	1.89	4.23	7.24
Korrik 2019	3.53	0.99	6.01	9.08
Gusht 2019	2.5	0.75	4	9
Shtator 2019	3.8	1	6.5	10.5



**Performanca e rrjetit TM sipas zonave urbane/rural/rural i thelle per periudhen Janar-Shtator 2019**



Në rrjetin që shtrihet në zonat rurale dhe rurale të thella treguesit vazhdojnë të jenë në vlera mjaft të larta 4 deri 7 herë më të larta se ato në zonat urbane, kjo për shkak të amortizimit dhe ndikimit të kushteve atmosferike në linjat ajrore, veshtirësitë në lokalizimin dhe gjetjen e difekteve etj.

Në muajin Shtator kur koha ka qenë e keqe me erë të fortë për disa ditë të muajit e ka bërë më të thellë diferencën e performancës së rrjetit në zonat rurale dhe rurale të thella.

Për shkak të ndërprerjeve në rrjetin TM në periudhën Janar-Shtator 2019 nga 17 abonentë të prekur në total,

- 7 abonentë janë prekur në zonat urbane që përbëjnë 22% të abonentëve total të OSHEE
- 26 abonentë në zonat rurale që përbëjnë 45% të abonentëve total të OSHEE
- 39 abonentë janë prekur në zonat rurale të thella që përbëjnë 33 % të abonentëve total të OSHEE

Sikurse duket edhe grafikisht në zonat rurale të thella dhe ato rurale vazhdon amortizimi i rrjetit por moti i keq ka ndikuar dhe provokuar stakime edhe në rrjetin TM 6-10kV të zonave urbane. Peshën specifike më të madhe në performancë e përbëjnë difektet në zonat rurale të thella që së bashku me ato në zonat rurale shkojnë në 78%.

○ **Rrjeti 6-10-20 kV për periudhën Janar –Shtator 2019:**

Kategori	Saidi	Saifi
Janar-Shtator TM - 20kV	6.98	5.96
Janar-Shtator TM 6-10kV	45.76	22.24
<b>Total TM Janar - Shattor</b>	<b>34.08</b>	<b>17.65</b>

Performanca e rrjetit Janar-Shtator 2019 (6-10-20kV)



Pesha specifike që zenë ndërprerjet për shkak të difekteve në rrjetin 6-10kV dhe 20kV:

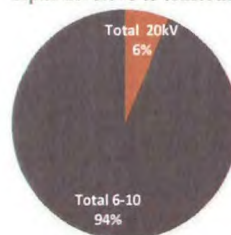
EMËRTIMI	Pesha specifike SAIFI	Pesha specifike SAIDI
Tensioni Mesëm 20kV OSHEE Janar-Shtator	6%	11%
Tensioni Mesëm Fider 6-10kV OSHEE Janar -Shtator	94%	89%



SAIDI Pesha specifike qe zene rrjeti TM sipas niveleve te tensionit



SAIFI Pesha specifike qe zene rrjeti TM sipas niveleve te tensionit



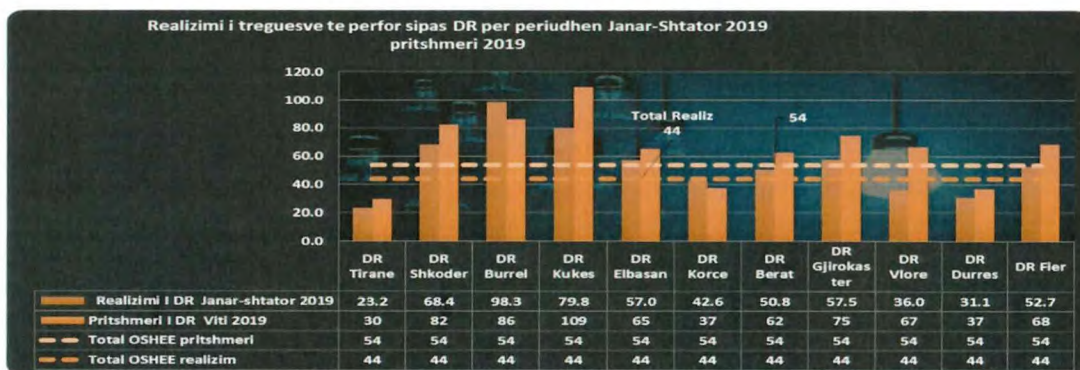
■ Total 20kV ■ Total 6-10

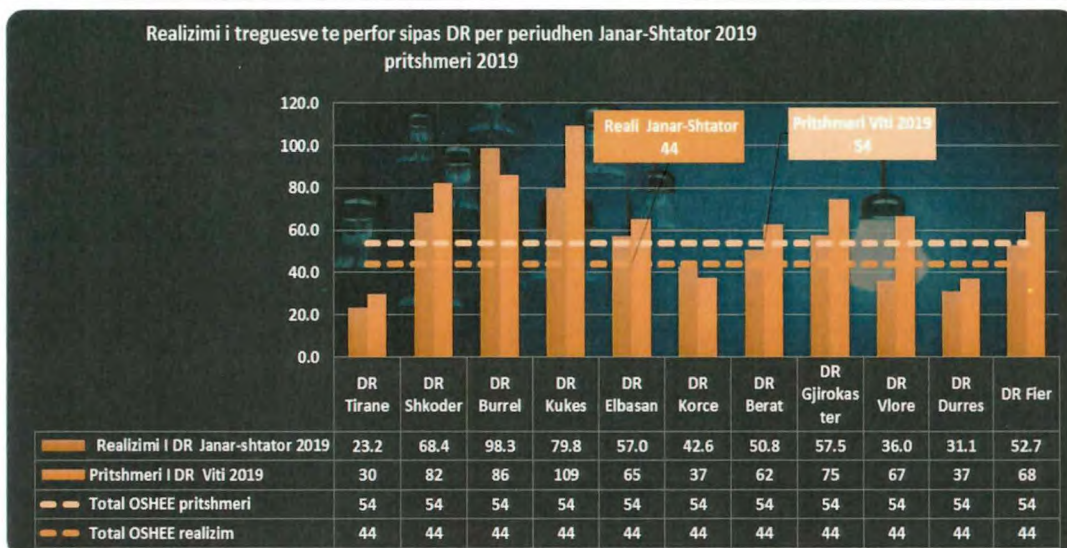
■ Total 20kV ■ Total 6-10

- SAIDI: Rrjeti 6-10kV zë 89% SAIFI: rrjeti 6-10kV zë 94%; rrjeti 20Kv zë 11%. rrjeti 20kV zë 6%

f) Analiza e treguesve të performancës të rrjetit shpërndarës sipas Drejtorive Rajonale

Nr	Drejtoritë Rajonale	Realizimi Janar-Shtator 2019	Pritshmëria Viti 2019
1	DR Tirane	23	30
2	DR Shkodër	68	82
3	DR Burrel	98	86
4	DR Kukës	80	109
5	DR Elbasan	57	65
6	DR Korçë	43	37
7	DR Berat	51	62
8	DR Gjirokastrë	57	75
9	DR Vlorë	36	67
10	DR Durrës	31	37
11	DR Fier	53	68
12	<b>Total TM</b>	<b>34</b>	<b>40</b>
13	<b>Total TL</b>	<b>10</b>	<b>14</b>
14	<b>Total OSHEE</b>	<b>44</b>	<b>54</b>

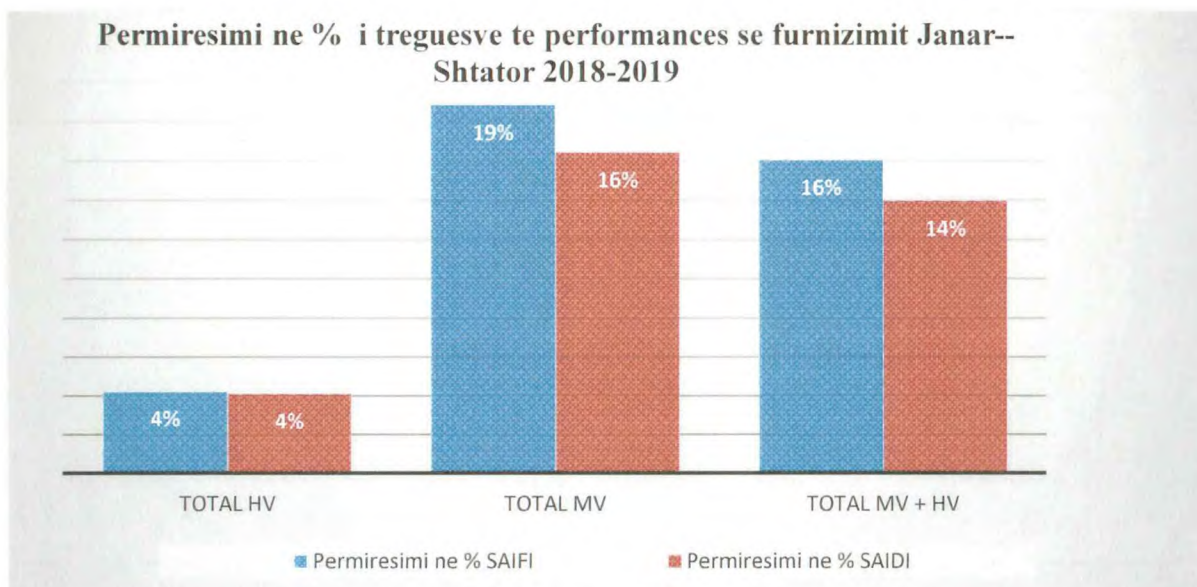




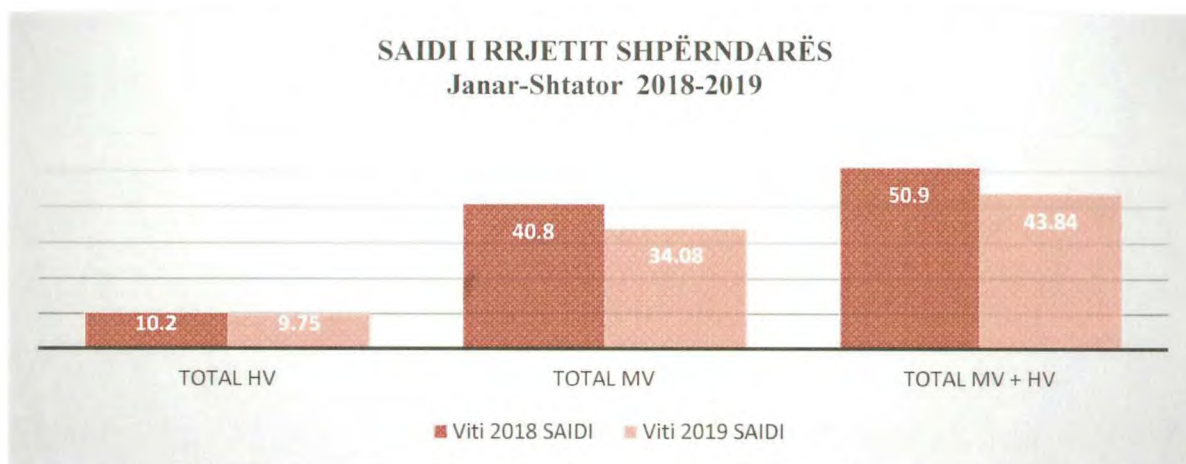
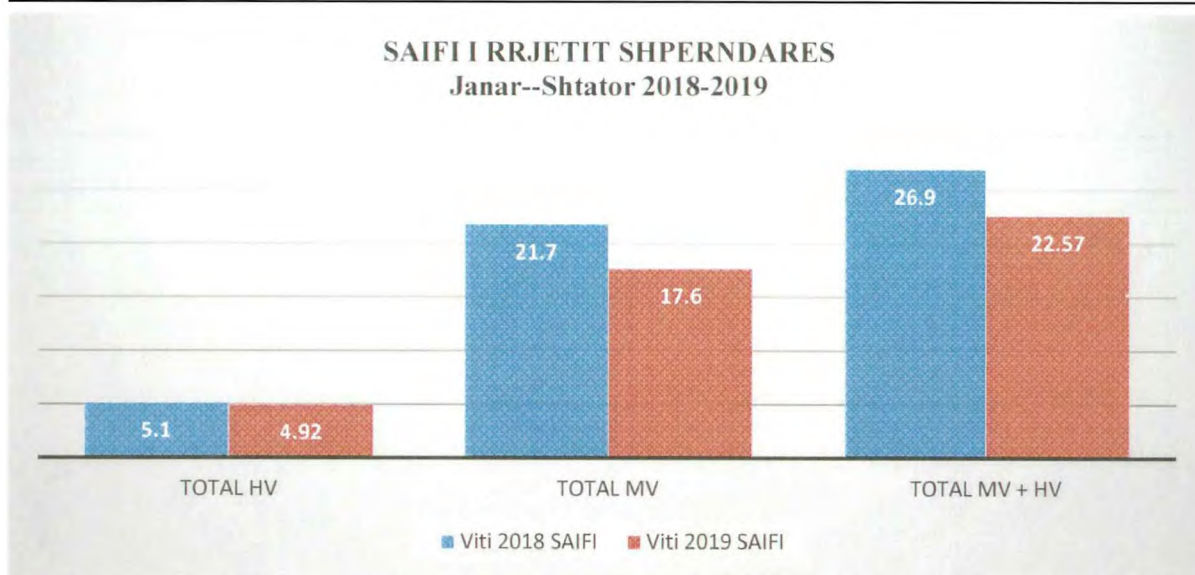
g) Analiza progresive e treguesve të performancës së rrjetit Janar- Shtator 2019 dhe përmirësimi për periudhën referuar të njëjtës periudhë të vitit 2018

o Total rrjeti shpërndarës

Emërtimi i rrjetit	Janar - Shtator 2019		Janar--Shtator 2018		Përmirësimi ne %	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
Total HV	4.92	9.75	5.1	10.2	4%	4%
Total MV	17.65	34.08	21.7	40.8	19%	16%
<b>Total MV + HV</b>	<b>22.57</b>	<b>43.84</b>	<b>26.9</b>	<b>50.95</b>	<b>16%</b>	<b>14%</b>







Krahasuar me vitin 2018 për periudhën Janar-Shtator:

- treguesit **SAIDI dhe SAIFI** janë përmirësuar përkatësisht **16 % dhe 14 %**.
- Treguesit **N1 dhe D1** janë përmirësuar përkatësisht **14% dhe 34%**

Shoqëria OSHEE ka ndjekur me përparësi situatën e furnizimit me energji elektrike në gjithë territorin e vendit gjatë ditëve me kohë të keqe që i përkasin periudhave të vitit.

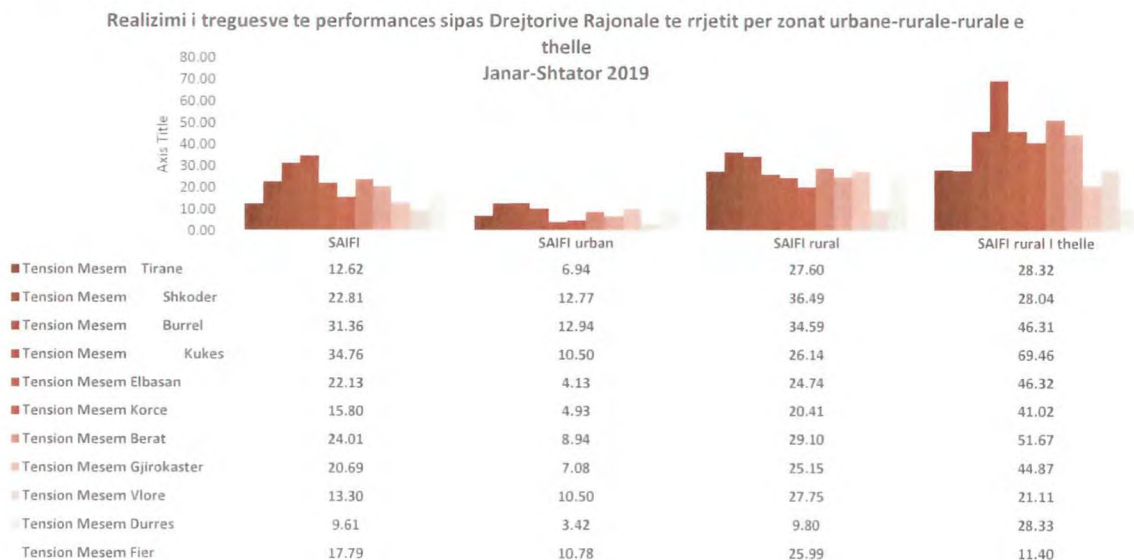
*Edhe gjatë periudhës Janar-Shtator 2019 në rrjet janë provokuar dëmtime për shkak të motit të keq , dëmtimet e rrjetit shpërndarës 35/6/10 kV kanë qenë në zonat e thella rurale ku megjithë ndërhyrjen nga ana jonë me remonte ato vazhdojnë të amortizohen dhe të performojnë si një rrjet i paqëndrueshëm në kushtet e motit të keq me erë të fortë dhe shi gjatë këtij muaji.*

*Realizimi i treguesve të performancës së rrjetit TM sipas Rajoneve për periudhën Janar-Shtator 2019 në zonat urbane/rurale/rurale të thella*



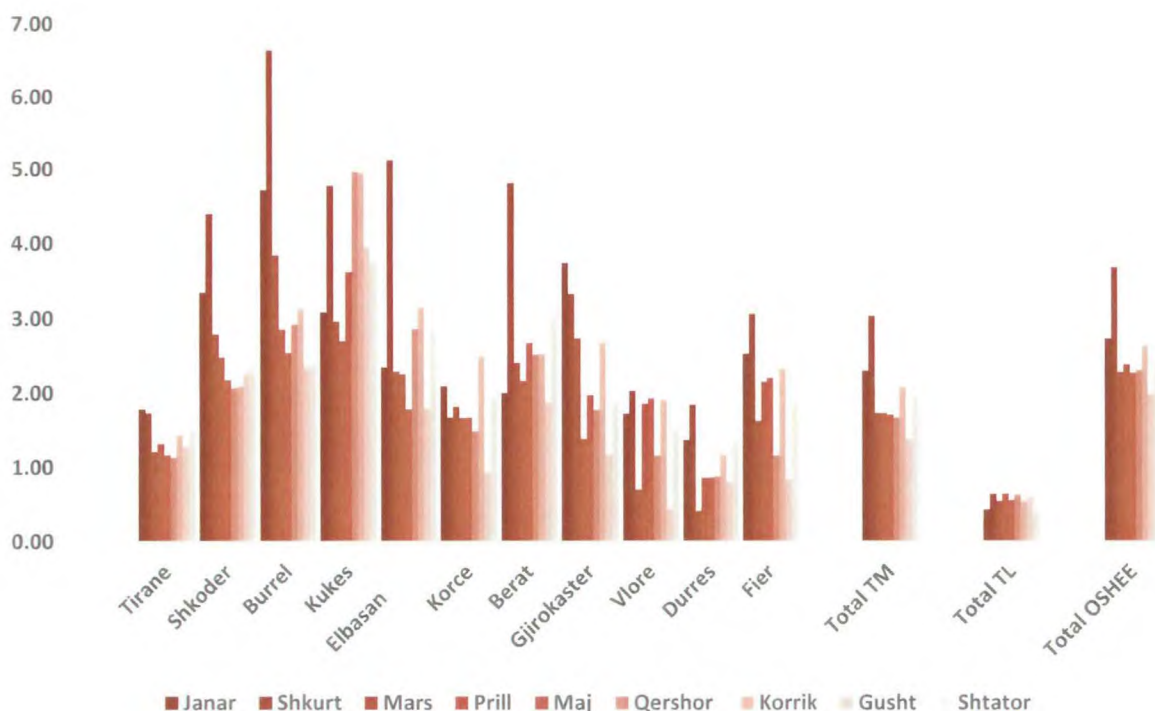
Treguesit e performancës së rrjetit TM sipas Drejtorive Rajonale për periudhën Janar-Shtator 2019								
EMERTIMI SIPAS RAJONEVE	Total		Urban		Rural		Rural i thelle	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI urban	SAIDI Urban	SAIFI rural	SAIDI rural	SAIFI rural i thellë	SAIDI rural i thellë
Tension Mesëm Tiranë	12.62	19.19	6.94	8.54	27.6	49.5	28.32	47.03
Tension Mesëm Shkoder	22.81	55.64	12.77	25.23	36.49	95.03	28.04	80.99
Tension Mesëm Burrel	31.36	71.54	12.94	24.7	34.59	90.28	46.31	94.74
Tension Mesëm Kukës	34.76	64.35	10.5	16.28	26.14	60.89	69.46	198.52
Tension mesëm Elbasan	22.13	44.13	4.13	5.05	24.74	47.39	46.32	98.23
Tension Mesëm Korce	15.8	25.94	4.93	5.21	20.41	31.46	41.02	81.12
Tension Mesëm Berat	24.01	39.46	8.94	11.2	29.1	48.9	51.67	91.66
Tension Mesëm Gjirokaster	20.69	31.63	7.08	7.45	25.15	44.68	44.87	57.89
Tension Mesëm Vlore	13.3	29.96	10.5	19.09	27.75	66.14	21.11	87.1
Tension Mesëm Durres	9.61	22.15	3.42	4.75	9.8	18.9	28.33	78.85
Tension Mesëm Fier	17.79	35.32	10.78	17.87	25.99	54.44	11.4	32.85
<b>Total TM</b>	<b>17.34</b>	<b>33.2</b>	<b>7.51</b>	<b>11.16</b>	<b>26.54</b>	<b>53.95</b>	<b>39.83</b>	<b>87.13</b>

Treguesit vazhdojnë me vlera të larta në zonat rurale dhe rurale të thella tek të gjithë rajonet

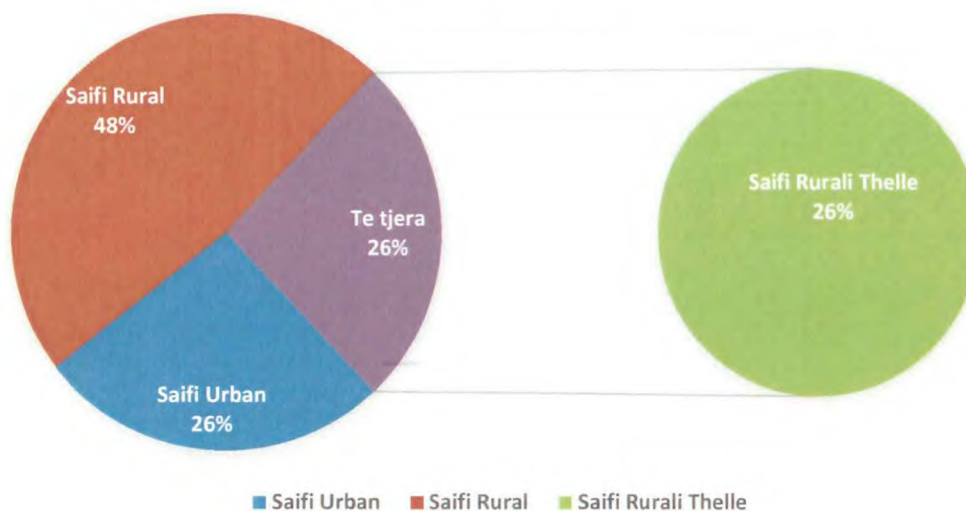


SAIFI i rrjetit shpërndarës sipas DR për periudhën Janar-Shtator 2019

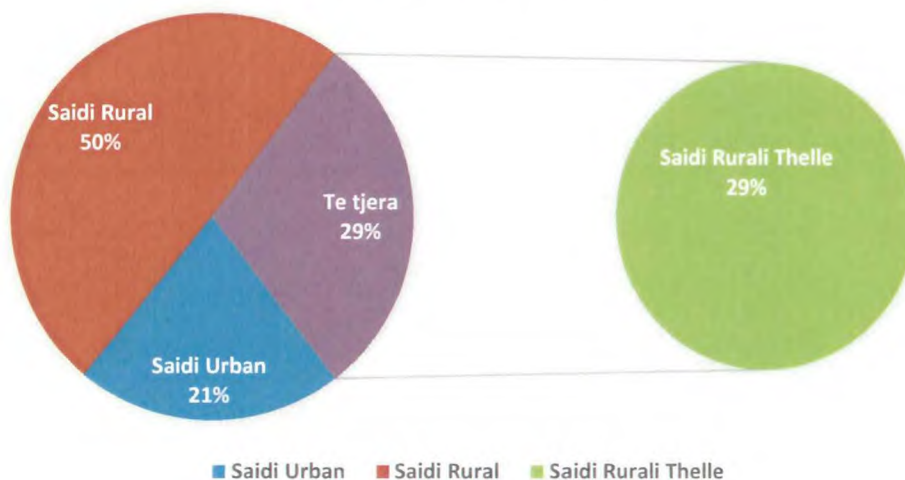
SAIFI / DR	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator
<b>Tiranë</b>	1.79	1.74	1.22	1.32	1.17	1.14	1.44	1.27	1.53
<b>Shkodër</b>	3.34	4.40	2.79	2.48	2.18	2.07	2.09	2.27	2.34
<b>Burrel</b>	4.72	6.64	3.85	2.85	2.54	2.92	3.13	2.34	2.36
<b>Kukës</b>	3.09	4.78	2.96	2.70	3.62	4.96	4.95	3.95	3.75
<b>Elbasan</b>	2.35	5.12	2.29	2.26	1.79	2.86	3.15	1.80	2.85
<b>Korcë</b>	2.09	1.68	1.82	1.67	1.68	1.49	2.49	0.94	1.94
<b>Berat</b>	<b>2.00</b>	<b>4.81</b>	<b>2.41</b>	<b>2.17</b>	<b>2.68</b>	<b>2.52</b>	<b>2.52</b>	<b>1.88</b>	<b>3.03</b>
<b>Gjirokastrë</b>	<b>3.74</b>	<b>3.33</b>	<b>2.74</b>	<b>1.39</b>	<b>1.98</b>	<b>1.78</b>	<b>2.67</b>	<b>1.18</b>	<b>1.88</b>
<b>Vlorë</b>	1.73	2.03	0.70	1.86	1.94	1.17	1.92	0.43	1.52
<b>Durrës</b>	1.37	1.85	0.41	0.86	0.87	0.88	1.17	0.81	1.38
<b>Fier</b>	<b>2.53</b>	<b>3.06</b>	<b>1.63</b>	<b>2.15</b>	<b>2.21</b>	<b>1.16</b>	<b>2.33</b>	<b>0.84</b>	<b>1.88</b>
<b>Total TM</b>	<b>2.30</b>	<b>3.04</b>	<b>1.74</b>	<b>1.74</b>	<b>1.71</b>	<b>1.68</b>	<b>2.09</b>	<b>1.39</b>	<b>1.97</b>
<b>Total TL</b>	<b>0.43</b>	<b>0.64</b>	<b>0.55</b>	<b>0.65</b>	<b>0.56</b>	<b>0.63</b>	<b>0.55</b>	<b>0.60</b>	<b>0.41</b>
<b>Total OSHEE</b>	<b>2.73</b>	<b>3.68</b>	<b>2.28</b>	<b>2.39</b>	<b>2.28</b>	<b>2.31</b>	<b>2.64</b>	<b>1.99</b>	<b>2.38</b>



Pesha specifike qe zene ne performance **SAIFI**  
zonat urbane-rurale-rurale e thelle  
Janar-Shtator 2019



Pesha specifike qe zene ne performance **SAIDI**  
zonat urbane-rurale-rurale e thelle  
Janar-Shtator 2019



**1.6.2.4 Investimet e realizuara për periudhën Janar -Shtator 2019**

Kontrata të lidhura për zbatime projektesh për periudhën – 9 mujore të vitit 2019

Janë realizuar investime në: ndërtim rrjeti TM 20 kV, kabina elektrike të reja, rikonstruksione kabinash ekzistuese, ndërtim rrjeti TU me përcjellësa ABC, rikonstruksione të N/Stacioneve, ndërtim nënstacionesh të reja.

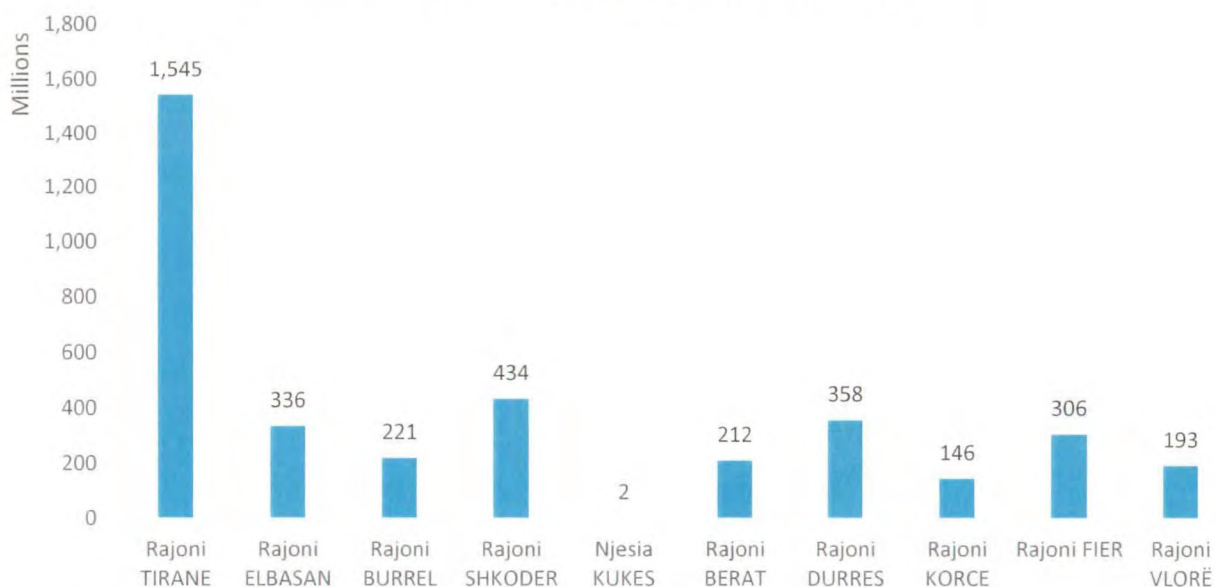


## OSSH sh.a.

Në tabelën më poshtë paraqesim kontratat e lidhura për 9 mujorin e vitit 2019 për zbatim të projekteve në fushat e sipërcituara, sipas Rajoneve përfituese të investimeve.

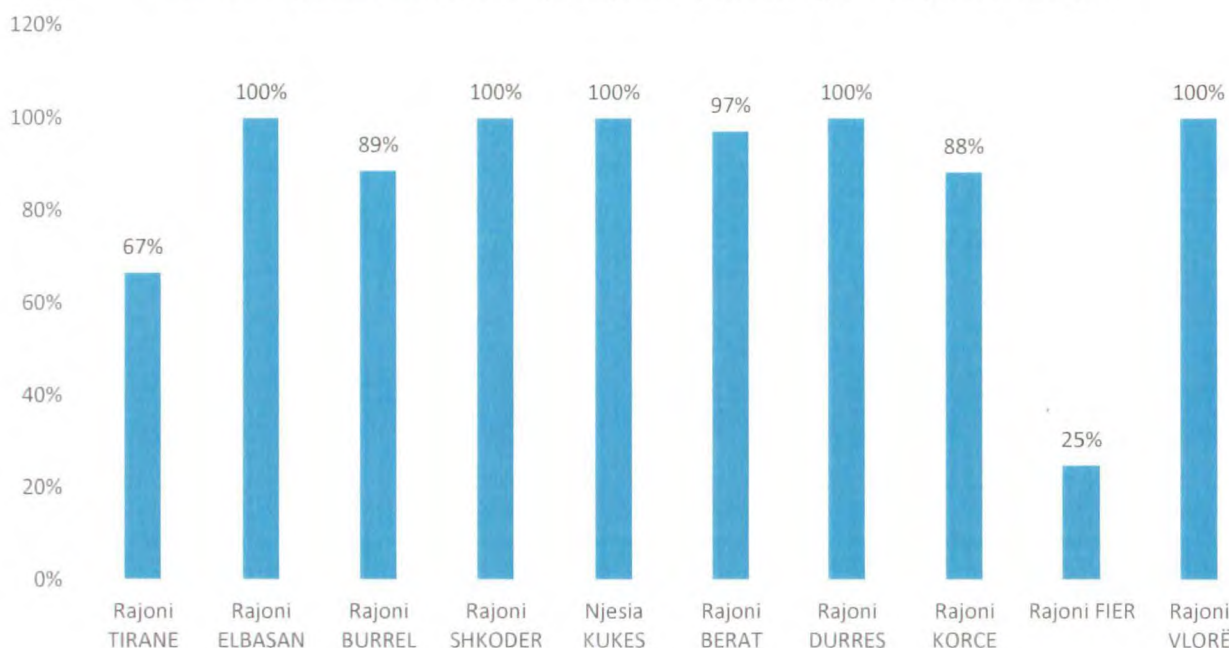
9 mujori vitit 2019				
Rajoni / Viti	Vlera e punimeve të kontraktuara	Përqindja e kontratave (%)	Realizimi i punimeve në terren(Leke)	Realizimi
	(Leke)			(%)
Rajoni TIRANE	1,544,961,794	41.2%	1,028,586,951	67%
Rajoni ELBASAN	335,716,541	8.9%	335,716,541	100%
Rajoni BURREL	221,311,185	5.9%	196,147,227	89%
Rajoni SHKODER	433,983,603	11.6%	433,983,603	100%
Njesia KUKES	2,240,000	0.1%	2,240,000	100%
Rajoni BERAT	211,683,344	5.6%	205,627,787	97%
Rajoni DURRES	357,787,876	9.5%	357,787,876	100%
Rajoni KORCE	145,782,745	3.9%	128,640,296	88%
Rajoni FIER	306,352,398	8.2%	76,036,799	25%
Rajoni VLORE	192,727,602	5.1%	192,727,602	100%
<b>Total</b>	<b>3,752,547,089</b>	<b>100.0%</b>	<b>2,957,494,681</b>	<b>79%</b>

Shpërndarja e investimeve për 9 mujorin e vitit 2019



Ndërsa në grafikun e mëposhtëm paraqesim realizimin e investimeve në terren për kontratat e lidhura.

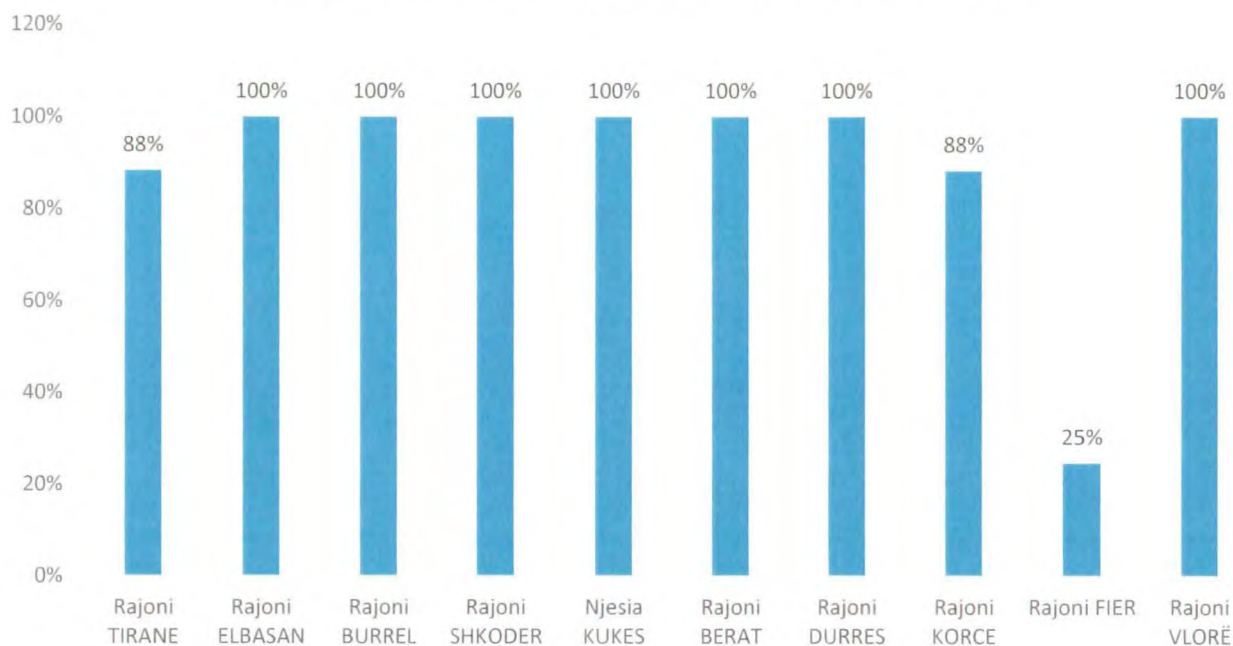
Realizimi i punimeve ne terren sipas rajoneve perfituese per 9 mujorin e viti 2019



Pritshmëria e ecurisë së punimeve për periudhën e 3 mujorit të fundit të 2019

Pritshmerite per 3 muajt e fundit te vitit 2019				
Rajoni / Viti	Vlera e punimeve te kontraktuara	Përqindja e kontratave (%)	Realizimi i punimeve në terren(Leke)	Realizimi
	(Leke)			(%)
Rajoni TIRANE	1,544,961,794	41.2%	1,365,168,676	88%
Rajoni ELBASAN	335,716,541	8.9%	335,716,541	100%
Rajoni BURREL	221,311,185	5.9%	221,311,185	100%
Rajoni SHKODER	433,983,603	11.6%	433,983,603	100%
Njesia KUKES	2,240,000	0.1%	2,240,000	100%
Rajoni BERAT	211,683,344	5.6%	211,683,344	100%
Rajoni DURRES	357,787,876	9.5%	357,787,876	100%
Rajoni KORCE	145,782,745	3.9%	128,640,296	88%
Rajoni FIER	306,352,398	8.2%	75,599,170	25%
Rajoni VLORE	192,727,602	5.1%	192,727,602	100%
<b>Total</b>	<b>3,752,547,089</b>	<b>100.0%</b>	<b>3,324,858,293</b>	<b>89%</b>

Pritshmeria e ecurise se punimeve deri ne fund te vitit 2019



**Shpërndarja e investimeve sipas rajoneve periudhën Janar- Shtator 2019 është si më poshtë:**

**RAJONI TIRANES**

RAJONI TIRANE		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstrukcion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstrukcion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	105,512,508
	Ndertim rrjeti TM/TU	336,932,658
	Ndertim rikonstrukcion kabinash	583,353,164
	Inverstime ne ABC	152,148,664
	scada	-
	Investim ne matje	364,774,800
	Total	1,544,961,794

Për rajonin e Tiranës duke qenë se është rajoni më i rëndësishëm dhe që ka peshën më të madhe të konsumit në vend investimet janë kryer në ndërtimin e fiderave të rinj rikonstrukcionin elektrik dhe ndërtimor të kabinave si dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nëstacionet:
    - Nënstacioni Zogu i Zi 35/6kV
    - Nënstacioni Qafë Molle 35/6kV
- ✓ Zhvillimi i Rrjetit TM në zona të ndryshme të Qytetit të Tiranës është përqëndruar në :



- Ndërtimi i baterisë së re me 8 tubo(seg.N/St Selitë-Rr.S.Delvina ) dhe shtrirja e 5 fiderave të rinj ,Fiderat 324/1,324/2,326/1,322/1 të cilët do të ndajnë ngarkesën e fiderave ekzistues 324,326,322 që dalin nga N/St Selitë duke rritur sigurinë e furnizimit me energji në zonën e Tiranës së Re,Stadiumit Dinamo.
  - Ndërtimi dy fidera të rinj 20kv S1 ,S2 N/St Selitë kabina dhe rrjet TU me kabell ABC.
  - Ndërtimi i fiderit 20 kv E-10 N/St Farkës kabina dhe rrjet TU me kabell ABC.
  - Ndërtimi i fiderit 20 kv C-19 N/St Traktora kabina dhe rrjet TU me kabell ABC.
  - Ndërtimi i 5 fiderave të rinj C 1/1 (Nënstacioni Bardhyl 5), C 2/1 (Nënstacioni Qemal Stafa 3), C 3/1 (Nënstacioni Ali Demi 1), C 15/1 (Nënstacioni Sitki Cico 4), C 6/1 (Nënstacioni Kabina Shëngjergji) për ndarjen e fiderave C1; C2; C3; C6, C15, Ndërtimi i Fiderit "Arena" për furnizimin e stadiumit.
  - Zëvendësim i rrjetit ekzistues 6 kv në rrjet me tension 20 kv të fiderit 248 N/stacioni Dinamo
  - Ndërtimi i kolektorit kabllor 20 kV, Ndërtimi fiderit 20 kV, “F-T1” Ndërtimi fiderit 20 kV, “F-T2” n/stacioni- kombinat-110/20/10 kV- Tiranë”(punëtori)
- ✓ Rikonstrukcioni ndërtimor dhe elektrik i kabinave në fidera të qytetit të Tiranës.

Në këto kabina janë kryer punime ndërtimore rehabilituese si dhe furnizim/vendosje paisjesh elektrike.Një pjesë e çelave të vendosura në kabinat që janë nyje strategjike janë montuar çela të automatizuara të cilat do të lidhen me sistemin Scada

Rikonstrukcionet janë përqëndruar si më poshtë:

- Rikonstrukcion i kabinave elektrike muraturë fiderat A 6,A7, A11, A12, A14, A15,N/St Rajonal 220/20kv Tiranë
  - Rikonstrukcion i kabinave muraturë të fiderave C15;C7;C14;C5; C6, 312, 311, Q1, Q2 N/St Traktora.
  - Rikonstrukcion i kabinave muraturë të fiderave C1, C2, C3 dhe C4 të N/St Traktora.
  - Rikonstrukcion i kabinave elektrike, ndërtimore dhe elektrike (Rikonstrukcion i kabinave muraturë), Fiderat A1, A2, A3, A4 Nënstacioni 220 / 20KV Tiranë
  - Rikonstrukcion i kabinave të Fiderave 20 kV, F 3, F 5, F 15, F 16, F 17, F 18 , N/St 110/20 kV Kashar
  - Rikonstrukcion i kabinave muraturë në fiderat 20kV 321,322,324,325 N/St Selitë.
- ✓ Zhvillim i rrjetit TU me kabell ABC.

Rrjeti TU është rikonstruktuar me kabell ABC. Ky rrjet është përqëndruar në përgjithësi në zona periferike të qytetit të Tiranës duke bërë të mundur përmirësimin e furnizimit me energji elektrike dhe gjithashtu duke ndikuar në uljen e humbjeve teknike dhe jo teknike në rrjet.

## OSSH sh.a.

- Rikonstruksion i rrjetit TU për 112 kabina me kabëll ABC,2 kabina shtyllore dhe linjat përkatëse TM,për fiderat Kashar,Mëzez,Farkë,Ibë,Selite,Uzina Dinamo,Vorë,Rajonal,Ndroq.
- Ndërtim Linje TU me Kabëll ABC të Kabinave B5, B6, B7, B8, B9 të Fiderit F17,Nënstacioni Kashar Tiranë dhe Ndërtim Linje TU me Kabëll ABC të disa segmenteve të Kabinave K4, K6, K7 te Fiderit A 20 Nënstacioni Rajonal Tiranë”.
- Në rajonin e Tiranës ka filluar montimi i smart metër për rreth 4000 abonentë leximi i konsumit të cilëve do të bëhet on-line.

### RAJONI ELBASAN

RAJONI ELBASAN		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet Janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	126,531,548
	Ndertim rrjeti TM/TU	
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	206,944,993
	scada	
Investim ne matje		
Total	335,716,541	

Për rajonin e Elbasanit investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Cërrik
    - Nënstacioni Belsh

Në zonën e Librazhdit është punuar në rikonstruksionin e fiderave:

- Rikonstruksion i Fiderit 3 dhe 6,Librazhd të cilët ishin tejet të amortizuar.Me rikonstruksionin e tyre rritet siguria dhe cilësia e furnizimit me energji.
- Eshtë reliazuar rrjeti TU me ABC në fshatin Bulcar , Cërrik dhe rrethina te tjera të rajonit Elbasan.

### RAJONI BURREL

RAJON IBURREL		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet Janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	90,020,801
	Ndertim rrjeti TM/TU	
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	129,050,384
	scada	
Investim ne matje		
Total	221,311,185	

Adresa : Bulevardi “Gjergj Fishta”, Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

Për rajonin e Burrelit investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Laç 1
    - Nënstacioni Laç 2

Në zonen e Burrelit janë realizuar investime:

- Rikonstruksion rrjeti TM ajror 6 kV, Fideri Nr. 3 N/St. Kurbnesh dhe Fideri Hekurudha N/St. Laç
- Rikonstruksion rrjeti TM ajror, Fideri Nr.5 (FAN), N/St. Rept “
- Rikonstruksion i fiderit ekzistues Klos, N/Stacioni Suç”
- Ndërtim i fiderit të ri Klos Nr.2, N/Stacioni Suç”
- Rikonstruksion i rrjetit TU me kabëll me vetëmbajtje tip ABC ne 12 kabina dhe ndërtimi i dy kabinave të reja në Njësinë Kurbin, Drejtoria Rajonale Burrel”.

## RAJONI BERAT

RAJONI BERAT		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	
	Ndertim rrjeti TM/TU	
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	209,443,344
	scada	
	Investim ne matje	
Total	211,683,344	

Për rajonin Berat investimet janë kryer në rikonstruksion N/St dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Divjak
    - Nënstacioni Jagodinë

Në rajonin e Beratit janë realizuar:

- Rikonstruksion i kabinave dhe ndërtim i rrjetit TU me kabëll ABC Njësi Lushnjë.
- Rikonstruksioni i rrjetit TU me kabëll ABC i kabinave të fiderit 7,8,10 Nënstacioni Kuçovë në zonën e Kucovës



RAJONI SHKODER

RAJONI SHKODER		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	122,569,477
	Ndertim rrjeti TM/TU	44,323,578
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	264,850,548
	scada	
	Investim ne matje	
Total	433,983,603	

Për rajonin e Shkodër investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

✓ Punime në Nënstacion

- Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
  - Nënstacioni Shkoder 1
  - Nënstacioni Shkoder 2

Në Rajonin Shkodër janë realizuar:

- Ndërtimi i linjës TM kabllore, Spitali Rajonal Shkodër Fidri-14 N.
- Rikonstruksioni i rrjetit TM/TU Theth F-Hec Ndërlyse Shkodër.
- Ndërtim Fiderit të ri 6kV Velipojë dhe ndërtimi i disa kabinave.
- Rikonstruksion i rrjetit ajror TM, rikonstruksion i tetë Kabinave dhe ndërtimi i dy kabinave shtyllore Fidri 10 kV Zejmen, rikonstruksion i fiderit 15/1 N/St Shkodra-1.
- Linjë e re kabllore në fiderin 20kV 17 dhe 9 me kabëll Al 3x(1x185)mm<sup>2</sup>, N/St Shkodra-2.
- Rrjeti i ri kabllor dhe ajror TM 20 kV fideri 3 Bushat, në drejtim të fshatit Mabe dhe kabina box i ri Mabe.
- Rikonstruksioni i Pedonales Koplík (kab.Box Koplík-1, box Koplík-3 , box Koplík- e Re, F-2 , N/St Bogiç, Koplík.
- Ndërtimi i Rrjetit të ri kabllor 20 kV fideri F2 si dhe ndërtim i kabines së re box K23 në fshatin Hoten, N/St Bushat 110/20 kV, Shkodër.
- Rikonstruksion i rrjetit elektrik TM, TU në Qytetin Lezhë
- Ndërtimi i Rrjetit TU 0.4 kV në Rajonin Shkodër që përfshin rrethina të Shkodrës dhe Vaut të Dejës.

RAJONI DURRES

RAJONI DURRES		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	
	Ndertim rrjeti TM/TU	355,547,876
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	
	scada	
	Investim ne matje	
Total	357,787,876	

Për rajonin Durrës investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Shkozet

Në rajonin e Durrësit është punuar në rrjet TM dhe TU:

- Ndërtim i rrjetit elektrik 20kV fideri F2 dhe F4 në zonën e Fushë Krujës.
- Rrjeti shpërndarës i N/St Golem 110/20kv për fiderat F6, F7, F8.
- Rikonstruksion i rrjetit TM-TU në zonën e Thumanës-Borizan-F14 N/St Fushë Krujë.
- Ndërtim i rrjetit TM 20kV, fiderat F2, F3, F4 dhe kabinave përkatëse N/ST Gjiri i Lalëzit.
- Rikonstruksion i rrjetit TM 20 kV, i kabinave elektrike 20kV, si dhe ndërtim rrjeti TU me linjen ABC për zonën e Shijakut.

RAJONI KORÇE

RAJONI KORÇE		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	
	Ndertim Rrjeti TM	18,751,844
	Ndertim rrjeti TM/TU	124,790,901
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	
	scada	
	Investim ne matje	
Total	145,782,745	

Për rajonin e Korçës investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Pogradec



Në rajonin e Korçës është punuar në rrjet TM dhe TU:

- Rrjeti i ri shpërndarës 20 kv nga N/St Pogradec (Fiderat 1,9,10) rikonstrukcion kabinash dhe kabina te reja, linje TU me përcjellësa me vetëmbejtje ABC.
- Rrjeti elektrike shpërndarës 20 kV, i N/St Pogradec, Fideri 5, 6, 7 dhe kolektori, rikonstrukcion kabinash, kabina të reja dhe linjë TU me përcjellësa me vetmbajtje ABC.
- Spostimi i fiderave në N/St 110/35/10 Korçë

## RAJONI FIER

RAJONI FIER		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstrukcion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstrukcion linje TL	200,915,922
	Ndertim Rrjeti TM	
	Ndertim rrjeti TM/TU	103,196,476
	Ndertim rikonstrukcion kabinash	
	Inverstime ne ABC	
	scada	
	Investim ne matje	
	Total	306,352,398

Për rajonin e Fierit investimet janë kryer në rikonstrukcion N/St, rikonstrukcionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Fier 1
    - Nënstacioni Fier 2

Në rajonin Fier është punuar për rrjetin TL

- Rikonstrukcioni dhe fuqizimi i segmentit të linjës 35kV TEC/Fier-Hoxharë dhe impianteve 35kV të N/stacionit Hoxharë dhe N/stacionet Pojan LOTI 1 (Rikonstrukcioni dhe fuqizim segmenti të linjës 35kV TEC/Fier-Hoxharë)
- Rikonstrukcioni dhe fuqizim segmenti të linjës 35kV TEC/Fier-Hoxharë dhe impianteve 35kV të N/stacionit Hoxharë dhe N/stacionet Pojan LOTI I ( impianteve 35kV të N/stacionit Hoxharë dhe N/stacionet Pojan)

Në rajonin Fier është punuar për rrjetin TM dhe TU.

- Rrjetin shpërndarës 20kV nga nënstacioni 110/20kV Fieri i ri fiderat 10 deri 12 dhe N/St 110/20kV Fieri 2 fiderat M1 deri M10, rrjeti shpërndarës TU me kablo ABC.
- Rikonstrukcion i Fiderit Buzmadh 10kV, N/ST35/10/6 kV Cakran, si dhe Rikonstrukcion i kabinave 10/0.4 kV dhe linjave TU 0.4 kV të tyre1.
- Rrjeti Shpërndarës 20 kV nga N/ST 110/20 kV Fieri i ri fiderat 10 deri 12 dhe Nënstacioni 110/20 kV Fieri 2 fiderat M1 deri M10. Rrjeti shpërndarës TU me kablo me vetmbajtje ABC për këto fidera, Fiderat M1, M2, M3 Nënstacioni 110/20 kV Fieri 2.



**RAJONI VLORE**

RAJONI VLORE		
Kategoria	Rajoni	Janar -Shtator 2019
Investimet janar-shtator 2019		ne vlere
	Ndertim rikonstruksion N/Stacioni	2,240,000
	ndertim rikonstruksion linje TL	3,822,813
	Ndertim Rrjeti TM	
	Ndertim rrjeti TM/TU	107,817,764
	Ndertim rikonstruksion kabinash	
	Inverstime ne ABC	78,847,025
	scada	
	Investim ne matje	
Total	192,727,602	

Për rajonin e Vlorës investimet janë kryer në rikonstruksion N/St, rikonstruksionin rrjeti TM, dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabëll ABC.

- ✓ Punime në Nënstacion
  - Punime ndërtimore, hidroizolim në nënstacionet:
    - Nënstacioni Mifol

Në rajonin Vlorë është punuar për rrjetin TL

- Rikonstruksion i linjës 35kV Gorisht Pocem

Në rajonin Vlorë është punuar për TM dhe TU:

- Rikonstruksion e ndërtim kabine TM/TU si dhe ndërtim/zgjerim rrjeti TU me kabëll ABC në Kote dhe rrethinat e Vlorës.
- Rikonstruksioni i rrjetit elektrik në mbështetje të projektit të rikualifikimit të zonës urbane pranë qendrës së qytetit të Vlorës
- Ndërtim rrjeti TU me kabëll ABC në kabinat e zonës Picar, fideri SE3, N/Stacioni Selenicë.
- Rikonstruksion i fiderave TM, rikonstruksion i kabinave dhe rrjetit TU me kabëll ABC, N/St – Mifol -35/10/ kV.

## II. PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI

### 2.1 Të Dhënat dhe Metodologjia Bazë

Të dhënat historike të përdorura në parashikimin e energjisë totale në rrjetin e shpërndarjes dhe konsumit të energjisë për të gjithë konsumatorët e lidhur në rrjetin e shpërndarjes OSSH sh.a janë marrë nga:

- Bilanci Energjistik për periudhën Janar 2013- Gusht 2019;
- Humbjet Totale, teknike dhe joteknike në nivel Rajon/Agjensie.

Parashikimi i Energjisë Elektrike është bërë duke supozuar :

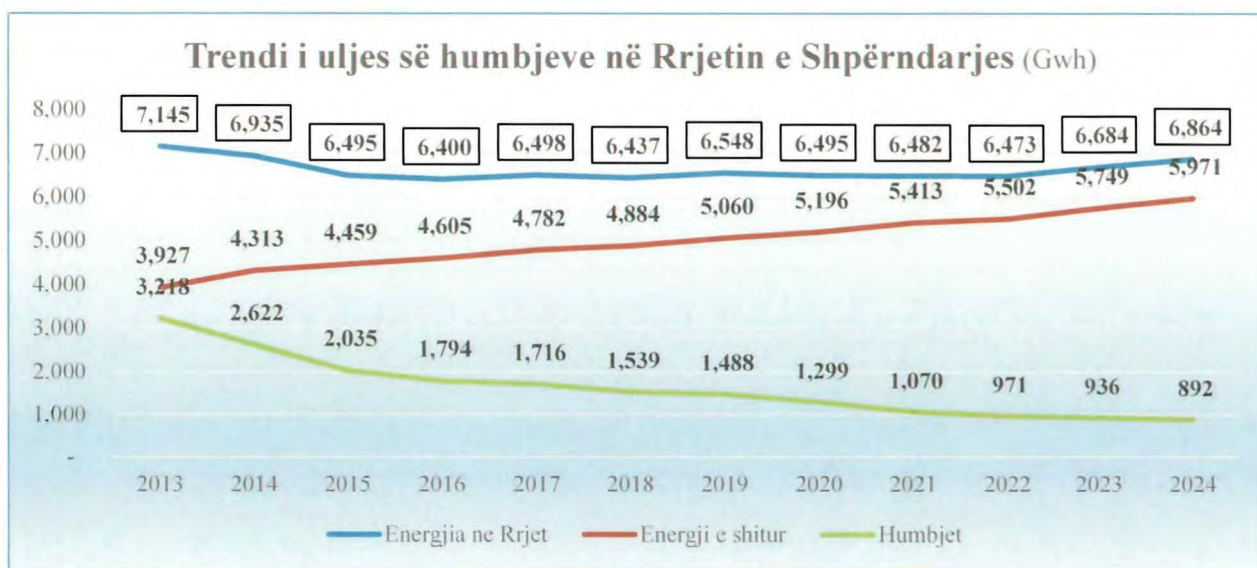
- që në strukturën e FSHU-së të jetë i njëjti trend konsumi për konsumatorët fundor dhe parashikimi i konsumatorëve të rinj që do lidhen në rrjetin e shpërndarjes.

## OSSH sh.a.

- duke marrë parasysh parashikimin e ligjit 43/2015 për shkëputjen e klientëve në kategorinë privat të lidhur në rrjetin 35 kV në vitin 2020 e në vazhdim, klientëve në kategorinë privat të lidhur në 20/10/6 kv në vitet 2020 deri 2024.

Në bazë të kërkesës së Furnizuesit të Shërbimit Universal ka parashikuar për konsumatorët fundor dhe të Mundësisë së Fundit, kërkesës nga Furnizuesit e licencuar për konsumatorët që kanë dalë në treg të parregulluar, gjithashtu janë marrë në konsideratë dhe elemente të tjerë siç është plani që OSSH sh.a ka për reduktimin e humbjeve për vitet 2020-2024.

Në grafikun e mëposhtëm paraqitet trendi i sasisë së energjisë në rrjetin e Shpërndarjes, për vitet 2013-2024.



## 2.2 Bilanci Energjistik 2017 - 2024

Bilanci energjistik më poshtë tregon tendencat e krahasuara të sasisë së energjisë në rrjetin e OSHEE me sasinë e energjisë së shitur si dhe tendencën e uljes së vazhdueshme të humbjes:

<b>Bilanci energjistik (Mwh)</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
Energji në Rrjet	6,498,321	6,436,911	6,547,677	6,494,549	6,482,358	6,473,120	6,684,344	6,863,57
Energji e Blere OSHEE	6,498,321	6,422,287	6,500,944	6,389,402	6,054,378	5,842,593	5,816,905	5,792,16
Energji e Shitur	4,781,998	4,883,784	5,012,971	5,090,492	4,984,788	4,871,625	4,881,097	4,899,90
Energji e Blerë Klientë të tjerë		14,624	46,733	105,147	427,981	630,527	867,439	1,071,41
Humbje Mwh	1,716,323	1,538,503	1,487,972	1,298,910	1,069,589	970,968	935,808	892,265
<b>Humbje %</b>	<b>26.41%</b>	<b>23.90%</b>	<b>22.73%</b>	<b>20.00%</b>	<b>16.50%</b>	<b>15.00%</b>	<b>14.00%</b>	<b>13.00%</b>

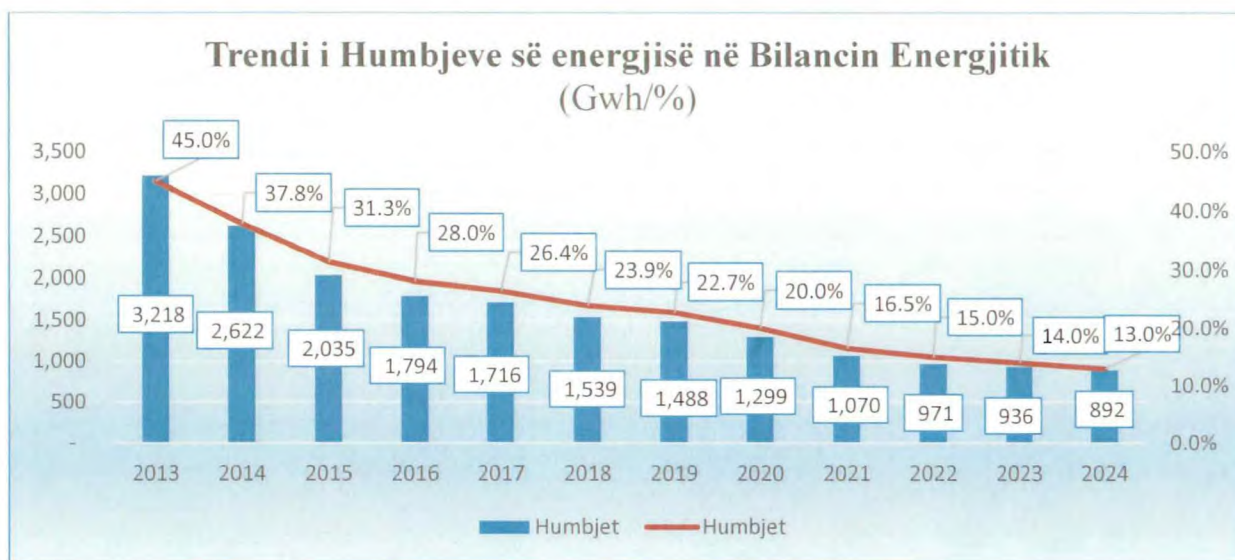


### 2.3 Ulja e humbjeve në Rrjetin e Shpërndarjes

Rezultatet në uljen e humbjeve dhe parashikimi për uljen mëtejshme të tyre si rrjedhojë e menaxhimit efikas i cili konstaton në:

- Planifikimin dhe zbatimin e investimeve në rrjetin e Shpërndarjes
- Vazhdimin e kontrolleve në terren për reduktimin e abuzimeve në rrjet.
- Testimi i sistemit të matjes sipas kodit të matjes
- Krijimin dhe monitorimin e sistemeve MDM (Smart Meter) me qëllim lexim dhe faturim sa më korrekt të konsumatorit.
- Riorganizimi në Rajonet Shpërndarëse Shkodër nën mbikqyrjen e USAID, Durrës, Vlorë etj.

Trendi i përmirësimit të humbjeve 2013 – 2024 paraqitet në tabelën më poshtë:



Pasi është parashikuar energjia e hyrë totale në rrjetin e shpërndarjes për vitet 2020 dhe 2021-2024 bëhet parashikimi dhe planifikimi i Energjisë së Hyrë në nivel Rajon/Agjensi sipas peshave. Këto pesha janë llogaritur në bazë të të dhënave historike 2013 – Gusht 2019, duke marrë parasysh efektin sezonal dhe sjelljen e konsumit të energjisë nga njeri muaj në tjetrin.

### 2.4 Plani i furnizimit në nivel tensioni i klientëve të OSSH

Planifikimi i sasisë së energjisë që planifikohet të shpërndahet nga OSHEE nga shoqëritë e licensuara të shitjes së energjisë sipas tensionit të përdorur nga klientët fundorë paraqitet në tabelën që vijon:



## OSSH sh.a.

Niveli Tensionit	Sasia	2019	2020	2021	2022	2023	2024
35 Kv	Gwh	82,798	62,495	62,495	62,495	62,495	62,495
20 Kv	Gwh	282,721	601,269	592,778	538,108	538,108	538,108
10 Kv	Gwh	197,035	236,114	288,976	310,347	311,694	311,694
6 Kv	Gwh	474,646	188,058	214,856	252,465	380,697	380,697
0.4 kv	Gwh	4,022,504	4,107,704	4,253,663	4,338,737	4,455,542	4,678,319
<b>Total</b>		<b>5,059,704</b>	<b>5,195,639</b>	<b>5,412,769</b>	<b>5,502,152</b>	<b>5,748,536</b>	<b>5,971,313</b>

### III. SHPENZIMET PËR BLERJEN E ENERGJISË ELEKTRIKE

#### 3.1 Shpenzime për blerjen e energjisë për Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes.

Sasia e planifikuar e energjisë që do të blihet për mbulimin e humbjeve në rrjet nga Operatori i Sistemit të Shpërndarjes për vitin 2020 parashikohet të jetë 1,299 Gwh. Sasia e planifikuar të blihet do të mbulohet tërësisht nga HEC Ashta 298 Gwh, HEC-et private 961 Gwh dhe prodhuesit e energjisë nga Burime të Rinovueshme 40 Gwh.

Parashikimi i Blerjes së energjisë për FSHU, OSSH dhe OSHEE në total paraqitet si vijon

		2019			2020			
		FSHU	OSSH	OSHEE Total	FSHU	OSSH	OSHEE Total	
	<b>Energji Gjithsej</b>	Kwh	<b>5,012,971</b>	<b>1,487,972</b>	<b>6,500,944</b>	<b>5,090,492</b>	<b>1,298,910</b>	<b>6,389,402</b>
Sasi	Nga KESH	Kwh	2,742,168		2,742,168	3,950,000		3,950,000
	Nga Ashta	Kwh	-	195,032	195,032	-	298,107	298,107
	Nga HEC private	Kwh	-	1,131,367	1,131,367	437,335	960,803	1,398,137
	Nga Burime te Rinovueshme	Kwh	-	21,602	21,602	-	40,000	40,000
	Nga Tregu I Lire	Kwh	2,270,803	139,971	2,410,775	703,157	-	703,157
Çmim	KESH	Lekë/Kwh	1.50	1.50		1.50	1.50	
	Nga Ashta	Lekë/Kwh	7.68	7.68		8.00	8.00	
	Nga HEC private	Lekë/Kwh	8.46	8.46		8.46	8.46	
	Nga Burime te Rinovueshme	Lekë/Kwh	12.46	12.46		12.46	12.46	
	Nga Tregu I Lire	Lekë/Kwh	9.20	9.20		9.00	9.00	
Lekë	KESH	Lekë	4,113,251	-	4,113,251	5,925,000	-	5,925,000
	Nga Ashta	Lekë	-	1,497,842	1,497,842	-	2,384,858	2,384,858
	Nga HEC private	Lekë	-	9,569,329	9,569,329	3,699,065	8,126,660	11,825,726
	Nga Burime te Rinovueshme	Lekë	-	269,187	269,187	-	498,440	498,440
	Nga Tregu I Lire	Lekë	20,891,392	1,287,737	22,179,129	6,328,417	-	6,328,417
	<b>Kosto Totale</b>	Lekë	<b>25,004,643</b>	<b>12,624,096</b>	<b>37,628,739</b>	<b>15,952,482</b>	<b>11,009,958</b>	<b>26,962,440</b>

<b>Tarifa e transmetimit</b>	Lekë/Kwh	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75	0.75
------------------------------	----------	------	------	------	------	------	------

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

Shpenzime transmetimi	Lekë	3,759,728	1,115,979	4,875,708	3,817,869	974,182	4,792,052
-----------------------	------	-----------	-----------	-----------	-----------	---------	-----------

### *Kosto mesatare*

5.0	8.5	5.8	3.1	8.5	4.2
-----	-----	-----	-----	-----	-----

Skema e furnizimit, pjesë e bilancit energjistik të rrjetit, bazohet në furnizimin e OSSH nga HEC-et private dhe prodhuesit nga Burime të Rinovueshme. Në rastet kur sasia e prodhuar nga HEC-et private është më e vogël se sasia e energjisë së humbur në rrjetin e OSSH diferenca blihet në Tregun e Lirë.

Çmimet e blerjes së energjisë nga HEC-et janë vendosur nga ERE për vitin 2019 dhe janë supozuar të pandryshuara. Shpenzimet e blerjes së energjisë për OSSH në vitin 2020, i cili pritet të jetë një vit me prodhim normal të energjisë vendase, parashikohet të ulen me rreth 1.6 miliard Lekë për shkak të uljes së mëtejshme të humbjeve në rrjet.

### **3.2 Shpenzime për transmetimin dhe çmimi mesatar i blerjes.**

Shpenzimet e Transmetimit për OSSH në vitin 2020 pritet të ulen me 141 milion Lekë si pasojë e uljes së sasisë së energjisë së transmetuar për shkak të uljes së humbjeve.

Tarifa e përdorur në përlllogaritjen e shpenzimeve të transmetimit është ajo e miratuar nga ERE prej 0.75 Lekë/kwh.

Çmimi mesatar i blerjes së energjisë parashikohet të jetë i njëjtë me atë të vitit 2019 rreth 8.5 Lekë/Kwh.

## **IV. PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)**

### **4.1 Përmbledhje për shpenzimet operative**

Përlllogaritja e Shpenzimeve Operative për vitin 2020 u mbështet në informacionin e shpenzimeve historike sipas zërave dhe parashikimin e nevojave të vitit 2019 në një proces pjesëmarrje të gjerë të njësisive sipas strukturave organizative të shoqërive që do të ndahen në OSHEE në shoqëritë e reja OSSH dhe FSHU, të cilat do të aprovohen së shpejti nga Këshillat Mbikqyrës përkatës.

Parashikimi i Shpenzimeve Operative për OSHEE bazuar në të dhënat historike ka marrë parasysh rritjen inflative të çmimeve prej 3% si dhe indeksimin e pagave të punonjësve sipas këtij raporti inflativ, i cili është një parashikim konstant i normuar nga institucionet financiare. Parashikimi i çdo zëri të tyre ishte rrjedhojë e analizave të hollësishme të nevojave mbështetur në të dhënat e viteve të kaluara, pa përfshirë ndonjë rritje të mundëshme si pasojë e ndarjes së

Adresa : Bulevardi "Gjegj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

shoqërive, nevojat për të cilat është vështirë të parashikohen dhe do të mund të mbulohen nga ulja e shpenzimeve gjatë vitit.

Parashikimi i shpenzimeve Operative për OSHEE paraqitet në tabelën që vijon:

OSHEE OPEX (000 / ALL)	2016	2017	2018	2019	2020
				Parashikim	Buxhet
Shpenzime materiale dhe konsumi	310,593	332,054	324,559	333,544	345,030
Shpenzime për personelin	5,001,793	6,184,115	5,987,250	6,104,651	6,256,111
Mirembajtje	1,357,737	1,517,725	1,373,012	1,972,241	2,069,851
Maredhenie me Publikun dhe Marketing	78,545	23,895	11,165	8,162	16,290
Qera	412,117	464,117	489,570	480,102	493,323
Sherbime Postare dhe Komunikimi	650,873	713,047	732,702	901,960	826,089
Shpenzime Teknologjia e informacionit	73,334	57,056	60,457	198,785	285,120
Shpenzime Ligjore	145,586	54,807	104,229	80,034	85,282
Konsulence dhe Auditim	158,409	57,927	117,649	127,505	135,479
Te tjera	1,030,300	1,284,372	1,149,691	1,478,669	1,560,642
<b>Totali i Shpenzimeve Operative</b>	<b>9,219,285</b>	<b>10,689,116</b>	<b>10,350,283</b>	<b>11,685,654</b>	<b>12,073,217</b>

Mungesa e të dhënave historike për shoqëritë e ndara krijon vështirësi për llogaritjen e shpenzimeve operative për shoqëritë e ndara. Parashikimi i shpenzimeve operative të ndara në shoqëritë që do të mbulojnë kostot e OSHEE është kryer në bazë të studimit të kryer për ndarjen e OPEX (bashkëngjitur) bazuar në koeficientët bazë të kostove:

Bazuar në këtë studim Shpenzimet Operative të OSSH për periudhën 2019 – 2020 janë si në tabelën në vijim:

000/Lekë	2019	2020
<b>Shpenzime Operative</b>	<b>9,323,808</b>	<b>9,658,858</b>
<i>Shpenzime materiale dhe konsumi</i>	266,007	280,518
<i>Shpenzime për personelin</i>	4,787,912	4,913,353
<i>Mirembajtje</i>	1,966,241	2,063,851
<i>Penalite dhe gjoba</i>	-	-
<i>Sherbime Korporate</i>	851,911	851,911
<i>Maredhenie me Publikun dhe Marketing</i>	4,266	4,266
<i>Qera</i>	278,517	290,798
<i>Sherbime Postare dhe Komunikimi</i>	31,268	10,805
<i>Shpenzime Teknologjia e informacionit</i>	115,133	186,990
<i>Shpenzime Ligjore</i>	66,613	70,981
<i>Konsulence dhe Auditim</i>	58,532	65,170
<i>Te tjera</i>	897,409	920,215

Përlllogaritja e ndarjes së shpenzimeve Operative paraqitet në tabelën që vijon:



OSHEE OPEX (000 / Lekë)	2020			
	OSHEE Holding	OSSH	FSHU	OSHEE
<b>SHPENZIMET OPERATIVE</b>				
<b>Shpenzime materiale dhe konsumi</b>	<b>22,832</b>	<b>280,518</b>	<b>41,680</b>	<b>345,030</b>
Karburante dhe lende te tjera djegese	14,068	149,517	30,123	193,709
Shpenzime operative materiale kancelarie	8,764	31,321	6,310	46,395
Shpenzime operative materiale te tjera	-	97,183	5,115	102,298
Diferenca cmimi (kostoje)	-	2,497	131	2,628
<b>Shpenzime për personelin</b>	<b>354,918</b>	<b>4,913,353</b>	<b>991,758</b>	<b>6,260,030</b>
Shpenzime për Këshillin Mbikqyrës	2,332	2,332	2,332	6,996
Shpenzime Pagesë për Komisionin e Vlerësimit Disiplinor-NjOS	2,364	-	-	2,364
Pagat e personelit	259,243	3,340,638	673,040	4,272,921
Kontributi I Sigurimeve Shoqerore	42,361	655,253	132,014	829,628
Shpenzime te tjera (antidoda dhe ushqimi)	26,324	606,543	122,201	755,068
Shpenzime per bonuse dhe shperblime	22,295	308,587	62,171	393,053
<b>Mirembajtje</b>	<b>6,000</b>	<b>2,063,851</b>	<b>-</b>	<b>2,069,851</b>
Shpenzime operative (materiale)	-	800,000	-	800,000
Riparime dhe mirëmbajtje e ndërtesave	1,000	24,000	-	25,000
Riparime dhe mirëmbajtje e makinave	5,000	94,887	-	99,887
Riparime dhe mirëmbajtje - te tjera	-	85,900	-	85,900
Riparim transformatoresh	-	309,000	-	309,000
Shpenzime Kolaudimi Matesash	-	750,064	-	750,064
<b>Shërbime Korporate (SLA)</b>	<b>-1,093,681</b>	<b>851,911</b>	<b>241,770</b>	<b>-</b>
Shërbime Korporate	-1,093,681	851,911	241,770	-
<b>Penalite dhe gjoha</b>	<b>-</b>	<b>1,307,241</b>	<b>263,371</b>	<b>1,570,611</b>
Penalite.gjoha e demshperblime	-	582,619	117,381	700,000
Demshperblim-Çeshtje gjyqesore dhe Permbarim	-	686,247	138,259	824,506
Demshp.Tarif Permbar	-	38,374	7,731	46,105
<b>Maredhenie me Publikun dhe Marketing</b>	<b>11,165</b>	<b>4,266</b>	<b>859</b>	<b>16,290</b>
Maredhenie me Publikun	2,528	9,548	1,924	14,000
Shpenzime për Marketing	8,637	-5,283	-1,064	2,290
<b>Qera</b>	<b>54,010</b>	<b>290,798</b>	<b>148,514</b>	<b>493,323</b>
Qera	15,100	148,129	119,809	283,038
Qera per Makina	38,799	142,731	28,756	210,285
Qera te tjera	112	-62	-50	-
<b>Sherbime per Arketime dhe Komunikimi</b>	<b>24,066</b>	<b>10,805</b>	<b>791,218</b>	<b>826,089</b>
Shpenzime Telefoni, Interneti	22,613	6,249	1,259	30,120
Shpenzime Postare	454	2,776	559	3,789

**OSSH sh.a.**

Sherbimi postar (shperndarja e fatures)	-	-	396,142	396,142
% nga posta per mbledhjen e arketimeve	-	-	191,535	191,535
% Arketim Fature Energj.nga Shoqeri Financiare	-	-	201,364	201,364
Shpenzime postare dhe te telekomunikimit (VDF)	1,000	27,478	5,536	34,014
Vodafone konsum personeli	-	-25,698	-5,177	-30,875
<b>Shpenzime Teknologjia e informacionit</b>	<b>60,457</b>	<b>186,990</b>	<b>37,673</b>	<b>285,120</b>
Riparime dhe mirëmbajtje - IT	60,457	186,990	37,673	285,120
<b>Shpenzime Ligjore</b>	<b>-</b>	<b>70,981</b>	<b>14,301</b>	<b>85,282</b>
Shpenzime ligjore	-	46,375	9,343	55,718
Shpenzime Përmbartimore	-	24,606	4,957	29,564
<b>Konsulence dhe Auditim</b>	<b>57,180</b>	<b>65,170</b>	<b>13,130</b>	<b>135,479</b>
Konsulence dhe auditim	57,180	65,170	13,130	135,479
<b>Te tjera</b>	<b>193,185</b>	<b>920,215</b>	<b>447,241</b>	<b>1,560,642</b>
Uje	140	4,113	829	5,082
Shpenzime Uji per Fatura te Pamberritura	28	1,089	219	1,336
Shpenzime-Energji elektrike të Qiradhënsve	47	-39	-8	-
Diferenca nga kursi per inventarin	6,247	1,733	349	8,330
Primi I sigurimit	146	131,050	26,403	157,598
Te tjera	15,205	16,888	3,403	35,496
Trajnime, kurse, e takime te tjera	914	1,519	306	2,739
Sherbimi I sigurimit	-	276,425	223,575	500,000
Shpenzime Printimi Faturash	-	-	100,000	100,000
Shpenzime Transporti	26	29,974	-	30,000
Shpenzime të tjera dhe Shërbime	23,800	288,147	58,053	370,000
Transferta, udhetime dhe dieta	13,365	106,922	21,542	141,828
Sherbime te tjera	-	-	-	-
Komisione bankare dhe interesa	6,948	-128	-26	6,794
Taksa te tjera	2,130	16,071	3,238	21,438
Taksat per automjetet	267	3,913	788	4,969
Shpenzim per detyrime ndaj ERE	-	49,939	10,061	60,000
Tarifa ish te Perndjekurit Politike (1%)	2,592	34,508	6,952	44,052
Vlera kontabël e aseteve fikse të shitura	-	-	-	-
Shpenzime per Sponsorizime e Subvecione te Akordua	120,111	-41,708	-8,403	70,000
Shpenzime të tjera Sponsorizimi	1,151	-221	-45	886
Shpenzime për dhurata dhe receptionin	30	9	2	41
Shpenzime të tjera për Pritje-Përcjellje	25	8	2	34
Shpenzime operative te tjera	13	3	1	17
<b>Total</b>	<b>783,814</b>	<b>10,966,099</b>	<b>2,991,516</b>	<b>13,647,747</b>

## OSSH sh.a.

Shpenzimet për penalitete nuk janë përfshirë në shpenzimet operative pjesë e përlogaritjes së çmimit të tarifës së shpërndarjes së energjisë elektrike.

### 4.2 Shpenzimet për Mirëmbajtje

Në planin e detajuar të Shpenzimeve të mirëmbajtjes së rrjetit si më poshtë janë përfshirë:

- a) Shpenzime të mirëmbajtjes që kapitalizohen duke kaluar në shtesë të aseteve në rrjet ku për fshihen zëvendësime pajisjesh apo riparime që ndikojnë në zgjatjen e jetës së pajisjeve mbi 1 vit llogaritur **880 milionë Lekë**
- b) Shpenzime të mirëmbajtjes për defekte si dhe ato që ndikojnë në performancën por jo në jetëgjatësinë e aseteve për **800 milionë Lekë** (shpenzime materiale elektrike)

Rrjeti shpërndarës TL/TM/TU që menaxhohet nga OSSH sh.a përbëhet nga elementet si vijon

Nr.	Kategoria e rrjetit shpërndarës	Sasia sipas njësive		Mosha mesatare e Paisjeve/Rrrjetit
		Numri	Km	Vjet
1	N/Stacioni 110/35120/10/6 K v	178		38
2	N/Stacioni 110/20 Kv	14		12
3	Rrjeti shpërndarës 35 kV		1262	40
4	Rjeti shpërndarës 10 kV		7.600,67	40
5	Rrjeti shpërndarës 16 kV		0	0
6	Rrjeti shpërndarës 6kV		5,322.51	40
7	Rrjeti shpërndarës 20 kV		2401.93	12
7	Rrjeti shpërndarës 0.4 kV		24628	38
8	Transformatorët 110/35/20/10/6 kV	311		38
9	Transformatorët 35/10/6 kV			
10	Transformatorët 20/0.4kV	6157		12
11	Transformatorët 10/0.4kV	1005		35
12	Transformatorët 6/0.4 kV	10256		35

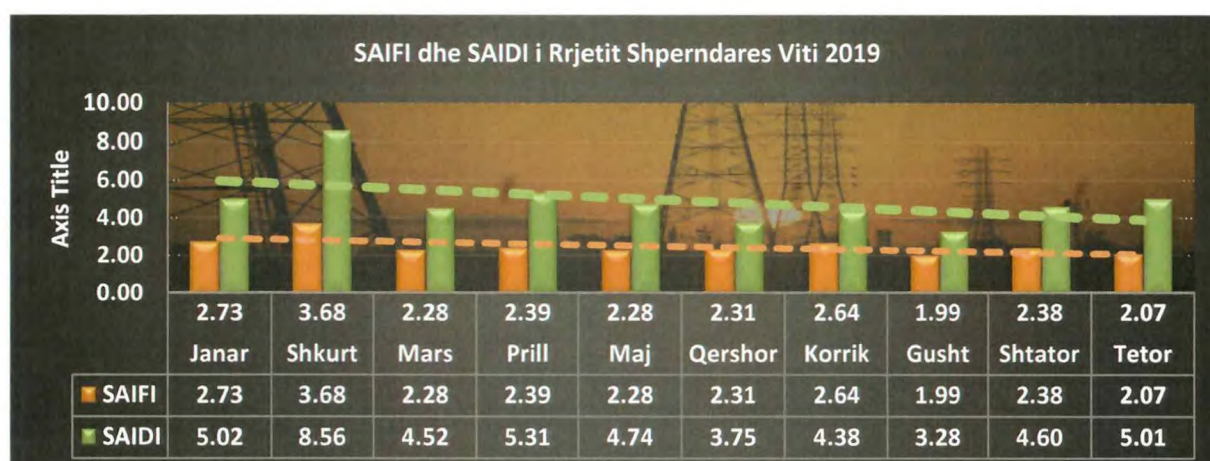
Sic shihet rrjeti shpërndarës 35/20/10/6 kV përfshin një gjatësi rreth 15 824.2 km, vjetërsia e të cilit shkon nga 12- 40 vjet. Vjetërsia e rrjetave dhe shfrytëzimi i një pjese të konsiderueshme të tyre në regjim të mbingarkuar ka sjellë që OSSH sh.a të perballët me vështirësi në menaxhimin e rrjetit, vështirësi , të cilat janë reflektuar në cilësinë e furnizimit të konsumatorit: numri I ndërprerjeve; kohëzgjatja e ndërprerjeve si dhe në nivelin e humbjeve teknike dhe joteknike.

Më poshtë po ju paraqesim treguesit e cilesisë së furnizimit të konsumatorëve për periudhën Janar-Tetor 2019



## OSSH sh.a.

Rrjeti shpërndarës	SAIFI	SAIDI
	Nr.i konsumatoreve te prekur nga nderprerjet/Nr. Kons.Gjithsej	Nr.i oreve te nderprerjeve gjithsej/Nr. Konsumatoreve Gjithsej
Janar	2.73	5.02
Shkurt	3.68	8.56
Mars	2.28	4.52
Prill	2.39	5.31
Maj	2.28	4.74
Qershor	2.31	3.75
Korrik	2.64	4.38
Gusht	1.99	3.28
Shtator	2.38	4.6
Tetor	2.07	5.01



Për këtë arsye duke patur parasysh gjendjen e amortizuar të rrjetit shpërndarës, humbjet në rrjet, teknike dhe jo teknike, si dhe treguesit e performancës (SAID dhe SAIF) si më sipër, në mënyrë të përmblodhur me zërat kryesore, më poshtë gjeni Planin e Shpenzimeve të Mirëmbajtjes Për Vitin 2020:

No.	BUXHETI 2020	
I	<b>Drejtoria Rajonale dhe DTL</b>	<b>Vlera (LEK)</b>
	<b>Drejtoria Rajonale të Shperndarjes</b>	
1	Shtylla druri dhe beton arme	50,000,000
2	Blerje Kabllo Fuqie dhe aksesore ndihmës	100,000,000
3	Kabëll ABC dhe aksesore	200,000,000
4	Blerje Përcjellsa dhe aksesore linje	50,000,000

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

5	Paisje për mbrojtjen e personelit në punë	50,000,000
6	Blerje Transf Fuqie për Kabina elektrike	200,000,000
7	Blerje te paisjeve komutuese per kabinat elektrike (Cela 20 kV)	150,000,000
8	Blerje materiale për punime mirëmbajtje të anëve ndërtimore për ndërtesa përdorimi për nivelet TL ;TM;TU	50,000,000
9	Blerje njeje transformuese per kabinat (Transf Fuqie)	100,000,000
10	Riparim I transformatoreve deri ne 1.8MVA per tension TM/TU	100,000,000
11	Blerje Izolatore, Shkarkues TM, Siguresa TM / TU, Baza siguresse TU + fishek,Automat	60,000,000
12	Blerje Traversa TU dhe TM, qafore shtyllash	50,000,000
13	Blerje paisje Testim per mirembajtjen dhe diagnostikimin e Linjave Kabllore (Riparim)	50,000,000
	<b>Shuma 1</b>	<b>1,210,000,000</b>
	<b>Drejtoria e DTL</b>	
1	Blerje paisje primare per N/stacione elektrike te shperndarjes (Transf e N.Stac)	200,000,000
2	Blerje paisje per qarqet sekondare per N/Stacionet	150,000,000
3	Riparim te transformatoreve TL/TM	100,000,000
	<b>Shuma 2</b>	<b>450,000,000</b>
	<b>TOTAL (lek) për Mirëmbajtje DIVIZIONI I SHPËRNDARJES</b>	<b>1,660,000,000</b>
	<b>Shpenzime Kapitale për Mirëmbajtje (Shtesë në Asete)</b>	<b>860,000,000</b>
	<b>Shpenzime MIRËMBAJTJE (Materiale Elektrike)</b>	<b>800,000,000</b>

### Riparimi i transformatorëve të fuqisë

Në lidhje me riparimin e Transformatorëve të Fuqisë për vitin 2020 ashtu si dhe për vitin 2019 OSSH ka 2 kontrata me të tretë për mirëmbajtjen e tyre:

1. Riparim i transformatorëve deri në 1.8MVA për tension TM/TU në vlerën 100 milion lekë
2. Riparim të transformatorëve TL/TM në vlerën 100 milion lekë.

Duke u nisur nga realizimi i treguesve gjatë 9 Mujorit 2019 ku janë zëvendësuar **691 copë** transformatorë fuqie me vlerë riparimi 122,071,680 lekë theksojmë që vlera e parashikuar për vitin 2020 është pak më e vogël se ajo e vitit 2019.

Kjo për arsye të rritjes së investimeve dhe blerjes së Transformatorëve të rinj të cilët janë më të qëndrueshëm dhe të sigurtë nga ata që riparojmë .Por kryesorja është që Transformatorët e rinj tashmë prodhohen me humbje në boshllëk dhe në baker minimale.

**Nga tabela e buxhetit të parashikuar për vitin 2020 për transformatorë fuqie të rinj për rrjetin e shpërndarjes kemi një vlerë prej: 200 milion Lekë.**

Më poshtë paraqitet një tabelë me numrin e transformatoreve të dëmtuar.Gjithashtu është paraqitur në formë grafiku përqindja e dëmtimeve të transformatorëve në raport me numrin total të transformatorëve në pronësi të OSSH sha për periudhën Janar-Shtator 2019.

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.I, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



**OSSH sh.a.****Dëmtimet e Transformatorëve të Fuqisë për periudhën Janar – Shtator 2019**

<b>DREJTORITE RAJONALE</b>	<b>Transformatorë te demtuar Total</b>	<b>Nr I Transformatoreve per cdo Rajon</b>	<b>Perqindrja e Transf te demtuar ne varesi te Nr te Transformatoreve per cdo Rajon</b>
	<b>cope</b>	<b>cope</b>	<b>%</b>
DR Tirane	115	2289	5
DR Elbasan	62	1422	4.4
DR Shkoder	117	1363	8.6
DR Durres	38	1678	2.3
DR Berat	69	1248	5.5
DR Burrel	128	1303	9.8
DR Fier	23	975	2.4
DR Gjirokaster	54	986	5.5
DR Korce	19	867	2.2
DR Vlore	20	763	2.6
DR Kukes	46	578	8
<b>TOTAL</b>	<b>691</b>	<b>13472</b>	<b>5.1</b>

**Dëmtimet sipas nivelit të tensionit për periudhën Janar-Shtator 2019**

<b>RAJONET</b>	<b>Transformatorë të demtuar</b>			<b>TOTALI</b>
	<b>20/0.4 KV</b>	<b>10/0.4 KV</b>	<b>6/0.4 KV</b>	
DR Tirane	51	16	48	<b>115</b>
DR Elbasan		54	8	<b>62</b>
DR Shkoder	1	59	57	<b>117</b>
DR Durres	12	12	14	<b>38</b>
DR Berat		39	30	<b>69</b>
DR Burrel		56	72	<b>128</b>
DR Fier		3	20	<b>23</b>
DR Gjirokaster	12	24	18	<b>54</b>
DR Korce		19		<b>19</b>
DR Vlore	8	7	5	<b>20</b>
DR Kukes		46		<b>46</b>
<b>TOTALI</b>	<b>84</b>	<b>335</b>	<b>272</b>	<b>691</b>



**Riparimi i bokseve kolektive, riparimi i kasetave TU për t'i paraprirë zhvillimit të projektit të instalimit të matësave të teknologjisë së lartë.**

Në planin e Investimeve të vitit 2020 nga OSSH sh.a është parashikuar:

- ✓ Vendosja e matësave të teknologjisë së lartë kërkon që të përmirësohet infrastruktura e vendosjes së matësave, veçanërisht bokset kolektive dhe kasetat e TU që furnizojnë këto bokse.

Përsa më sipër për t'i paraprirë instalimit të matësave të teknologjisë së lartë është parashikuar të kryhet paraprakisht mirëmbajtja e elementëve të infrastruktures së matjes që përfshijnë:

- Bokset kolektive të matjes
- Kasetat shpërndarëse TU
- Sistemi i tokëzimit në kasetat dhe bokset kolektive
- Riparimi i kabinave TM/TU në të cilat parashikohet që do të vendoset matja

Në këto zëra të mësipërm përfshihen:

- Zëvendësimi i kasetave të dëmtuara me kasetat të reja
- Zëvendësimi i elementëve përberës të kasetave si zbara , siguresa të dëmtuara në kasetat që janë në gjendje të mirë teknike
- Verifikimi i sistemit të tokëzimit të kasetës shpërndarëse si dhe kthimi i tij brenda kushteve teknike.
- Matja e rezistencës së tokëzimit
- Mbyllja e kasetave me dryna
- Verifikimi i gjendjes së bokseve kolektive si dhe sistemi i matësave dhe përcjellesave në brendësi të tyre
- Kontrolli i sistemit të neutrit dhe tokëzimit në boksin kolektiv dhe sistemin I tyre
- Mbyllja e bokseve kolektive me dryna.

**Mirëmbajtje N/stacione 110/35/10/6 kV dhe linja 35 kV**

**Riparimi i sistemit të mbrojtjes, kontrollit, sinjalizimit në N/stacione**

Një nga problemet kryesore të N/stacioneve që administrohen nga OSSH sh.a është funksionimi i mbrojtjes rele i cili është një sektor që paraqet probleme si në N/stacionet e vjetra me pajisje të vjetëruara ashtu edhe në N/stacionet e rinj 110/20 kV ku shpesh ka veprime joselektive të mbrojtjes rele.

Kështu problem paraqesin N/stacionet 110/20 kV Berat, Kusarë, Porto Romano. Në këto N/stacione , relativisht të reja ( 7-10 vjet) rëlete e mbrojtjes dhe të komandimit kanë dalë jashtë funksionit duke bërë që komutimet e pajisjeve në N/Stacione të mos kryhen automatikisht nga salla e komandës, por manualisht në territor të N/Stacionit duke sjellë shpeshherë probleme. Nga ana e Drejtorisë së Menaxhimit të Rrjetit është përlogaritur zëvendësimi i rëleve dhe aksesorëve të tjerë për të kthyer mbrojtjen e këtyre N/Stacioneve në gadishmëri të plotë teknike.

Përsa i përket N/stacioneve të vjetër kërkohen zëvendësim kabllorësh sinjalizimi dhe komandimi si dhe të rëleve ekzistuese të tyre. Gjithashtu edhe në këto nënstacione do të ndërhyhet duke blerë dhe zëvendësuar (gjithmonë aty ku është e mundur) me blloqe të rëleve multifunktionale mbrojtje, sinjalizim, komandim, matje.

**Nga tabela e buxhetit të parashikuar për vitin 2020 për këto zera kemi një vlerë prej: 150 milion Lekë.**

Referuar gjendjes teknike të rënduar të N/stacioneve, viteve të gjata të shfrytëzimit, dhe amortizimit të tyre megjithëse janë kryer investime të rëndësishme vitet e fundit edhe gjatë 2019, në disa prej tyre në pjesën më të madhe të tyre del e nevojshme të ndërhyhet për të zëvendësuar elementë të veçantë të çelësave si : kontakte të lëvizshme , të palëvizshme , izolatorë mbështetës , transformatorë rryme , transformatorë tensioni si dhe aksesore të tjerë përbërës të skemës primare të N/stacioneve.

Të gjitha këto elemente përbëjnë nyjet kritike të cilat kërkojnë domosdoshmërinë e ndërhyrjes për normalizimin e tyre.

**Nga tabela e buxhetit të parashikuar për vitin 2020 për këto zëra kemi një vlerë prej: 200 milion Lekë.**

Duke qenë se në strategjinë e kompanisë linjat shpërndarëse 35 kV janë parashikuar të eliminohen nga rrjeti i shpërndarjes , periudhë që mund të përfshijë deri në 10 vjet shfrytëzim të tyre, është e nevojshme ndërhyrja në mirëmbajtjen e këtyre linjave në të gjithë elementët përbërës të tyre si : shtylla metalike /BA ; përcjellesa ; traversa TM; izolatore girland ; morseta; meremetim bazamente të shtyllave; plotësim me hekur “L” të shtyllave metalike për të patur në gadishmëri teknike linjat dhe për të garantuar furnizimin me energji elektrike të konsumatorëve. Vlera e parashikuar për këtë zë në Planin e Mirëmbajtjes është brenda 200 milion Lekë.

### ***Hidroizolimi N/stacione; kabina transformacioni***

Siç jemi shprehur edhe më parë , gjendja teknike e vështirë e rrjetit , vjetërsia e tij , mungesa e remonteve të mesme dhe investimeve ka sjellë ndër të tjera edhe probleme në anën konstruktive-ndërtimore të ndërtesave të N/stacioneve dhe kabinave të transformacionit.

Problemet e pamjaftueshmërisë së hidroizolimit në ndërtesat e N/stacioneve dhe kabinave kanë sjellë problem edhe në përkeqësimin e kushteve teknike të shfrytëzimit të pajisjeve që janë të instaluar në këto ndërtesa si: Çela TM; Thika TM ; Celësa TM ; transformatorë fuqie ; panele TU etj si dhe mund të krijojnë precedent për ndodhjen e emergjencave në objekt si: rrezime muresh , tavani duke sjellë si pasojë edhe rrezikimin e jetës së punonjësve ose komunitetit.

Përsa më sipër janë identifikuar objektet me probleme të hidroizolimit në ndërtesat e N/stacioneve dhe kabinave të transformacionit sipas DTL dhe Drejtorive Rajonale.

dhe 10 kV në 20 kV në mënyrë që të rrisim mundësinë e transmetimit të energjisë dhe të zvogëlojmë nivelin e humbjeve teknike në rrjet.

Kryerja e remonteve të mesme dhe profilaktike në të gjitha fidera e Tensionit të Mesëm Ajror, tashmë të shtrirë këto remonte gjatë gjithë vitit do të rrisë cilësinë e furnizimit me energji të konsumatorit si dhe do të ketë efekt në zvogëlimin e humbjeve teknike dhe joteknike.

### **Mirëmbajtje linje kabllore TM 20/10/6 kV**

Rrjeti kabllor TM përfshin nivelet 20/10/6 kV. Në qytetet kryesore të vendit aty ku edhe kërkesa për energji elektrike është më e lartë janë ndërtuar rrjeta shpërndarës TM 20 kV , ndërsa në qytetet më të vogla furnizohen nga rrjeta kabllore 10/6 kV , mjaft prej të cilave janë në kablo të armuara.

Është për tu theksuar se gjatë viteve të tranzicionit shumica e ketyre rrjetave janë dëmtuar jo vetëm elektrikisht për shkak të kushteve të shfrytëzimit dhe vjetërsisë së tyre, por edhe mekanikisht nga palë të treta.

Një tjetër problem me të cilin përballlet shfrytëzimi i rrjetave kabllore TM është edhe zënia e trasesë së tyre nga ndërtime pa leje, të cilat kanë sjellë jo vetëm dëmtimin e tyre por në rast avarie edhe probleme të tjera që lidhen me shpenzime për zhvendosjen e trasesë së këtyre fiderave.

- ✓ Plani i Mirëmbajtjes së vitit 2020 parashikon edhe mirëmbajtjen e rrjetave kabllore TM 20/6/10 kV, e cila konsiston në: Zëvendësimin e pjesëve të dëmtuara kabllore në kolektoret dalës të N/stacioneve.
- ✓ Zëvendësimin e pjesëve të dëmtuara të kabllave në trotuare dhe rrugët kryesore të qyteteve , pamundësia e riparimit të të cilave deri tani ka sjellë që skema e furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve të humbasë fleksibilitetin dhe të rritet kohezigjatja e mbetjes pa energji të konsumatorëve dhe për më tepër **energji e pafurnizuar në rrjet.**
- ✓ Zhvendosjen e kabllave nga trasetë tashmë të zëna nga objektet familjare dhe privatë në trase të reja për të mundësuar shfrytëzimin e rrjetit kabllor brenda kushteve teknike dhe Rregullores së Shfrytëzimit dhe Sigurimit Teknik.

Në total për Mirëmbajtjen e Rrjetit Kabllor 35/20/10/6 kV për vitin 2020 janë parashikuar një vlerë për kablo dhe gjithë aksesorët e tyre rreth: **100 milion Lekë**

### **Mirëmbajtje linje kabllore TU, mirëmbajtje kabina transformacioni TM/TU, zëvendësimi i përcjellësve të zhveshur me kabëll ABC**

Në studimin në lidhje me humbjet teknike në rrjetin shpërndarës të OSHEE sh.a kryer nga PwC në vitin 2010 rezulton se gjysma e humbjeve teknike totale (19.2%) është përqëndruar në rrjetin shpërndarës TU, i cili është ndërtuar në kategoritë; ajror dhe kabllor.

Duke qenë se gjatësia e rrjetit ajror TU është rreth 19,000 km, shumica e të cilit ka një vjetërsi prej rreth 38 vjetesh si dhe niveli i humbjeve teknike dhe joteknike është shumë i lartë atëherë në Planin e Mirëmbajtjes është parashikuar kryerja e remonteve të mesëm në rrjetat ajrore dhe



kabllore TU, veçanërisht në kabinat ku do të instalohet matja AMI si dhe në zonat periferike të qyteteve të medha dhe ato rurale, nëpërmjet:

- Zëvendësimin të përcjellesave të zhveshur ajrore me kabel ABC efektiviteti i të cilit është shumë i lartë në:
  - ✓ Zvogëlimin e humbjeve joteknike
  - ✓ Zvogëlimin e humbjeve teknike
  - ✓ Përmirësimin e cilësisë dhe sasisë së furnizimit me energji elektrike të konsumatorëve
  - ✓ Përmirësimin të izolacionit ( zëvendësimin të izolatoreve TU , zëvendësimin të traversave TU etj)
- Riparimit të gjendjes së kabllorëve TU në kabina dhe në daljet kabllorë TU duke bërë të mundur instalimin e tyre brenda kushteve teknike të shfrytëzimit dhe Rregullores së Shfrytëzimit dhe Sigurimit Teknik. Kjo punë do të përqëndrohet veçanërisht në kabinat në të cilat do të instalohen matësat e teknologjisë së lartë AMI
- Riparimit të gjendjes teknike të kabinave të transformacionit TM/TU në pjesën TM : Çela TM , Thika TM , Thikë-siguresa transformatori , transformatori i fuqisë , panel TU' veçanërisht në kabinat ku do të instalohet matja AMI.
- Riparimi i dyerve të kabinave dhe mbyllja e tyre me çelës.
- Simetrizim i ngarkesës në transformatorët e fuqisë duke ndërhyrë në rrjetin shpërndarës TU ajror dhe atë kabllor, veçanërisht në bokset kolektive.

Në Planin e Mirëmbajtjes është parashikuar një vlerë 200 milion **Lekë**, e cila përfshin instalimin e kabllit ABC , aksesorëve të tij.

**Paisje mbrojtëse aparate matëse (Pllaka, tregues, tapet dielektrik, shtangë manovrimi, doreza mbrojtëse, galloshe mbrojtëse, këmbaleca, rripa, litar, shirit, jelek, këpucë, çizme, dhe aksesore të tjera të nevojshëm**

Në planin e Mirëmbajtjes për vitin 2020 për një mbarëvajtje normale dhe të suksesshme dhe në përputhje me Normat dhe Regullat e Sigurimit dhe Shfrytëzimit Teknik është parashikuar edhe zëri i mësipërm.

Në total për këtë zë gjatë vitit 2020 parashikohet të shpenzohen: 50 milion **Lekë**

## **V. ASETET BAZË TË RREGULLUARA**

### **5.1 Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara**

## OSSH sh.a.

Sa më lart përlogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara jepet në tabelën si më poshtë (në 000/Lekë):

Zëri	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Vlera e investimeve në v. 2014	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054
Vlera e investimeve në v. 2015	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796
Vlera e investimeve në v. 2016	-	9,610,691	9,610,691	9,610,691	9,610,691	9,610,691
Vlera e investimeve në v. 2017	-	-	11,961,797	11,961,797	11,961,797	11,961,797
Vlera e investimeve në v. 2018	-	-	-	6,996,001	6,996,001	6,996,001
Vlera e invest. që priten në v. 2019	-	-	-	-	8,000,000	8,000,000
Vlera e investimeve në plan v. 2020	-	-	-	-	-	4,467,620
<b>minus: Amortizimi i akumuluar</b> vlera e RAB pa përfshire kapitalin e punës	<b>(20,639,702)</b>	<b>(23,317,728)</b>	<b>(25,846,637)</b>	<b>(28,933,437)</b>	<b>(32,043,903)</b>	<b>(35,443,903)</b>
Kapitali i punës 1/4	<b>21,454,149</b>	<b>28,386,813</b>	<b>37,819,701</b>	<b>41,728,902</b>	<b>46,618,436</b>	<b>47,686,056</b>
	<b>1,853,441</b>	<b>1,581,480</b>	<b>1,959,871</b>	<b>1,852,250</b>	<b>1,921,990</b>	<b>1,803,583</b>
<b>RAB</b>	<b>23,307,590</b>	<b>29,968,293</b>	<b>39,779,573</b>	<b>43,581,152</b>	<b>48,540,426</b>	<b>49,489,640</b>

Rritja e vlerës së RAB nga viti në vit pas 2015 sipas tabelës lidhet kryesisht me nivelin e lartë të investimeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.

### 5.2 Investimet (CAPEX)

Menaxhimi shumë i suksesshëm i OSHEE në periudhën 2015 – 2019 ka bërë të mundur gjetjen e fondeve për realizimin e investimeve të jashtëzakonshme në rrjetin e OSHEE ,që janë pjesë e planit afatgjatë të investimeve në OSHEE të cilat do të synojnë në:

- Uljen e humbjeve teknike dhe jo-teknike në të gjithë rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.
- Fuqizimin e kapaciteteve të furnizimit duke parë prioritete për zonat më problematike të vendit.
- Rritjen e koeficientëve të shfrytëzimit duke përmirësuar ndjeshëm cilësinë e shërbimit.

Historiku i realizimit të investimeve 2013 – 2019 (i pritshëm) si dhe planifikimi i kapitalizimit të asetëve për vitin 2018 paraqiten si më poshtë

OSHEE Asete ( 000/Lekë)	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>
	<i>2015</i>	<i>2016</i>	<i>2017</i>	<i>2018</i>	<i>2019</i>	<i>2020</i>
Të tjera AAGJ - JM	75,489	92,787	83,436	110,867	46,757	31,254
Software	112,071	50,718	346,190	130,922	97,000	120,000
AAGJ - JM në proces	51,800	66,190	53,657	(58,346)	94,973	53,000

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.I, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

<b>Nën total asete jo materiale</b>	<b>239,361</b>	<b>209,695</b>	<b>483,284</b>	<b>183,442</b>	<b>238,730</b>	<b>204,254</b>
Toka	-	-	(2)	28,460	-	-
Përmirësimi Toka	-	-	-	-	-	-
Ndërtesa dhe konstruksione	94,149	643,273	778,517	571,470	5,905	1,822,308
Makineri dhe pajisje	1,027,421	6,071,846	7,081,647	5,505,812	4,969,245	5,582,382
Mjete transporti	(2,103)	118,536	-	38,408	12,162	-
Pajisje Zyre	7,562	10,482	37,115	41,169	100	50,000
Pajisje IT	275,998	151,611	592,261	293,234	238,537	221,000
Llogari teknike asete	-	-	-	-	-	-
AAGJ - Materiale në proces	1,310,409	2,405,247	2,988,976	334,006	2,535,321	1,055,297
Investime të subvencionuara	-	-	-	-	-	-
<b>Nën total asete materiale</b>	<b>2,713,436</b>	<b>9,400,996</b>	<b>11,478,513</b>	<b>6,812,559</b>	<b>7,761,270</b>	<b>8,730,987</b>
<b>Asete Totale</b>	<b>2,952,796</b>	<b>9,610,691</b>	<b>11,961,797</b>	<b>6,996,001</b>	<b>8,000,000</b>	<b>8,935,241</b>

### 5.3 Kapitali i punës

Vlera e kapitalit të punës për shkak të detyrimeve tejet të larta të kompanisë është negativ. Llogaritja e kapitalit të punës në aplikimin për tarifa të vitit 2020 është sa 1/4 e vlerës së OPEX bazuar në udhësimet e ERE. Vlera e Kapitalit të Punës për vitin 2020 është llogaritur 1,806 milion Lekë.

## VI. PËRLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT

Përlllogaritja e normës së interesit të borxhit për vitin 2018 bazuar në kostot sipas normës së interesit të kredive jepet në tabelën si më poshtë (në Lekë):

viti 2020							
Nr	Emërtimi i Kredisë	Norma e interesit	Monedha	Kursi kemb 31.12.18	Interesi ne Lekë	Principali ne Lekë	Kosto ne leke
a	b	c	d	l			7=(5+6)*1
1	PTDP JBIC ABA	2.30%	JPY	0.9800	22,602,931	145,192,747	167,795,678
2	EDCF - ALBKO Babica Project	3.00%	KRË	0.0970	14,635,519	32,987,307	47,622,826
3	Fieri Distribution project	0.30%	USD	107.82	2,664,713	42,689,676	45,354,389
4	Italian Cooperation (ITC5) (13.02.2003)	0.40%	EUR	123.42	3,607,676	0	3,607,676
5	Emergency intervention AID98	1.00%	EUR	123.42	1,093,255	10,143,315	11,236,570
6	March 2000	0.25%	EUR	123.42	2,719,952	0	2,719,952
7	Commodity Aid VII Poëer Supply of Korca	0.75%	EUR	123.42	3,150,647	20,689,718	23,840,365
8	Poëer Supply of Southern Albania	0.75%	EUR	123.42	5,991,172	32,853,001	38,844,173
9	Bushat substation (BEI 21264)	4.77%	EUR	123.42	9,906,194	31,826,453	41,732,646



## OSSH sh.a.

<b>Shuma pagesava per Huate nga KESH sha</b>				<b>66,372,058</b>	<b>316,382,216</b>	<b>382,754,274</b>	
11	Hua AfGjate MoF (Financim buxhetore)	0.25%	Lek	12,838	1,500,000,000	1,505,135,131	
12	Hua AfShkurtere MoF (Financim buxhetore)	0.25%	Lek	13,713	1,000,000,000	1,005,485,222	
<b>Shuma e Huave nga MoF</b>				<b>26,551</b>		<b>0</b>	
<b>Overdraft nga Bankat (BKT,RZB e CDR)</b>				<b>5%</b>	<b>Lek</b>	<b>264,516,366</b>	<b>5,290,327,320</b>

<b>Detyrimi Total</b>	<b>330,914,975</b>	<b>382,754,274</b>
-----------------------	--------------------	--------------------

<b>Norma e interesit te borxhit te vjeter</b>	<b>1.22%</b>
<b>Norma e interesit te borxhit te ri</b>	<b>5.00%</b>
<b>Norma mesatare e borxhit</b>	<b>3.08%</b>

<b>Borxhi i vjeter</b>	<b>28.61%</b>
<b>Borxhi i ri</b>	<b>31.39%</b>

Në tabelë është përlogaritur gjithashtu edhe raporti i pjesës që zë borxhi i vjetër në raport me borxhin e ri për të plotësuar normën prej 60% të borxhit të lejuar në krahasim me 40% të kapitalit të vet të kompanisë normuar nga manualët e ERE.

## VII. PESHA MESATARE E PONDERUAR E KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)

Bazuar në normat e interesave për llogaritjen e kostos së borxhit përlogaritja e Peshës Mesatare të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC) për vitet 2015 – 2018 jepet në tabelën që vijon:

Zëri	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Norma e interesit të borxhit të vjetër	0.83%	1.32%	1.23%	1.19%	1.26%	1.22%
Norma e interesit të borxhit të ri	3.80%	3.57%	3.63%	2.01%	5.00%	5.00%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%
Borxhi i vjeter %	32.56%	34.31%	42.96%	29.73%	29.56%	28.61%
Borxh i ri %	27.44%	25.69%	17.04%	30.27%	30.44%	31.39%
Raport i synuar i kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjeter	0.27%	0.45%	0.53%	0.35%	0.37%	0.35%
Kthim për borxhin e ri	1.04%	0.92%	0.62%	0.61%	1.52%	1.57%

## OSSH sh.a.

Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%
<b>WACC</b>	<b>7.43%</b>	<b>7.49%</b>	<b>7.26%</b>	<b>7.08%</b>	<b>8.01%</b>	<b>8.03%</b>

### Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet.

$AroE = (R_{fr} + CPR + Beta * ERP) / (1 - T)$	<b>15.29%</b>
--	---------------

<i>Rfr- norma nomimale e kthimit për letrat me vlerë me risk zero</i>	2.18%
<i>CPR – risku i vendit</i>	0.00%
<i>Beta (koeficient) për kapitalin e vet</i>	88.56%
<i>ERP – primi i riskut të kapitalit të vet.</i>	12.21%
<i>T - Tatimi mbi fitimin (15%)</i>	15.00%

<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/Neë Home Page/datafile/ctryprem.html>

Cuntry	GDP (in billions)	Moody's rating	Adj. Default Spread	Equity Risk Premium	Country Risk Premium	Corporate Tax Rate
Albania	13.04	B1	5.08%	12.21%	6.25%	15.00%

Sikundër në tabelë Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) për vitin 2018 do të jetë 7.54%.

## VIII. TË ARDHURAT E KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGJISË

Në përmbledhje të të dhënave sa më lart përlllogaritja e të Ardhurave të Kërkua për Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike dhe tarifa jepet në tabelën që vijon:

Zëri	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Kosto e humbjeve (sipas ERE)</b>	<b>13,035,606</b>	<b>10,505,750</b>	<b>13,932,492</b>	<b>13,010,885</b>	<b>12,624,096</b>	<b>11,009,958</b>
<b>Kosto e transmetimit për humbjet</b>	<b>1,323,024</b>	<b>1,166,393</b>	<b>1,115,610</b>	<b>1,153,877</b>	<b>1,115,979</b>	<b>974,182</b>
<b>Shpenzime Operative</b>	<b>7,882,657</b>	<b>7,305,618</b>	<b>8,470,353</b>	<b>8,062,238</b>	<b>9,323,808</b>	<b>9,658,858</b>
Shpenzime materiale dhe konsumi					266,007	280,518
Shpenzime për personelin					4,787,912	4,913,353
Mirëmbajtje					1,966,241	2,063,851
Penalite dhe gjoba					-	-
Shërbime Korporate					851,911	851,911
Marëdhënie me Publikun					4,266	4,266

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

Qera					278,517	290,798
Shërbime Postare dhe Komunikimi					31,268	10,805
Shpenzime Tek.informacionit					115,133	186,990
Shpenzime Ligjore					66,613	70,981
Konsulencë dhe Auditim					58,532	65,170
Të tjera					897,409	920,215
<b>Total OPEX</b>	<b>22,241,287</b>	<b>18,977,762</b>	<b>23,518,455</b>	<b>22,227,000</b>	<b>23,063,883</b>	<b>21,642,999</b>
Vlera e investimeve në v. 2014	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054	39,141,054
Vlera e investimeve në v. 2015	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796	2,952,796
Vlera e investimeve në v. 2016	-	9,610,691	9,610,691	9,610,691	9,610,691	9,610,691
Vlera e investimeve në v. 2017	-	-	11,961,797	11,961,797	11,961,797	11,961,797
Vlera e investimeve në v. 2018	-	-	-	6,996,001	6,996,001	6,996,001
Vlera e invest. që priten në v. 2019	-	-	-	-	8,000,000	8,000,000
Vlera e investimeve plan. 2020	-	-	-	-	-	4,467,620
<b>minus: Amortizimi i akumuluar vlera e RAB pa përfshirë kapitalin e punës</b>	<b>(20,639,702)</b>	<b>(23,317,728)</b>	<b>(25,846,637)</b>	<b>(28,933,437)</b>	<b>(32,043,903)</b>	<b>(35,443,903)</b>
	<b>21,454,149</b>	<b>28,386,813</b>	<b>37,819,701</b>	<b>41,728,902</b>	<b>46,618,436</b>	<b>47,686,056</b>
Kapitali i punes	<b>1,853,441</b>	<b>1,581,480</b>	<b>1,959,871</b>	<b>1,852,250</b>	<b>1,921,990</b>	<b>1,803,583</b>
<b>RAB</b>	<b>23,307,590</b>	<b>29,968,293</b>	<b>39,779,573</b>	<b>43,581,152</b>	<b>48,540,426</b>	<b>49,489,640</b>
Norma e interesit të borxhit të vjetër	0.83%	1.32%	1.23%	1.19%	1.26%	1.22%
Norma e interesit të borxhit të ri	3.80%	3.57%	3.63%	2.01%	5.00%	5.00%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%
Borxhi i vjetër %	32.56%	34.31%	42.96%	29.73%	29.56%	28.61%
Borxh i ri %	27.44%	25.69%	17.04%	30.27%	30.44%	31.39%
Raport i synuar i kapitalit të vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjetër	0.27%	0.45%	0.53%	0.35%	0.37%	0.35%
Kthim për borxhin e ri	1.04%	0.92%	0.62%	0.61%	1.52%	1.57%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%
<b>WACC</b>	<b>7.43%</b>	<b>7.49%</b>	<b>7.26%</b>	<b>7.08%</b>	<b>8.01%</b>	<b>8.03%</b>
<b>Fitimi</b>	<b>1,731,491</b>	<b>2,243,421</b>	<b>2,888,528</b>	<b>3,084,657</b>	<b>3,887,452</b>	<b>3,975,124</b>
Amortizimi i vitit	2,079,534	2,678,027	2,528,909	3,086,800	3,110,466	3,400,000
Të ardhura nga lidhjet e reja	(645,104)	(540,865)	(649,137)	(652,914)	(652,914)	(652,914)
Të ardhurat nga energjia reaktive	(316,594)	(318,132)	(328,551)	(348,054)	(359,453)	(371,226)
Korrigjim i të Ardhurave	3,916,020	3,478,934	3,165,565	2,795,171	3,000,000	3,000,000
<b>Totali I te Ardhurave te Kerkuara</b>	<b>29,006,635</b>	<b>26,519,147</b>	<b>31,123,768</b>	<b>30,192,660</b>	<b>32,049,433</b>	<b>30,993,982</b>



## OSSH sh.a.

Energji e levruar në rrjetin e shpërndarjes MWH	4,459,444	4,605,265	4,781,998	4,898,408	5,059,704	5,195,639
<b>Tarifa mesatare e shpërndarjes Lekë/Kwh</b>	<b>6.50</b>	<b>5.76</b>	<b>6.51</b>	<b>6.16</b>	<b>6.33</b>	<b>5.97</b>

Sikundër shihet nga tabela më sipër, tarifa mesatare për Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike për vitin 2020 sipas llogaritjeve rezulton të jetë **5.97 Lekë/Kwh** ndërsa për vitin 2019 ka qenë **6.33 Lekë/Kwh**.

### 8.1 Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive

Përlllogaritjet për të ardhurat nga Lidhjet e reja dhe Energjia Reaktive 2020 janë bazuar në faktin 2015–2019 dhe parashikimin 2020 .

### 8.2 Korrigjimi i Të Ardhurave

Të ardhurat e përealizuara nga përdorimi i tarifave aktuale paraqiten në tabelën si vijon:

000/Lekë	2015	2016	2017	2018	2019	<b>E Ardhura e përealizuar në tarifë 2015 - 2019</b>
Totali i të Ardhurave të Kërkuara	48,167,273	47,394,074	59,915,496	53,988,356	66,177,258	
Energji e shitur MWH	4,459,444	4,605,265	4,781,998	4,883,784	5,012,971	
<b>Tarifa mesatare e shitjes</b>	<b>10.80</b>	<b>10.29</b>	<b>12.53</b>	<b>11.05</b>	<b>13.20</b>	
<b>Tarifa mesatare sipas Struktues</b>	<b>10.85</b>	<b>11.19</b>	<b>11.12</b>	<b>11.15</b>	<b>11.10</b>	
Diferenca Leke/Kwh	(0.05)	(0.90)	1.41	(0.09)	2.10	
<b>Te Ardhura të përealizuara nga tarifa ekzistuese</b>	<b>(235,050)</b>	<b>(4,145,596)</b>	<b>6,748,602</b>	<b>(460,687)</b>	<b>10,533,278</b>	<b>12,440,547</b>

Vlera e përealizuar prej 12.44 milion Lekë nga aplikimi i tarifave aktuale për periudhën 2015 – 2020 në llogaritjet më sipër është parashikuar të aplikohet si një korrigjim në tarifë prej 3 miliard Lekë në llogaritjet e tarifës së shpërndarjes për 4 vitet e ardhshme 2020--2024

## IX. PËRLLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI

Në kushtet e mungesës së informacionit të detajuar për të llogaritur saktësisht tarifën për nivel tensioni sikurse është përmendur edhe në paragrafin 1.3 të studimit, për përlllogaritjen e tarifave sipas nivelit të tensionit për vitin 2020 jemi bazuar në:

- Kërkesën për të ardhura të vitit 2020 të llogaritur për Operatorin e Shpërndarjes sipas përlllogaritjeve si më sipër.

- b) Koeficientëve të shpërndarjes së shpenzimeve (alokimit) që marrin parasysh sasinë e energjisë së shitur sipas strukturës, strukturën e aseteve sipas nivelit të tensionit dhe humbjet teknike të energjisë sipas nivelit të tensionit.

### Koeficienti i Shpërndarjes bazuar në strukturën e shitjes dhe humbjet e vitit 2020

Niveli i Tensionit	2018	%	Humbjet %
	KWH		
35 kV	3,956	0.08%	0.05%
20 kV	267,541	5.48%	1.17%
10 - 6 kV	658,719	13.49%	12.47%
I ulët 0.4 kV	3,953,568	80.95%	86.32%
<b>Total</b>	<b>4,883,784</b>		<b>100.00%</b>

#### Humbjet Teknike

Tensioni	Humbjet%
35kV	5.32%
20kV	2.00%
10-6 kV	8.66%
0.4 kV	9.99%
<b>Total</b>	<b>16.66%</b>

### 9.1 Përlllogaritja e shpenzimeve operative

Për shpërndarjen (alokimin) e shpenzimeve operative për nivel tensioni është përdorur pesha specifike e shitjes së energjisë elektrike sipas strukturës së shitjes. Llogaritjet jepen në tabelën e mëposhtme ku krahas të dhënave për shitjet sipas nivelit të tensionit i bashkohet edhe ponderimi me të dhënat për humbjen teknike sipas niveleve të tensionit e paraqitur në tabelë të veçantë:

### 9.2 Kosto e humbjeve

Për shpërndarjen e kostos së humbjeve vlerën totale të së cilës e kemi përcaktuar nga përlllogaritja e të Ardhurave të Kërkuara për operatorin e shpërndarjes, kemi përdorur koeficientin e dalë nga raporti i humbjeve për nivel tensioni si më lart me humbjet teknike.

### 9.3 Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlllogaritja e WACC

Për shpërndarjen e vlerës së aseteve dhe amortizimit për nivel tensioni dhe përlllogaritjes së aseteve bazë të rregulluara (RAB) është përdorur sërish raporti i shitjeve për nivel tensioni parashikuar për vitin 2020 si koeficienti alokues për nivel tensioni shpjeguar më lart. Kjo sepse vlera e aseteve për nivel tensioni nuk mund të përdoret, pasi nuk ka një studim të qartë ndarës të



## OSSH sh.a.

masës së përdorimit direkt të aseteve të tensioneve më të larta dhe përdorimit të tyre për rindarje të tensionit në tensionet më të ulta.

Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) është thuj e pamundur të përafrohet për çdo nivel tensioni, prandaj ajo është marrë e barabartë për të gjitha nivelet e tensionit sipas përlllogaritjes për tarifën e operatorit të shpërndarjes pra 8.03%

### 9.4 E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa

Tabela e mëposhtme përmbledh përlllogaritjen e plotë të tarifave për nivel tensioni sipas informacionit të mundësuar:

#### Tarifa e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes

Zëri	2020	Tension i Mesëm	Tension i Mesëm	Tension i Ulët
		35 kV	20-6 kV	0.4 kV
<b>Shpenzime Operative</b>	<b>9,658,858</b>	<b>4,442</b>	<b>1,317,123</b>	<b>8,337,293</b>
Kosto e transmetimit për humbjet	974,182	448	132,844	840,891
Kosto e humbjeve	11,009,958	2,532	1,503,897	9,503,530
<b>Total OPEX</b>	<b>21,642,999</b>	<b>7,422</b>	<b>2,953,864</b>	<b>18,681,713</b>
Vlera e investimeve në v. 2014	39,141,054			
Vlera e investimeve në v. 2015	2,952,796			
Vlera e investimeve në v. 2016	9,610,691			
Vlera e investimeve në v. 2017	11,961,797			
Vlera e investimeve në v. 2018	6,996,001			
Vlera e investimeve që priten në v. 2019	8,000,000			
Vlera e investimeve që priten në v. 2020	4,467,620			
<b>Vlera e aseteve Gjithsej</b>	<b>83,129,960</b>	<b>67,331</b>	<b>15,766,460</b>	<b>67,296,169</b>
<b>minus: Amortizimi i akumuluar</b>	<b>(35,443,903)</b>	<b>(28,708)</b>	<b>(6,722,304)</b>	<b>(28,692,891)</b>
vlera e RAB pa përfshirë kapitalin e punës	<b>47,686,056</b>	<b>38,623</b>	<b>9,044,156</b>	<b>38,603,278</b>
Kapitali i punës	<b>1,803,583</b>	<b>619</b>	<b>246,155</b>	<b>1,556,809</b>
<b>RAB</b>	<b>49,489,640</b>	<b>39,242</b>	<b>9,290,311</b>	<b>40,160,087</b>
Norma e interesit të borxhit të vjetër	1.22%	1.22%	1.22%	1.22%
Norma e interesit të borxhit të ri	5.00%	5.00%	5.00%	5.00%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	15.29%	15.29%	15.29%	15.29%
Borxhi i vjetër %	28.61%	28.61%	28.61%	28.61%
Borxh i ri %	31.39%	31.39%	31.39%	31.39%

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

Raport i synuar i kapitalit të vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjetër	0.35%	0.35%	0.35%	0.35%
Kthim për borxhin e ri	1.57%	1.57%	1.57%	1.57%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	6.11%	6.11%	6.11%	6.11%
<b>WACC</b>	<b>8.03%</b>	<b>8.03%</b>	<b>8.03%</b>	<b>8.03%</b>
<b>Fitimi</b>	<b>3,975,124</b>	<b>3,152</b>	<b>746,220</b>	<b>3,225,753</b>
Amortizimi i vitit	3,400,000	2,754	644,845	2,752,401
Të ardhura nga lidhjet e reja	(652,914)	-	(124,361)	(528,554)
Të ardhurat nga energjia reaktive	(371,226)	(747)	(370,479)	-
Korrigjim i te Ardhurave	3,000,000	1,380	409,093	2,589,527
<b>Totali i të Ardhurave të Kërkuara</b>	<b>30,993,982</b>	<b>13,960</b>	<b>4,259,182</b>	<b>26,720,840</b>
Energji e lëvruar në rrjetin e shpërndarjes MWH	5,195,639	4,208	985,407	4,206,024
<b>Tarifa e shpërndarjes Lekë/KWh</b>	<b>5.97</b>	<b>3.32</b>	<b>4.32</b>	<b>6.35</b>

### X. PROPOZIM PËR TARIFË NË NIVEL TENSIONI PËR OSSH

Në përmbledhje të studimit të tarifës për shpërndarjen, duke pasur parasysh analizën e detajuar sipas treguesve të projektuar, lidhur me tarifat dhe çmimet e shitjes së Energjisë Elektrike në vitin 2018 propozojmë sa vijon:

#### Në përfundim:

*Tarifat sipas nivelit të tensionit të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së energjisë elektrike për vitin 2020 të jenë si vijon*

- a) Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 35 kv – 3.32 Lekw/Kwh*
- b) Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 0.6 – 20 kv – 4.32 Lekw/Kwh*
- c) Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 0.4 kv – 6.35 Lekw/Kwh*

### XI. TARIFA E MIRËMBAJTJES NË ZERO KWH DHE TË TJERA

Shoqëria ndodhet në fazë transformimi rrënjësor ku kostot e mirëmbajtjes së rrjetit janë të larta për shkak të mungesës së kryerjes së tyre për një kohë të gjatë. Për këtë shkak mendojmë se kjo kosto e lartë nuk përfaqëson kostot normale të mirëmbajtjes, prandaj edhe pse më e ulët se kostot aktuale të mirëmbajtjes, propozojmë që *Tarifa e Mirëmbajtjes në Zero kilovat, të mos ndryshojë.*

**XII. PLANI INVESTIMEVE TË PLANIFIKUARA PËR VITIN 2020**

Tabela e mëposhtme përmbledh planin e investimeve për vitin 2020.

Nr.	Emertimi i Investimit	Qyteti/Komuna/Zona OSHEE	Niveli I tensionit	Viti 2020 (000/Lekë)
<b>I</b>	<b>Ndertim/rikonstruksion elektrik per Nenstacionet</b>			<b>1,168,627</b>
1	Rikonstruksion i N/Stacioniot Shkozet	Durres	110/35/20/10	85,800
2	Ndertimi i N/Stacioni Qender 110/20kV	Tirane	110/35/20 kV	52,077
3	Rikonstruksion dhe fuqizim i N/stacionit te Traktoreve 110/20kV	Tirane	110/20 kV	100,000
4	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/stacionit te Selites 110/20 /10kV	Tirane	110/20 /10kV	100,000
5	Ndertimi i N/Stacionit 110/35/20 kV Hoxhare 1x40/50MVA	Fier	110/35/20kV	40,000
6	Fuqizimi I N/Stacionit ekzistues Bajram Curri 110/20kV , ndertimi I N/Stacionit te ri Maskollat 35/10kV si dhe furnizimi me linje 35kV	Tropoje	110/35/20kV	53,850
7	Ndertimi i N/Stacionit Lozhan	Korce	110/35/10kV	43,000
8	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/stacionit te Kashar 110/20 kV	Tirane	110/35/10kV	90,000
9	Ndertimi I nestacioni te ri Velipoje 110/35/20kV	Shkoder	110/35/20kV	70,000
10	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/stacionit te Korces 110/35/10kV	Korce	110/35/10kV	130,000
11	Ndertim,rikonstruksion I sistemit mbrojtës ne N/stacione kritike ku Injektojne energji HPP ( Zona Korce ,Bulqize;Librazhd etj)	OSSH		150,000
12	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/Stacionit te Karavastase	Lushnje		70,000
<b>24</b>	<b>Investime ne funksion te vazhdimësisë së investimeve të Bankes Boterore</b>			<b>183,900</b>
24.1	Rikonstroksioni I N/Stacionit Zogu I Zi nga 35/6 kV ne 35/20 kV	Tirane	35/20kV	83,900
24.2	Rikonstruksion i N/Stacioniot Pogradeç 110/35/10kV	Korce	110/35/20/10 kV	50,000
24.3	Ndertim N/Stacionit te ri Fier 2	Fier	110/20 kV	50,000
24.4	Ndertim i N/Stacionit te ri Fushe Kruje	Durres		-
<b>II</b>	<b>Ndertim/Rikonstruksion linjash te TL</b>			<b>86,500</b>
1	TUNELI VEVE-Stacioni I Trenit	Tirane	110/20 kV	61,500



**OSSH sh.a.**

2	Rikonstruksion i linjes 35kV ,N/stacioni Koplík-N/stacioni Vukpalaj	Shkoder	35kV	25,000
<b>III</b>	<b>Blerje Paisje makineri per N/Stacione dhe likujdim avarish</b>			<b>644,000</b>
1	Transformatore fuqie TL/TM dhe transformatore TM/TU	OSSH		100,000
2	Pajisje komutuese TM te motorizuara	OSSH		50,000
3	Paisje per lokalizim dhe percaktim difektesh ne Injat ajrore TM	OSSH		174,000
4	Makineri -Pajisje per lokalizimin dhe percaktimin e difekteve ne rrjetin shperndares kabllor	DTL		140,000
5	Mjete pune (autovinc , fadrome, makina kulle)	OSSH		180,000
<b>IV</b>	<b>Ndertim Rrjeti TM</b>			<b>100,000</b>
1	Vazhdimi "Inspektimi dhe konformiteti per pajisjet dhe Instalimet elektrike . Mbikqyrja e fushes elektromagnetike ne n/stacione dhe kabina elektrike".	OSSH		100,000
<b>V</b>	<b>Ndertim/Rikonstruksion Rrjeti TM /TU</b>			<b>2,194,018</b>
1	Rikonfigurimi i rrjetit 20kV I zones se Zogut te Zi , N/stacioni Qender dhe Rajonal	Tirane	20 kV	60,000
2	Kalimi I kabines "Gjykata e Larte" nga tensioni 6kV ne 20kV (me punonjesit tane)	Tirane	20/0.4kV	2,900
3	Spostim linje TU me kabell ABC, kabina "NZHSH" Fid A12, N/St Rajonal (me punonjesit tane)	Tirane	20 kV	130
4	Spostim i Linjës TM Ajrore, Fideri F-9, N/Stacioni Zogu i Zi (me punonjesit tane)	Tirane	6kV	311
5	Kalimi I linjes TM nga ajrore ne kablore ,Fideri 104,N/ST Mezes	Tirane	6kV	1,130
6	Spostimi trasese se kablove 20 kV te fiderave F14,F15,F41 me punonjesit tane	Durres	20kV	4,416
7	Kalimi i ngarkeses se kabinave elektrike nga fideri 4 ne fiderin 2 N/Stacioni Rrogozhine	Durres	10kV	2,460
8	Rikonstruksion kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa Al me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.1,2,4 N/St 35/10 Rrogozhine	Durres	10/0.4kV	54,443
9	Rikonstruksion rrjet TM kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa Al me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.3 N/St 35/10 Rrogozhine	Durres	10/0.4kV	37,770
10	Rikonstruksion rrjet TM kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa Al me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.3 N/St 35/6 Ballaj	Durres	6/0.4kV	52,561
11	Ndertim I kabines se re shtyllore Lagja Cele (Verit) dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC	Elbasan	6/0.4kV	10,075
12	Ndertim I kabines se re tip Box parafabrikat "Pika Shperndarese", Fideri J15, N/Stacioni Fiber 110/20/6kV	Elbasan	6/0.4kV	345
13	Ndertim I kabines se re tip Box parafabrikat "Punishtja e Pstave", Fideri J07, N/St Fiber 110/20/6kV	Elbasan	6/0.4kV	402
14	Ndertim I kabines se re shtyllore "Patresh 3" dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC Patresh 3	Elbasan	6/0.4kV	1,372
15	Ndertim I kabines se re shtyllore "Shtemaj 1" dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC	Elbasan	20/0.4kV	1,210

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

16	Furnizimi i kabines Zhupan 6 me linjen 20 kv(Fieri 2)	Fier	20kV	5,311
17	Ndertimi i nje segmenti tye ri te Linjes TM Fideri Ngjeqar 10 kV dhe demontimi i nje pjese egzistuese	Fier	10kV	7,040
18	Monitorimi dhe sistemi i kontrollit te workforce sipas workflowt te caktuar nga ndarja e kompanive te konsulences.	OSSH		50,000
19	Rehabilitimi dhe ndertimi i rrjetit TM dhe TU me kabell ABC ne zonen e Bregdetit	Fier	20/10/0.4 kV	21,000
20	Ndertimi I fiderave F12 dhe M5, 20kV si dhe rrjeti TU per keto fidera	Fier	20kV	49,386
21	Ndertim rrjetit ajror 10 kv te fiderit 8 ajror Skiatori	Kukes	10kV	9,000
22	Rikonstruksioni rrjetit ajror TM 10 kV, fideri 15. N/Stacioni Shkodra 1	Shkoder	10kV	6,405
23	Rikonstruksioni i kabines murore Lepush, kabines shtyllore Qaf Bordoleci dhe rrjeti TM/TU Fushe Kelmend N/Stacioni Vukpalaj Malesi e Madhe	Shkoder	10/0.4kV	14,023
24	Ndertim i kabines shtyllore dhe rrjeti TM/TU ne fiderin Vukpalaj, kabina "Grabom, N/St Vukpalaj 35/6 kV Malesi e Madhe	Shkoder	6/0.4kV	2,633
25	Rikonstruksioni i rrjetit Ajror TM 10kV, fidrin nr.1(hidrovari Ajror),Nstacioni Rrile	Shkoder	10kV	69,993
26	Linje kabllore ne fidrin 17& 9,me kabell Al 3x(1x185)mm2,N/St Shkodra 2	Shkoder	20kV	-
27	Rikonstruksion I Rrjetit Ajror TM 10 kV,degezimi Balldre- Torovice,F-12 Gjader,N/St Lezhe	Shkoder	10kV	38,725
28	Ndertimi kabines se re Molisht 2, fideri nr.24, N/Stacioni Kombinat	Berat	6/0.4kV	1,438
29	Ndertim I kabinave te reja dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne Njesine Lushnje	Lushnje	20/0.4kV	35,000
30	Ndertimi kabinave te reja dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne Rajonin Berat	Berat	10/0.4kV	68,825
31	"Ndertim kabina te reja me murature Rajoni Korce"	Korce	10/04kV	25,435
32	Rikonstruksion dhe ndertim linje TM 10kV, per furnizimin e fshatit turistik Lin nga N/St Guri Kuq Pogradec	Korce	10kV	9,700
33	Rikonstruksioni i rrjetit me kabell ABC dhe kalimim i rrjetit TM me izolacion 20 kV kabina BOX Berdenesh-Manastir, fideri Ksamilit N?Stacioni 110/20 kV Sarande	Gjirokaster	20/0.4kV	50,000
34	Rrjeti Shperndares TM-TU Permet	Gjirokaster	10/0.4kV	50,000
35	Zhvillim rrjeti TM/TU na kabinat Ksamil" Sarande	Gjirokaster	20/0.4kV	17,180
36	Rikonstruksion Rjeti TU/Kabinave dhe sistemimit te matjes ( analitike)	Burrel	10/0,4 kV	25,450
37	Ndetimi i linjes TM 10 kV , kabines shtyllore K Katund nr.3, rrjeti TU me ABC fideri Klos, N/St Suc	Burrel	10/0.4kV	9,306
38	Zhvillimi I Rrjetit TM/TU ne Lagjen e "Nene Tereza" ne Qytetin e Lezhes	Shkoder	20kV	33,000
39	Kalim nga fideri nr.21 ne fiderin 16, Ndertim BOX te ri "SMT", "Dobrac 1", N/Stacioni Shkodra 1	Shkoder	20kV	6,531

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

40	Rikonstruksion i rrjetit TU dhe kabinave "Barbulloje 22", "F-13 Ujesjelles ajror, "Blinisht 1", "Blinisht 2", "Blinisht 3", "Fishte 1", "Fishte 2", , Fideri 11 Kallmet, N/St. Lezhe	Shkoder	10/0.4k V	38,454
41	Ndertim I kabines shtyllore Rera e Hedhur 1, F-17, N/S Lezhe	Lezhe	10/0.4k V	1,490
42	Rikonstruksion I kabines mureore dhe rrjetit TM/TU ,Kalldrun 1,F- Buze Uji ,Koplik	Shkoder	20/0.4k V	8,524
43	Rikonstruksion I rrjetit TM/TU Nenshate 11 si dhe ndertim I kabines shtyllore Nenshate 13,F- Hajmel,Vau Dejes	Shkoder	20/0.4k V	12,693
44	Rikonstruksion i rrjetit TU kab.Shaljan 1 si dhe ndertim I dy kab.Shtyllore Shaljan 4 dhe 5 ,F-7 Lezhe	Shkoder	20/0.4k V	24,805
45	Kabine Shtyllore "Rrjoll 6" dhe Rrjeti TU me ABC,Fideri 8 N/St 35/6 KV Velipoje	Shkoder	20/0.4k V	843
46	Ndertimi I rrjetit ajror TM 10 Kv si dhe ndertimi I kabines shtyllore Ullishta F 8 ,N/st Lezhe	Shkoder	10/0.4k V	4,803
47	Rikonstruksion i rrjetit TM dhe i Kabinave me zhvillim Rrjeti TU me ABC ne Fiderin e Vainit	Shkoder	10/0.4k V	60,000
48	Rikonstruksion I fiderave TM,rikonstruksioni I kabinave dhe rrjetit TU me kabell ABC , N/STACIONI -MIFOL. - 35/10/kV	Vlore	10/0.4k V	-
49	Rikonstruksioni i rrjetit TM ne fiderin XH9 , rikonstruksion kabina dhe rrjeti TU me kabell ABC N.st Xhyheribe 35/10kV	Vlore	10/0.4k V	62,000
50	Rikonstruksioni I kabinave si dhe rrjeti TU me ABC ne JUG, I zonave te mbetura jashte projektit te Kooperacionit Italian	Vlore	10/0.4k V	40,000
51	Rikonstruksion I kabines "Box Pista 1" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	7,752
52	Rikonstruksion I kabines "Box L15 (Kopshti)" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	6,506
53	Rikonstruksion I kabines "Bonifikimi" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	8,246
54	Rikonstruksion I kabines "Box Argjila" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	3,022
55	Rikonstruksion I kabines "Box Alushi" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	4,741
56	Rikonstruksion I kabines "Taullau" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	9,495
57	Rikonstruksion I kabines "Box Kripa 2" dhe rrjeti TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	6,657
58	Rikonstruksion I kabines "28 Nentori" dhe plotesimi I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	2,284
59	Rikonstruksion I kabines "Tullaere" dhe plotesimi I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	5,461
60	Rikonstruksion I kabines "Box Sokoli" dhe plotesimi I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	5,742
61	Rikonstruksion I kabines "Box Pista 2" dhe plotesimi I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	6,111
62	Rikonstruksion I kabines "Box Traqaj" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	7,394
63	Rikonstruksion I kabines "Box VereRaki" dhe I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	7,238

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

64	Rikonstruksion I kabines "NTAN" dhe plotesimi I rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	10/0.4k V	4,489
65	Ndertim I kabines Akerni Plazh 50kVA ne fiderin 10kV, M9, N/Stacioni Mifol	Vlore	10/0.4k V	698
66	Ndertim rrjeti TM/TU ne zonen e Gjirit te Lalzit, Durres	Durres	20 kV	150,000
67	Rikonstruksioni I pjesshem fiderit te Ujesjellesit, N/Stacioni 110/10kV ,Barjam Curi Rrjeti TM/TU	Tropoje	10 kV - 0.4 kV	70,000
68	Furnizimi nme linje te dyte 20 kV i stadiumit "Arena' NGA FIDERI 119, n/Stacioni Qender	Tirane	20 kV	2,278
69	Rikonstruksion i kabines "Ushqimi Blegtoral" per kalimin e saj nga furnizimi aktual ne fiderin 6kV, F-247 te N/St Dinamo ne fiderin 20kV, F-355 te N/Stacionit Rajonal	Tirane	20 kV	2,640
70	Furnizimi me nje burim te dyte energjie te kabines "Boville" nga fideri 20kv, Fideri I Ushtarikut , N/Stacioni Rajonal Tirane	Tirane	20 kV	3,572
71	Furnizimi me linje kabllore 20kV I kabines "Edal" nga fideri A3, n/st Rajonal Tirane	Tirane	20 kV	3,692
72	Ndertimi I kabines se re shtyllore, LTM, LTU me kabell ABC, kabina "Zgure", fideri 10kV, zall Bastar, N/Stacioni Qafe Molle.	Tirane	10/0.4k V	2,054
73	Furnizimi I kabines "G & P" me tension 20kV, fideri E.10, N/Stacioni Farke.	Tirane	20 kV	5,773
74	Ndertim kabine e re shtyllore "Pajone", LTM, LTU, Fideri Ndroq, N/St Ndroq.	Tirane	10/0.4k V	1,990
75	Furnizimi me linje TM/TU I kabines se spostuar "K1" prej fiderit 20kV, 356, N/Stacioni Rajonal Tirane	Tirane	20/0.4k V	3,048
76	Spostimi I linjave elektrike ne sheshin pas Bankes se Shqiperise	Tirane	20 kV	2,257
77	Ndertim I dy kabinave te reja box, K3/1, K3/2, furnizimi me TM I ketyre kabinave si dhe rrjeti TU I tyre.	Tirane	20/0.4k V	26,740
78	Rikonstruksion I rrjetit TM/TU dhe kabinave elektrike ( Linja TM, kabina tip box dhe rrjet TU me kabell ABC per nje kabine Shehleret ne fiderin 6, N/St Kashar dhe kabinen Shehleret ne fiderin J9, N/St Traktora)	Tirane	20/0.4k V	34,856
79	Ndertimi I kabines se re shtyllore, LTM, LTU me kabell ABC, kabina "Fushas 1", fideri 10kV, E-5, N/Stacioni 110/20/10kV Farke	Tirane	20/10/0 .4kV	1,775
80	Rikonstruksion I rrjetit TM/TU dhe kabinave elektrike ( Linja TM, kabina tip box dhe rrjet TU me kabell ABC per nje kabine ne fiderin F14, dhe dy kabina fideri F18N/St Kashar )	Tirane	20/0.4k V	32,574
81	Eliminimi I rrjetit dhe kabinave 6kV te N/Stacionit Traktora dhe kalimi I tyre ne rrjetin 20kV	Tirane	20 kV	40,000
82	Mbulimi I zonave ishull ne axhensine Kavaje	Durres	20 kV	12,291
83	Linje e re TM kabllore per furnizimin e I.E.V.P nga N/St 35/10 kV Rrile	Shkoder	10 kV	54,619
84	Rikonstruksion I rrjetit TM/TU dhe kabines shtyllore "O Mercaku", Fideri F8, Velipoje	Shkoder	10/0.4k V	2,309
85	Ndertimi I kabines Box Zhuga 4, F-15, Sh-2	Shkoder	10/0.4k V	2,995
86	Ndertim rrjeti ajror TM/TU si dhe ndertim kabine shtyllore Theth 2, F-Hec Nderlyse, N/St Nderlyse	Shkoder	10/0.4k V	5,728

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Nderesa Nr.88 H.1, Njesia Administrative Nr.7, 1023, Tirane



## OSSH sh.a.

87	Ndertim I kabines shtyllore e rrjet ajror TM/TU, rrjol 9 si dhe rikonstruksion I rrjetit TU kabina Baks I vjeter 3, F-Rrjoll, N/St Velipoje	Shkoder	10/0.4kV	2,542
88	Ndertim rrjeti Ajror TM, 10kV si dhe ndertim I kabines shtyllore "Kthesa e balldrenit", F-7, N/St Lezhe 110/10kV	Shkoder	10/0.4kV	2,178
89	Ndertim rrjeti Ajror TM, 10kV si dhe ndertim I kabines shtyllore "Nr. 8, Tale", F-4, N/St Rrile 35/10kV	Shkoder	10/0.4kV	2,150
90	Ndertim i pikes shperndarese Box, fideri ajror 20kV, Bushat .	Shkoder	20 kV	3,700
91	Linje TM me kabell 20kV, Likucezme, F-17, N/St Shkodra 2	Shkoder	20 kV	7,585
92	Ndertim rrjeti kabllor 20kV dhe kabine box i ri, Ujsjelles, F3, n/st Bushat, Shkoder	Shkoder	20 kV	10,948
93	Ndertim rrjeti ajror TM/TU 10kV si dhe ndertim I kabines shtyllore Rreze Mali, F-7, N/Stacioni Lezhe	Shkoder	10/0.4kV	6,549
94	Energjizimi I N/Stacionit Corovode	Skrapar	20 kV	9,053
95	Zgjatimi i fiderit A1, N/Stacioni Burdullias (Velabisht)	Berat	20 kV	50,000
96	Ndërtim i kabinës shtyllore “Nonallarët”, LTM dhe rrjeti TU me kabëll ABC	Berat	10/0.4kV	2,110
97	Ndertimi i 10 kabinave shtyllore Korce (demtuar nga termeti kabina ekzistuese murature))	Korce	10/0.4kV	4,944
98	Rikonstruksion linje ajrore fideri 6M, N/Stacioni Mollas	Korce	10 kV	7,942
99	Rikonstruksion rrjet TM fideri 14, N/St Petrushe, rrjet TU kabina Fshati Dardhas dhe ndertim kabine shtyllore fshati Dardhas	Korce	10/0.4kV	2,988
100	Spostim I fiderit 5, N/Stacioni Bilisht tek fideri 6, N/stacioni Bilisht	Korce	10kV	5,889
101	Vendosja e tubove PVC Per kalimin e kabllove TM/Tu Pogradec(ne funksion te punimeve te Bashkise)	Pogradec	10/0.4kV	441
102	Ndertim Kabine e re "Iliras 3", 100kVA, 10/0.4kV, Fideri Qesarat, N/St Krahes 110/10kV	Gjirokaster	10/0.4kV	1,084
103	Zhvendosje e linjes TM 10kV, te fiderit Qesarat, N/St Krahes	Gjirokaster	10kV	1,176
104	Ndertim Kabine e re "Vatuca", 100kVA, Gjirokaster	Gjirokaster	10kV	1,074
105	Ndertim linje TM 10kV, kabina shtyllore Tupec 2 me TR-200kVA dhe linja TU me ABC, Fideri Nr. 2, N/St Shupenz 110/10kV	Burrel	10/0.4kV	3,983
106	Ndertim linje TM 6kV, kabina shtyllore Kroj I Bardhe me TR-200kVA dhe linja TU me ABC, Fideri Nr. 3, N/St Kurbnesh 110/6kV	Burrel	6/0.4kV	6,674
107	Rikonst kabina tip murature ne Njesine Pogradec	Korce		11,000
108	Rikonst kabina tip murature ne Rajonin Korce	Korce		25,000
109	Rikonst kabina tip murature ne Njesia Erseke	Korce		21,000
110	Rikonstruksion rrjeti TM 10kV fideri 8 N/St Bilisht, ndertim kabine komutuese tip BOX dhe kabine transformuese tip BOX me transformator 250kVA	Korce	10kV	30,000
111	Ndertim kabina te reja murature Rajoni Korce	Korce		25,000

Adresa : Bulevardi “Gjergj Fishta”, Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

## OSSH sh.a.

112	Ndertim linje TM dhe kabine "Gorican Qender 3", Fideri 7, N/Stacioni Gorican	Berat	20/0.4k V	2,000
113	Ndertim I linjave te reja, kabinave dhe rrjetit TU me ABC te abonenteve te kabinave te Alpetrolit	Fier	10/0.4k V	11,200
114	Rikonst dhe degezim I ri I Fiderit Rremas 4, Rrjet TU me kabell ABC per kabinat e ketij fideri dhe degezimit te ri , Fiderit Nr. 2, Seman Hoxhare	Fier	10/0.4k V	29,000
115	Ndertimi I rrjetit TM 20 kV te Ndertimi I kabinave te reja dhe rikonstruksioni I kabinave ekzistuese te N/stacionit te ri Velipoje 110/20kV	Shkoder	20 kV	100,000
116	Ndertimi i kabines "Cika", fidri Mamez, N/Stacioni Kalimash	Kukes	20 kV	2,712
117	Ndertimi i kabines elektrike "Pakisht", fidri Nr.8, N/Stacioni Rexhepaj, N/Stacioni Kalimash	Kukes	10/0.4k V	4,358
118	Rikonstruksion I kabinave dhe rrjetit TU , Fideri 6 dhe 9 Qytet Krume, N/st 35/10kV Krume - Kukes	Kukes	10/0.4k V	15,750
119	Ndertim I kabines Surroj	Kukes	10/0.4k V	976
120	Ndertim kabina shtyllore "Gjinaj 2", rrjet TM-TU i saj	Kukes	10/0.4k V	3,223
121	Rikonstruksion i kabines elektrike :Gostil 1", fideri 10, N/Stacioni Rexhepaj	Kukes	10/0.4k V	7,304
122	Rikonstr TM/TU I kabinave ne Krume	Kukes	10/0.4k V	16,000
123	Rrjet TU me kabell ABC , Fideri 7, N/St Rexhepaj	Kukes	10/0.4k V	23,000
124	Ndertim rrjet TU me kabell me vetmbajtje ABC, Fideri 7, N/Stacioni Rexhepaj	Kukes	10/0.4k V	21,200
125	Ndertimi i dy kabinave tip BOX "K-3/1" dhe "K-3/2" , linjes kabllore 20 kV per furnizimin e tyre si dhe linjat e TU me kabell me vetmbajtje ABC"	Tirane	20/0.4k V	26,740
126	Ndertimi I rrjetit TM 20 kV te Ndertimi I kabinave te reja dhe rikonstruksioni I kabinave ekzistuese te N/stacionit te ri VALIAS 110/20kV	Tirane	20/0.4k V	50,000
<b>VI</b>	<b>Ndertim/Rikonstruksion kabinash elektrike</b>			<b>405,059</b>
<b>1</b>	<b>Rikostruksion rrjeti TM 20kV ( 8 lote)</b>	<b>Tirane</b>	<b>20 kV</b>	<b>173,239</b>
1.1	Rikonstruksioni I linjes kabllore TM 20kV Fideri 324(Segmenti N.stacion-Kabina Tirhino) dhe Fideri 323(Segmenti N.Stac-Kabina Reli )	Tirane	20 kV	26,847
1.2	Rikonstruksioni Linjes kabllore 20kV Fideri A1(Segmenti N.stacion -Kabina Siri Kodra 7) dhe Fiderit A3 (N.stacion -Kabina Alsat)	Tirane	20 kV	26,095
1.3	Rikonstruksion I linjes kabllore TM 20kV Fiderave A2( N.stacion -Kabina Hipoteka) dhe Fiderit A4(N.stacion -Kabina Hawai 1)	Tirane	20 kV	66,584
1.4	Ndertimi I tynelit( Dalje N.stacioni - Lidhja Tynelin Bulevardit ri) Ndertimi I kolektorit me 9 tuba dhe rikonstruksioni I Fiderave A6,A10,A11,A12,A18,A14,	Tirane	20 kV	49,207
1.5	Rikonstruksion I linjes kabllore TM 20kV ,Fideri L6 (kabina Ndertim Vila-Kabina Klinika dentare)	Tirane	20 kV	4,506
<b>2</b>	<b>Rikonstruksion I kabinave elektrike(Ndertimor dhe elektrik)</b>	<b>Tirane</b>	<b>20 kV - 0.4 kV</b>	<b>80,335</b>
2.1	Rikonstruksion I kabinave murature Fiderat 326;327;329;323;330.	Tirane	20 kV/0.4 kV	80,335

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.I, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

3	Rikonstruksion nga ana Ndertimore e 33 Kabinave Tip Box dhe Murature te te Fiderave 20KV ne Shkoder	Shkoder		33,000
4	Rikonstruksion i Zyrove Kujdesit ndaj Klientit Cerrik	Elbasan		522
5	Rikonstruksioni I zyrove Agjensise Berat	Berat		5,350
6	Ndertimi I zyrove te Rajonit Durres	Durres		100,000
7	"Rikonstruksioni I zyrove agjensia Pogradec"	Pogradec		12,612
<b>VII</b>	<b>Investime prioritare (Rrjet TU - ABC lines)</b>			<b>906,442</b>
1	Zhvillim rrjeti TU ABC ne zonene rurale Shkoder( Vau i Dejes,Muriqan)	Shkoder	0.4 kV	74,552
2	Rikonstruksion i rrjetit TU me kabell ABC ne njesine Kurbin	Burrel	0.4 kV	-
3	Furnizimi ne TU i kabines shtyllore Dumje 2 ne fiderin E-5 ne N/Stacionin Farke	Tirane	0.4 kV	4,334
4	Rrjeti TU me kabell ABC me vetembajtje i kabines "Enver Haslova " fider $\phi$ 5 i N/Stacionit TEC 35/6 kV	Tirane	0.4 kV	4,000
5	Sistemimi i linjes TM dhe TU ne rrugen e Kastrateve Vore	Tirane	0.4 kV	7,000
6	Kabine e re "Kodra e Kuqe" dhe rrjeti TU me kabell ABC, Fideri 253/1N/Stacioni Uzina Dinamo	Tirane	0.4 kV	2,973
7	Ndertim rrjeti TU me kabell ABC per 23 kabina Cerrik-Gostime	Elbasan	0.4 kV	60,000
8	Rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne 2 kabinat Broshke	Elbasan		12,000
9	Zhvillim I Rrjetit TU me ABC I 7 Kabinave ne Qytetin e Pukes	Shkoder	0.4 kV	21,000
10	Zhvillim I Rrjetit TU me ABC I 7 Kabinave ne Fshatin Mjede (I perzgjedhur ne 101 fshatrat e Kryeministrit)	Shkoder	0.4 kV	54,716
11	Zhvillim I Rrjetit TU me ABC ne Fshatin Zues ,Oblike ,	Shkoder	0.4 kV	36,837
12	Rikonstruksion i rrjetit TU me kabell ABC i kabinave fiderin 12 Gjader, N/St Lezhe,(Grash 1,2 3,Ura e muratit, Gjader2 kab1, Gjader 2 kab 3	Shkoder	0.4 kV	31,263
13	Rikostruksion I rrjetit TU te kabines Box SMT 2, Fideri 16, N/St SH-2	Shkoder	0.4 kV	3,004
14	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kabello ABC , ne fiderin F14, nenstacioni Fushe Kruje 110/6 kV	Durres	0.4 kV	40,000
15	Ndertim rrjeti TU me kabell ABC ne kater kabinaFiderin 11 N/Stacioni Kucove	Berat	0.4 kV	16,931
16	Rikonstruksioni i rrjetit TU me ABC ne Fiderin Aranitas, Nenstacioni Pika Shperndarese 35/6 kV Ballsh	Fier	0.4 kV	29,479
17	Reduktimi i humbjeve dhe permiresimi i cilesise se furnizimit ne rrjetin TU me sistemin ABC, N/St.Fieri 2, 35/6 kV Hamil	Fier	0.4 kV	16,553
18	Reduktimi i humbjeve dhe permiresimi i cilesise se furnizimit ne rrjetin TU me sistemin ABC N/Stacioni Matke 35/10 kV, Fideri 10 kV ngjeqar Nr.1	Fier	0.4 kV	22,872
19	Rehabilitimi dhe ndertimi I rrjetit TU me ABC ,Patosi I ri ( Alpetroli + Fideri 10 Ngjecar)	Fier	0.4 kV	25,246

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë



## OSSH sh.a.

20	Rehabilitimi I rrjetit TU me ABC per fiderat Varibob Pulari 1,Nr 16,20,26	Fier	0.4 kV	50,000
21	Zhvillim rrjeti TU na kabinat Vagalat,Fidri Lefter talo, N/St 35/10 kV Livadhja, Sarande, Gjirokaster	Gjirokaster	0.4 kV	12,014
22	Rikonstruksioni i rrjetit me kabell ABC ne kabinat e fshatrave Asim Zeneli dhe Arshilengo ne N/St Gjirokaster 110/35/6/10 kV	Gjirokaster	0.4 kV	35,000
23	Ndertim I daljes se re me kabell ABC nga kabina "Siri Kodra 2" (me punonjesit tane)	Tirane	0.4 kV	1,938
24	Rikonst rrjeti TU me kabell ABC ne kabinen "B3" te fiderit F17, N/St kashar	Tirane	0.4 kV	319
25	Dalje e re e rrjetit TU me linje kabllore nga kabina "Sarael", fideri 20kv, A.2, n/stacioni Rajonal, per tek kabina "Burgu 313", fideri A.4, n/stacioni Rajonal	Tirane	0.4 kV	1,172
26	Rikonstruksion in linjes TU me ABC i kabinave K.6 dhe K.7 te fiderit 334, n/stacioni Selite	Tirane	0.4 kV	682
27	Sistemimi I furzizimit me kabell ABC ne rrugen "Coca Cola, vazhdim Laknas, bashkia Kamez.	Tirane	0.4 kV	1,600
28	Rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne kabinat e fiderit 9/10kV, N/Stacioni Corovode	Skrapar	0.4 kV	23,368
29	Rukonst rrjetit TU me kabell ABC ne kabinat e Njesise Lushnje	Lushnje	0.4 kV	166,292
30	Rikontr rrjeti TU me kabell ABC Kabinat e fiderit 7 (6kV), Gorican	Lushnje	0.4 kV	56,349
31	Rikonstruksion rrjeti TU me kabell ABC Rajoni Korce	Korce	0.4 kV	9,887
32	Rikonstruksion rrjeti TU me kabell ABC Rajoni Korce	Korce	0.4 kV	50,000
33	Rrjeti TU ka kabell ABC ne qytet Korce	Korce	0.4 kV	6,264
34	Plotesim me rrjet TU me kabell ABC I kabines "Babice e madhe 5"	Vlore	0.4 kV	3,273
35	Plotesim rrjet TU me kablllo ABC te disa kabinave ne Ksamil, Sarande	Sarande	0.4 kV	22,636
36	Rikonstruksion i rrjetit TU me kabell ABC, fshati Tujan , fideri 126, N/Stacioni Kinostudio 110/6 kV	Tirane	0.4 kV	2,891
<b>VIII</b>	<b>Teknologji Monitorimi</b>			<b>105,000</b>
1	Automatizimi I komandimit ne distance (RTU )	OSSH		75,000
2	Upgrade dhe mirembajtja 3 vjecare e Platformes se Monitorimit te Heceve te vegjel	OSSH		30,000
<b>IX</b>	<b>Investime ne matje</b>			<b>787,919</b>
1	Blerje Matesa + aksesore + vula			462,919
2	Blerje SMART Meter ( 6500 matesa)			325,000
<b>X</b>	<b>Vlera 10% qe do te paguhet nga OSHEE per investimet Bankes Boterore</b>			<b>179,201</b>
1	Vlera per investimet ne rrjet	OSSH		103,022

Adresa : Bulevardi "Gjergj Fishta", Ndërtesa Nr.88 H.1, Njësia Administrative Nr.7, 1023, Tiranë

**OSSH sh.a.**

2	Vlera per investimet e komponentes se dyte	OSSH		76,179
<b>XI</b>	<b>Kosto lokale per investimet e Bankes Boterore</b>			<b>2,110,474</b>
1	Vlera per investimet ne rrjet	OSSH		<b>417,811</b>
2	Vlera per investimet e komponentes se dyte ( analitikisht )	OSSH		<b>1,692,663</b>
2.1	Instalimi i matesave te Bilancit kabinave eleketrike dhe bokseve te tyre me BB (25,000 kabina)	OSSH		212,318
2.2	Investimi per platformen MDM + HES			256,000
2.3	Instalim Matesa BB( 79,000 matesa FV + 43,000 vendosje)			1,127,552
2.4	Rikonstruksionin e rrjetit Tu me ABC me 127 kabina ne nestacionit rrajonit Tirane ( Projekti ishuj )	Tirane		96,793
<b>XII</b>	<b>Oponenc, Supervizion, Kolaudim,shpronesime,leje ndertimore etj</b>			<b>150,000</b>
<b>XIII</b>	<b>Studimi dhe vleresimi per nje strategji mirëmbajtje dhe planifikimi i parkut te transformatoreve te fuqise TL te OSSH</b>			<b>13,000</b>
<b>XIV</b>	<b>Hartimi I Kodit te shperndarjes se energjise elektrike te OSSH ne perputhje me detyrimet ligjore ne Republiken e Shqipersie</b>			<b>85,000</b>
	<b>TOTALI</b>			<b>8,935,241</b>