

1308
28.12.20

Nr. 3811 Prot.

Tiranë, më 23/12 2020

Drejtuar: **Z. Petrit AHMETI**
Kryetar
Enti Rregullator i Energjisë

Lënda: **Aplikim për tarifa në nivel tensioni për vitin 2021**

I Nderuar z. Ahmeti,

Ju lutem gjeni bashkëngjitur aplikimin për tarifa të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes për nivel tensioni në vitin 2021.

Në pritje të vendimit tuaj për miratimin e tarifave.

Me konsideratë,

Petra DUKA

Administratë

OPERATORI I SISTEMIT TË SHPËRNDARJES SH.A.



**APLIKIMI PËR TARIFA TË OPERATORIT
TË SISTEMIT TË SHPËRNDARJES PËR
NIVEL TENSIONI 2021**

OSSH sh.a.

Operatori i Sistemit të Shpërndarjes

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

PËRMBAJTJA

I.	PËRMBLEDHJE	4
1.1	Vështrim i Përgjithshëm.....	4
1.2	Përlllogaritja e Kërkesës për të Ardhura.....	7
1.3	Përlllogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni	9
1.4	Indeksi i çmimit të konsumatorit.....	10
1.5	Kursi i Këmbimit Valutor	10
1.6	Aktivite në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Shoqërisë	11
II.	PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI	48
2.1	Të Dhënat dhe Metodologjia Bazë.....	48
2.2	Bilanci Energjistik 2020 - 2021	50
2.3	Ulja e humbjeve në Rrjetin e Shpërndarjes	51
2.4	Plani i shpërndarjes në nivel tensioni i klientëve të OSSH 2021.....	52
III.	SHPENZIMET PËR BLERJEN E ENERGJISË ELEKTRIKE	52
3.1	Shpenzime për blerjen e energjisë për Operatorin e Sistemit të Shpërndarjes.	52
3.2	Shpenzime për transmetimin dhe çmimi mesatar i blerjes.....	53
IV.	PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)	54
4.1	Përmbledhje për shpenzimet operative.....	54
4.2	Shpenzime për materiale konsumi	55
4.3	Shpenzime për personelin	55
4.4	Shpenzimet për mirëmbajtje.....	55
4.5	Penalitetet dhe gjoha	57
4.6	Shpenzimet për shërbime kooperative	57
4.7	Marrëdhënie me Publikun	58
4.8	Qera.....	58
4.9	Shërbime Postare dhe Komunikimi	58
4.10	Shpenzime Teknologjia e informacionit.....	58
4.11	Shpenzime Ligjore	59
4.12	Konsulencë dhe Auditim	59
4.13	Të tjera	59
I.	ASETET BAZË TË RREGULLUARA	59
1.1	Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara	59
1.2	Investimet (CAPEX)	60
1.3	Kapitali i punës	61
II.	PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT	61
III.	PESHA MESATARE E PONDERUAR E KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)	62
IV.	TË ARDHURAT E KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGJISË	63

OSSH sh.a.

4.1	Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive	64
4.2	Korrigjimi i Të Ardhurave.....	65
V.	PËRLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI	65
5.1	Përlogaritja e shpenzimeve operative	66
5.2	Kosto e humbjeve.....	66
5.3	Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlogaritja e WACC.....	67
5.4	E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa	67
VI.	PROPOZIM PËR TARIFË NË NIVEL TENSIONI PËR OSSH	68
VII.	TARIFA E MIRËMBAJTJES NË ZERO KWH DHE TË TJERA.....	68
VIII.	PLANI I INVESTIMEVE PËR VITIN 2021.....	69

I. PËRMBLEDHJE

1.1 Vështrim i Përgjithshëm

Detyrimi ligjor për përllogaritjen 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, Funkcionimin 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.

OSSH u krijua më 28.03.2018 pas së cilës filloi ngritja e strukturave të saj në mënyrë që të ishte plotësisht funksionale në zbatim të licencës së shpërndarjes së energjisë. Për arsye të fazës përgatitore të organizimit të OSSH por edhe për shkak të procesit të zgatur të ndarjes së OSHEE në shoqëri bija, OSSH nuk arriti ta bënte atë akoma funksionale ushtrimin e licencës së marrë gjatë periudhës 2018 – 2019, e cila ju rikthye përkohësisht OSHEE deri në ndarjen përfundimtare të shoqërisë e cila filloi të funksionojë në fillim të vitit 2020.

OSHEE e krijuar në fundit 2014 trashëgoi një shoqëri në prag të falimentimit me një kapital negative prej **71.2 miliard Lekë** dhe një humbje të akumuluar prej **104.2 Miliard Lekë** nga të cilat rreth 31.5 Miliard Lekë u krijuan gjatë periudhës 2013 – 2014 në kohën kur kjo shoqëri ndodhej në administrim të përkohshëm.

Prej krijimit dhe deri në fund të vitit 2019 OSHEE vazhdoi 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 më 24 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, ju kërkua të

përgatitet 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 të përmirësimit të treguesve ekonomikë – 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 madhja 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.

Rezultatet e vitit 2019 nuk arritën treguesit e performancës së planifikuar duke rezultuar me një humbje prej **4.17 miliard Lekë**, si rezultat i rritjes së shpenzimeve të blerjes së energjisë, e cila u ndikua nga ndryshimi i strukturës së blerjes. Sasia e furnizuar nga burimet hidrike vendase në vitin 2019 ishte sa 80.15% e sasisë së planifikuar ku sasia e furnizuar nga KESH ishte sa 75.8% e sasisë së planifikuar dhe ajo e furnizuar nga HEC-et private sa 90.7% e sasisë së planifikuar.

Gjatë 2019 shpenzimet për blerje dhe transmetim energjie rezultuan 40 % ose 12 miliard Lekë më të larta se ato të planifikuara në fillim të vitit dhe çmimi mesatar i blerjes së energjisë ishte 5.52 Lekë/Kwh nga 4.13 Lekë/Kwh i planifikuar. Faktorët që ndikuan në rritjen e kostos së blerjes së energjisë ishin:

- *Energjia e furnizuar nga KESH më e ulët se planifikimi*
- *Energjia e furnizuar nga HEC-et private më e ulët se planifikimi*
- *Rritja e konsumit si pasojë e rritjes ekonomike dhe ndryshimit të kushteve të motit*

Ndikimi negativ i Rritjes së shpenzimeve të blerjes së energjisë në rezultatin e vitit 2018 dhe 2019 u zvogëlua nëpërmjet masave të marra në përmirësim të treguesve ekonomikë 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 përparuara që përmirësojnë treguesit teknikë të furnizimit.
- ✓ Zvogëlimin e kohës së ndërprerjeve teknologjike dhe të kohëzgjatjes së riparimit të defekteve në rrjet.

Viti 2020 është viti i parë kur OSSH ushtron aktivitetet të pavarur në kuadër të zbatimit të ligjit 43/15 “Për sektorin e Energjisë”, ku ndarja ligjore e shoqërisë u krye në fillim të vitit ndërsa përcaktimet funksionale dhe rregullimi i marrëdhënieve të Grupit OSHEE është duke u finalizuar sipas një Plani Veprimi të detajuar me mbështetje të Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë. Edhe gjatë vitit 2020 si rezultat i thatësirës sasia e energjisë së furnizuar nga HEC private pritet të jetë rreth 28% më e ulët se sasia e planifikuar në fillim të vitit dhe nuk mund të plotësojë sasinë që i nevojitet OSSH për mbulimin e humbjeve sasi e cila do të blihet në Tregun e Lirë. Ndërkohë që energjia e blerë në tregun e lirë shënoi rënje të ndjeshme për 10 mujorin 2020 u ble me çmim mesatar prej 6.12 kwh/Lekë nga rreth 8.01 Lekë që u ble mesatarisht ajo e prodhuar nga HEC-et private dhe prodhuesi e burimeve të rinovueshme energjitike. Blerja e energjisë nga Tregu i lirë favorizoi performancën e OSSH me një efekt pozitiv në uljen e kostos së blerjes së energjisë prej rreth 246 milion Lekë gjatë periudhës Janar-Tetor 2020.

ERE nuk mori parasysh aplikimin për tarifa dhe çmime të OSSH për vitin 2020 dhe nuk mori asnjë vendim duke lënë në fuqi tarifat dhe çmimet e mëparshme. Lënia në fuqi e këtyre vendimeve në kushtet kur nuk ka një vendim të ERE për tarifë të shpërndarjes në tensionin e ulët 0.4 Kv, bëri që OSSH në mungesë të kësaj tarife, e cila përbën 80% e sasisë së volumit të energjisë së shitur, të zbatojë tarifën mesatare të shërbimit të shpërndarjes sipas vendimit të ERE Nr. 147. datë 26.12.2014. Zbatimi i tarifës mesatare jo vetëm denatyrton vlerën e faturuar të shërbimit të shpërndarjes, por edhe krijon ulje në të ardhurat të OSSH të cilat nëse do të ishte marrë parasysh aplikimi do të ishin shumë më të larta dhe rezultati financiar i përmirësuar në mënyrë që të mund të plotësojë nevojat për investime sipas detyrave të miratuara në buxhetin e vitit 2020.

1.1.1 Statusi Ligjor i Shoqërisë

Në zbatim të ligjit Nr. 43/2015 “Për Sektorin e Energjisë” datë 30.04.2015 shoqëria OSHEE ka përfunduar procesin e ndarjes administrative dhe menaxheriale 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.

Për shkaqe objektive në rrethanat e krijuara, OSSH filloi operimin si një shoqëri e pavarur prej datës 01.01.2020, në zbatim të detyrimeve sipas kushteve të përshkruara në licencën e shpërndarjes së energjisë elektrike. Ndarja e plotë funksionale e OSHEE përfshi të drejtat dhe detyrimet që do ti kalojnë OSSH brënda vitit 2020 sipas planit të detajuar të hartuar do të plotësojnë përfundimisht ndarjen funksionale të OSSH brënda grupit OSHEE.

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 2021 kemi marrë në konsideratë supozimet themelore si vijon:

- i. Përlllogaritjet e tarifës janë kryer duke marrë parasysh humbjet prej 16.5% për vitin 2021 të përcaktuar në Planin e Konsolidimit Financiar sipas VKM nr. 253 datë 24.04.2019. Në situatën krijuar për shkak të Covid-19 si dhe mungesës së të ardhurave për realizimin e investimeve, OSSH do të kërkojë rishikim të Planit të Konsolidimit dhe po kështu do të kërkojë rishikim të përlllogaritjes së tarifës pas miratimit të rishikimit të këtij plani brenda vitit 2021.
- ii. Përlllogaritja e tarifës në zbatim të ligjeve në fuqi ka marrë parasysh gjendjen e vështirë financiare të shoqërisë. Ajo trashëgoi një kapital negative prej rreth -22.3 miliard Lekë. Në përlllogaritjen e të Ardhurës së Kërkuar është llogaritur një vlerë për pëmirësimin këtij kapitali negativ të trashëguar nga periudhat e mëparshme të administrimit, e cila do të mundësojë vazhdimin e veprimtarisë dhe pëmirësimin e shërbimit pavarësisht vështirësive të mëdha me likuiditetin që ka shoqëria në operimin e përditshëm.
- iii. 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, 7.448 Lekë/Kwh për energjinë e blerë nga HEC private, 12.20Lekë/Kwh për energjinë e blerë nga prodhuesit nga Burime të Rinovueshme dhe në 0.75 Lekë/Kwh për shërbimin e transmetimit nga OST.

- iv. 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.
- v. Përlllogaritja e kërkesës për energji për mbulimin e humbjeve është bazuar në parashikimin e çmimit 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.
- vi. Zhvillimet e qëndrueshme monetare të ekonomisë Shqiptare janë marrë parasysh në mosllogaritjen 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 shpërndarë në sistem për vitin 2021 parashikohet të jetë 6,638 Gwh. Sasia e energjisë së shitur nga furnizuesit parashikohet të jetë 5,342 Gwh, sasia e energjisë së kthyer nga HEC-et private në rrjetin e OST parashikohet të jetë rreth 200 Gwh dhe sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve parashikohet të jetë 1,096 Gwh duke parashikuar që niveli i humbjeve të jetë 16.5%.

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. Për shkak të problemeve me likuiditetin shoqëria vendosi të ulë vlerën e investimeve për vitin në vazhdim 2020 me rreth 3.5 miliard Lekë. 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 kredive të buta të akorduara nga institucionet ndërkombëtare. Investimet e parashikuara të kapitalizohen për vitin 2021 janë 14.3 miliard dhe do të realizohen me fonde të OSSH si dhe me kredi të akorduara nga Bankat.

Shpenzimet Operative për vitin 2021, në kushte të një shoqërie të re dhe pa shpenzime historike janë llogaritur bazuar në shpenzimet e vitin 2020. 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.

Nga përlllogaritjet, për të kompensuar kapitalin negativ të trashëguar të shoqërisë, në aplikimin për tarifë është propozuar korrigjimi i të ardhurave prej 5 miliard Lekë, 3,5 miliard për kompensim të humbjeve 2013 – 2014 dhe 1.5 për humbjet e periudhës 2015 – 2020. 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 13.94

miliard Lekë për periudhën 2015 – 2020 e cila duhet të kompensohet duke korrigjuar të ardhurat e kërkuara në çmimin e shitjes së energjisë. Në përlllogaritjet e vitit 2021 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, ku vetëm humbjet për periudhën 2013 -2014 kur shoqëria ishte në administrim të përkohshëm ishin 31.5 miliard Lekë.

Nga përlllogaritjet si më poshtë kërkesa për të ardhura për Operatorin e Shpërndarjes në vitin 2021 kap shifrën e rreth 31.9 miliard Lekë.

1.3 Përlllogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni

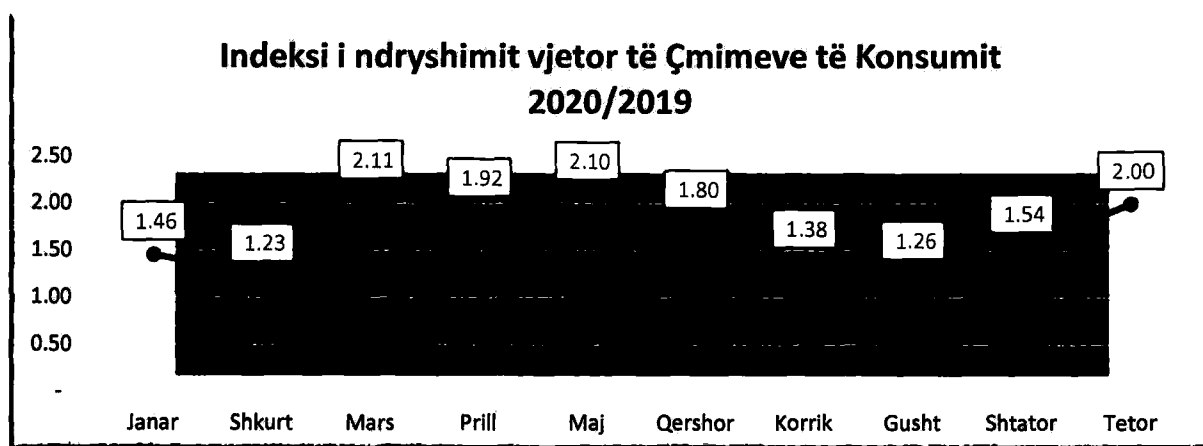
Përlllogaritja e tarifës së shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni buron si nevojë e hapjes së tregut në plotësim të kërkesave të ligjit për energjinë si dhe vendimeve të ERE. Duhet theksuar se metodologjia për llogaritjen e tarifës së shpërndarjes përcakton detyrimin e përlllogaritjes së tarifës 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. Llogaritja e kostove për nivel tensioni në kushtet kur skemat e furnizimit me energji elektrike janë dinamike është realizuar bazuar në koeficientët për ndarjen e shpenzimeve për asete në nivel tensioni. Skemat e furnizimit ndryshojnë vazhdimisht në varësi nga sasia e energjisë së konsumuar dhe burimi i furnizimit. Kur ndryshon burimi i furnizimit ndryshon edhe skema e përdorimit të aseteve gjë që e bën të vështirë aplikimin e një metode të drejtpërdrejtë të identifikimit të kostove të përdorimit të aseteve specifike në shpërndarjen e energjisë elektrike. Prandaj mendojmë se metoda e përzgjedhur me koeficientët e humbjeve dhe shitjes në nivel tensioni është e vetmja e mundëshme për tu aplikuar.
- ii. 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 prodhuesit e Energjisë së Rinovueshme.
- iii. 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 përlogaritjet në zbatim të metodologjisë dhe koeficientëve të shpërndarjes (alokimit) rezulton se tarifa për tensionin 35 kV duhet të jetë 3.70 Lekë/kwh, për tensionin 20 – 6 kV 4 Lekë /kwh dhe për tensionin e ulët 6.30 Lekë/kwh. Megjithatë në rast se struktura e shitjes në bazë tensioni ndryshon, ndryshon edhe baza e shpërndarjes (alokimit) dhe përlogaritjet duhet të ndryshojnë dhe duhet të kompensohen në periudhat e ardhshme.

1.4 Indeksi i çmimit të konsumatorit

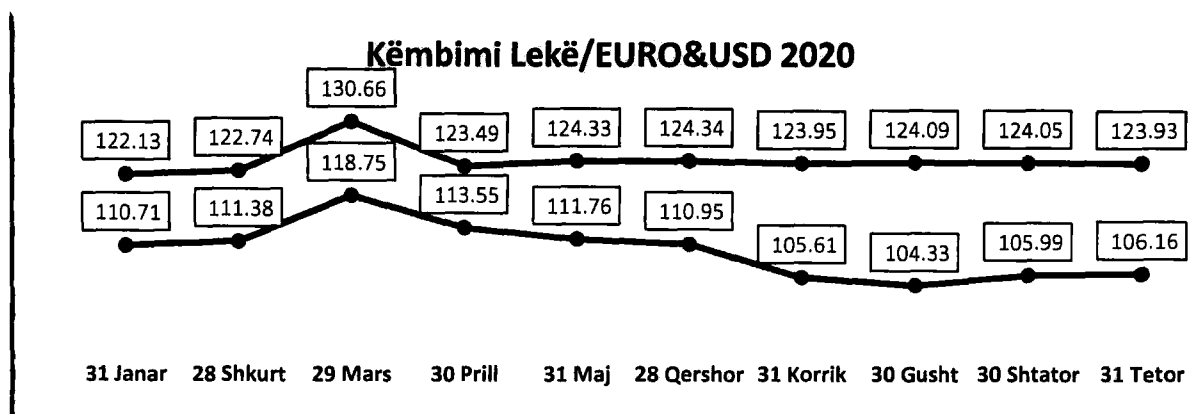
Referuar të dhënave të Institutit të Statistikave INSTAT janë marrë të dhënat e grafikut të mëposhtëm të cilat tregojnë se indeksi i çmimit të konsumatorit për vitin në vazhdim 2020 tenton të jetë rreth 2%.



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 2020 si në grafikun më poshtë dhe tendencës për vitin 2020, kursi i këmbimit për energjinë e importit është marrë 1 EURO= 124 Lekë.



1.6 Aktivitete në përmirësim të treguesve tekniko-ekonomikë të Shoqërisë

1.6.1 Treguesit Kryesorë të krahasuar të OSHEE gjatë vitit 2020

Treguesit kryesorë të performancës së OSSH gjatë periudhës Janar –Tetor 2020 krahasuar me të ata të buxhetura, si dhe ata të bilancit energjistik krahasuar me ato të buxhetuara njëjtë paraqiten në tabelën më poshtë:

000/Lekë	Pershkrimi	Janar-Tetor 2020	Buxheti Janar-Tetor 2020	Diferenca	%
Te ardhurat	Te ardhura nga Shperndarja	20,619,583	25,882,657	↓ (5,263,074)	80%
	Te tjera	202,124	125,244	↑ 76,880	161%
	Gjithsej	20,821,707	26,007,902	↓ (5,186,195)	80%
Shpenzimet	Shpenzime Energji e Blere	9,273,193	9,656,630	↑ (383,438)	96%
	Transmetim dhe disbalanca	691,111	1,565,055	↑ (873,944)	44%
	Shpenzime Operative	9,844,621	9,849,256	↑ (4,636)	100%
	Provizione	40,000	1,033,596	↑ (993,596)	4%
				↓	
	Amortizimi	2,410,305	2,438,202	↑ (27,897)	99%
	Shpenzime Financiare	93,738	303,147	↑ (209,409)	31%
	Tatim Fitimi	185,027	455,287	↑ (270,260)	41%
Gjithsej	22,537,995	25,301,174	↑ (2,763,179)	89%	

ENERGJI (MWH)		Jan - Tetor 2020	Jan - Tetor 2019	Diferenca
	Energji në rrjetin e OSHEE	5,539,453	5,394,229	145,224
	Energji e Humbur ne rrjetin e OSHEE	1,189,537	1,204,399	(14,863)

- Rezultatit financiar i aktivitetit të shpërndarjes për 10 mujorin e vitin 2020 është një humbje prej rreth 1.7 miliard Lekë.
- Të Ardhurat nga tarifa e shpërndarjes u realizuan 80% në krahasim me ato të planifikuara ose 4.2 miliard Lekë më të ulta. Në mungesë të vendimit të ERE lidhur me tarifat për nivel tensioni 2020, tarifa e shpërndarjes faturuar FSHU është ajo e mesatares prej 4.79 Lekë/Kwh ndërkohë që sipas kërkesës në aplikimin për tarifa të vitit 2020 tarifa për nivelin e tensionit 35 kv duhet të ishte 3.32 Lekë/Kwh, për nivelin e tensionin 20 – 0.6 kv duhet të ishte 4.32 Lekë/Kwh dhe ajo për tensionin e ulët 6.35 Lekë/Kwh. Nëse tarifat do të ishin ato të propozuara në aplikimin e OSSH pranë ERE, të ardhurat nga shërbimi i shpërndarjes do të ishin rreth 24% më të larta dhe performanca e shoqërisë do të plotësonte parashikimet në planin financiar.
- Shpenzimet për blerjen e energjisë ishin rreth 383 milion Lekë më të ulta se ato të planifikuara ku çmimi i blerjes ishte 7.78 Lekë/Kwh nga 8.5 lekë/Kwh që ishte planifikuar dhe sasia e

energjisë së blerë për mbulimin e humbjeve 53 Mwh më e madhe për shkak të sasisë së rritur të energjisë në rrjet.

- Të gjitha zërat e Shpenzimet Operative të shoqërisë janë më të ulta se ato të planifikuara duke shënuar një kursim të ndjeshëm me përjashtim të zërit penalitete dhe gjopa të cilat për shkak të shpenziemve të rritura përmbartimore pjesa më e madhe e të cilave i takojnë administrimit të kaluar janë tejkaluar.
- Humbjet në rrjetin e energjisë janë 0.85% më të ulta se në të njëjtën periudhë të vitit 2019 dhe pritet të realizohen sipas planit në 21% deri në fund të vitit 2020.
- Për shkak të situatës Covid-19 që detyroi kufizimeve të punës së stafit të OSSH dhe mungesës së likuiditetit për shkak të të ardhurave të pamjaftueshme vlera investimeve të realizuara pritet të jetë 5.8 miliard Lekë nga 8.9 miliard Lekë që u planifikuan.

1.6.2 Aktiviteti i Shpërndarjes

1.6.2.1 Hyrje

Përshkrimi i Rrjetit

Nga sistemi i 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	180		38
2	N/Stacioni 110/20 Kv	15		12
3	Rrjeti shperndares 35 kV		1.262,145	40
4	Rjeti shperndares 10 kV		8.037,32	40
6	Rrjeti shperndares 6kV		5.592,88	40
7	Rrjeti shperndares 20 kV		2.585,86	12
8	Rrjeti shperndares 0.4 kV me percjelles te xhveshur		17.771,178	38
9	Rrjeti shperndares 0.4 kV me kabell ABC		5.018,58	15
10	Rrjeti shperndares 0.k kV kabllor per furnizmin e Bokseve Kolektive. individuale familjare dhe private		33.618,813	25

OSSH sh.a.

11	Transformoret 110/35.20/10 6 kV	136		38
12	Transformoret 35/10/6 kV	166		40
13	Transformoret 20/0.4kV	6.323		12
14	Transformoret 10/0.4kV	9.975		35
15	Transformoret 6 0.4 kV	10.027		35

Rrjet TM	Emertimi	Tensioni	Njesia	Sasia	
	Linja ajrore	6 kV	km	4.829,626	
		10 kV	km	7.618,523	
		20 kV	km	192,825	
		35 kV	km	1.244,605	
	Totali Linja ajrore			km	13.885,579
	Linja kabllore	6 kV	km	763,255	
		10 kV	km	418,793	
		20 kV	km	2.393,035	
		35 kV	km	17,54	
	Totali Linja kabllore			km	3.592,623
Totali Linja TM			km	17.478,202	
Rrjet TU	Rrjet shperndares 0.4 kV me percjelles te xhveshur	0.4 kV	km	17.771,178	
	Rrjet shperndares 0.4 kV me kabell ABC	0.4 kV	km	5.018,58	
	Rrjet shperndares 0.k kV kabllor per furnizmin e Bokseve Kolektive, individuale familjare dhe private	0.4 kV	km	33.618,813	
	Totali Linja TU		km	56.408,571	

Sektori energjistik 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. 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:

- përmeshjen 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 2020, 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.

Për shkak të infrastrukturës së vjetër dhe mbingarkesave të energjisë elektrike, me gjithë investimet dhe përmirësimet që OSHEE ka realizuar edhe gjatë periudhës 2020, 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

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, kete vit edhe për shkak të pandemisë
- Investime të pamjaftueshme për përmirësimin 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 efikasitet të transformatorëve me fuqi të madhe.

Humbjet komerciale

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

Dhe arritjen e treguesve të performances (SAIFI dhe SAIDI), tregues tepër të rëndësishëm për performancën e rrjetit shpërndarës, të cilët i vuri në vlerësim për çdo 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-vjeçare 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 2020 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 Analiza e tregueve të performancës së rrjetit për periudhën Janar – Tetor 2020 dhe pritshmëria për vitin 2020

Kompania OSHEE si operator i vetem i sistemit te shperndarjes ne themel te punes se saj ka per detyre:

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 besueshem, të krahasueshem dhe lehtësisht të verifikueshem 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, nepermjet sistemit te regjistrimit te vazhdueshmerise se sherbimit, duke funksionuar per te gjitha linjat TL dhe TM të shpërndarjes së energjisë elektrike dhe OSHEE mban regjistrin e ndërprerjeve për të gjitha llojet e ndërprerjeve të përmendura më sipër, i cili permban

a- Origjinën e ndërprerjes;

b- Shkakun e ndërprerjes;

c- Numrin e klienteve 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;
- 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 rilidhjes, të ndarë sipas kategorive;
- i- Datën, orën dhe minutën e fillimit dhe përfundimit të ndërprerjes, për të gjithë klientët të përfshirë në ndërprerje.
- j- Cdo 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 perdoret ne llogaritjen e treguesve te performances SAIDI dhe SAIFI.

1. Koeficienti i ndërprerjes së energjisë elektrike për klient gjate 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 në 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.

OSHEE ne kushtet aktual ka permiresuar procedurat per perfshirjen e te gjitha strukturave te operimit te rrjetit ne nivel rajonale dhe qendrore me qellim rritjen e saktesisë:

1. Per rregjistrimin ne database i te gjithë nderprerjeve qe raportohen cdo tre ore prane dispecerise qendrore TM-TU.
2. Kontrolli dhe rregjistrimi i te gjitha nderprerjeve te shkaktuara ne rrjetin HV
3. Perpunimi I informacioneve te mara ne forma manual per llogaritjen e treguesve te performances sipas:
 - Niveleve te tensionit TL dhe TM
 - Sipas Zonave urbane, rurale dhe rurale te thella.
 - Sipas pajisjeve te rrjetit shperndares
 - Ndikimi I forcave madhore ne qendrueshmerine e rrjetit shperndares

- Llogaritja e treguesve për të gjykuar mbi shkallen e amortizimit dhe domosdoshmerine e kryerjes së investimeve në një të ndryshme të rrjetit.
4. Klasifikimi I rrjetit sipas shtrirjes në zona të ndryshme:
- Urban
 - Rural
 - Rural i thelle

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

OSSH 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 2020, me gjithë problematikat e mbartura ndër vite në OSHEE sh.a. vazhdon të përballët me problematikat e mëposhtme:

Vjetërsia e rrjetave dhe pajisjeve:

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

Për shkak të infrastrukturës së vjetër dhe mbingarkesave të energjisë elektrike, me gjithë investimet dhe përmirësimet që OSSH edhe gjatë periudhës Janar-shtator 2020, 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.

Masat e mara për të siguruar saktësi në monitorimin e treguesve në të gjithë nyjet e rrjetit si në kushtet normale të furnizimit dhe ato në emergjencë, gadishmeri, sezon veror

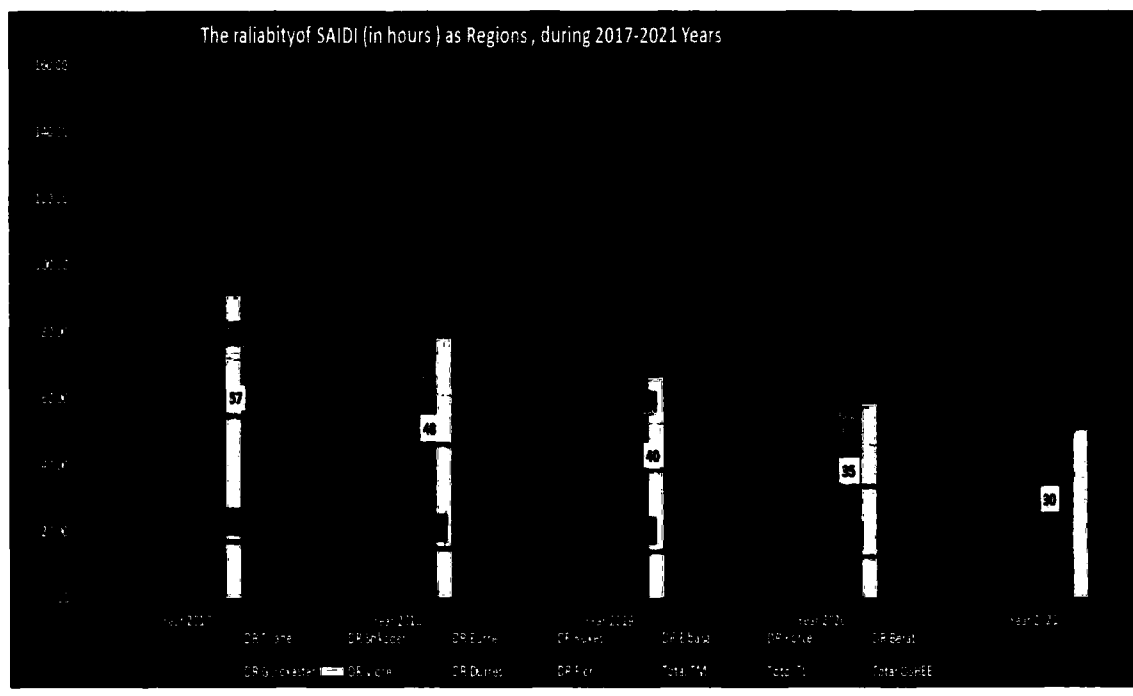
- Për mbledhjen e të gjithë ndërprerjeve që raportohen çdo tre ore pranë dispecerise qendrore TM-TU.
- Kontrolli dhe rregjistrimi I të gjitha ndërprerjeve të shkaktuara në rrjetin HV
- Përpunimi I informacioneve të mara në formë manual për llogaritjen e treguesve të performancës sipas:
 - Niveleve të tensionit TL dhe TM
 - Sipas zonave urbane, rurale dhe rurale të thella.
 - Sipas pajisjeve të rrjetit shpërndarës
 - Ndikimi I forcave mëdha në qëndrueshmëri të rrjetit shpërndarës
- Llogaritja e treguesve për të gjykuar mbi shkallen e amortizimit dhe domosdoshmerine e kryerjes së investimeve në një të ndryshme të rrjetit.

OSSH sh.a.

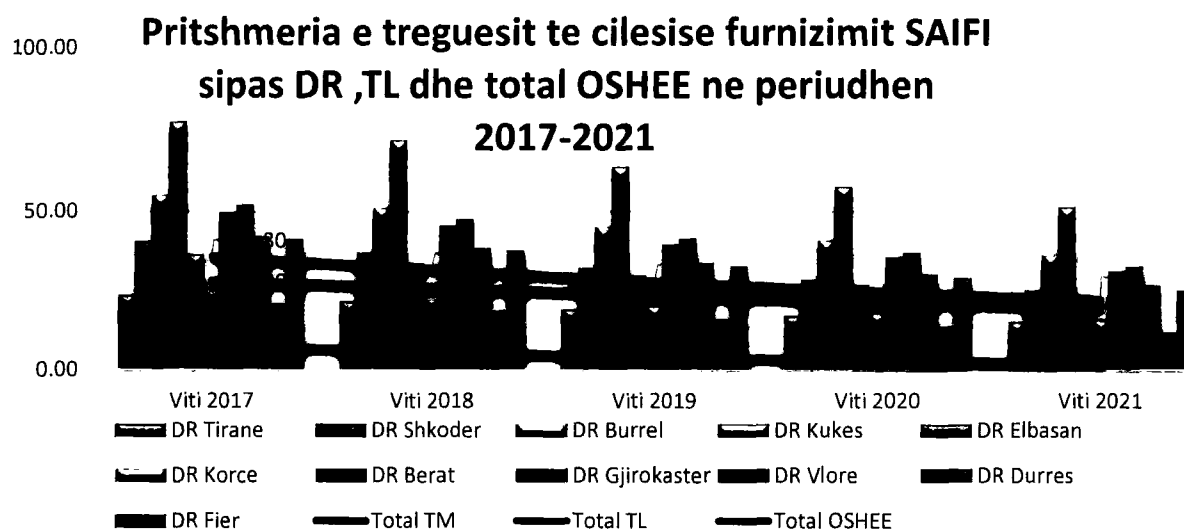
- Saktësimi i numrit të abonenteve sipas fidrave duke iu referuar të dhënave që meren nga DVT (numri i abonenteve në baze Rajoni/agjensie/ nenstacioni/fidri/kabine/ .
- Klasifikimi i rrjetit sipas tipologji të ne :
 - Urban
 - Rural
 - Rural I thelle

Vendosja e targetave sipas rajoneve 2017-2021

Nr	HV/MVnetwork SAIDI	Year 2017	Year 2018	Year 2019	Year 2020	Year 2021
1	DR Tirane	40.99	35	30	26	23
2	DR Shkoder	112.14	96	82	72	63
3	DR Burrel	118.06	101	86	75	65
4	DR Kukes	150.04	129	109	96	83
5	DR Elbasan	90.53	77	65	57	49
6	DR Korce	49.94	43	37	33	29
7	DR Berat	84.85	73	62	55	48
8	DR Gjirokaster	97.13	85	75	66	58
9	DR Vlore	91.14	78	67	58	51
10	DR Durrës	49.14	43	37	33	29
11	DR Fier	92.29	79	68	60	52
	Total MV	57	48	40	35	30
	Total HV	18	15	14	13	11
	Total OSHEE	75	63	58	48	41

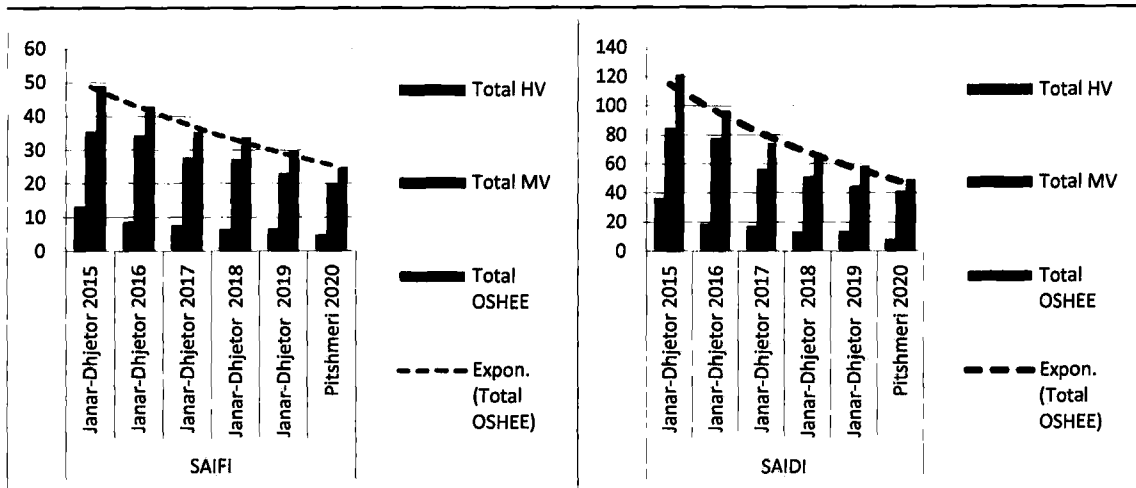


Nr	Rrjeti TL/TM SAIFI	Viti 2017	Viti 2018	Viti 2019	Viti 2020	Viti 2021
1	DR Tirane	23.56	22	19	17	15
2	DR Shkoder	40.56	37	32	29	25
3	DR Burrel	55.12	51	45	41	36
4	DR Kukes	77.60	72	64	58	51
5	DR Elbasan	36.47	34	30	27	24
6	DR Korce	25.56	23	20	18	16
7	DR Berat	49.59	45	40	35	31
8	DR Gjirokaster	52.00	47	41	37	32
9	DR Vlore	42.00	38	34	30	27
10	DR Durres	20.81	19	16	14	12
11	DR Fier	41.28	38	33	29	25
12	Total TM	28.00	26	24	22	20
13	Total TL	7.80	6	4	3	3
13	Total OSHEE	35.80	32	28	25	22

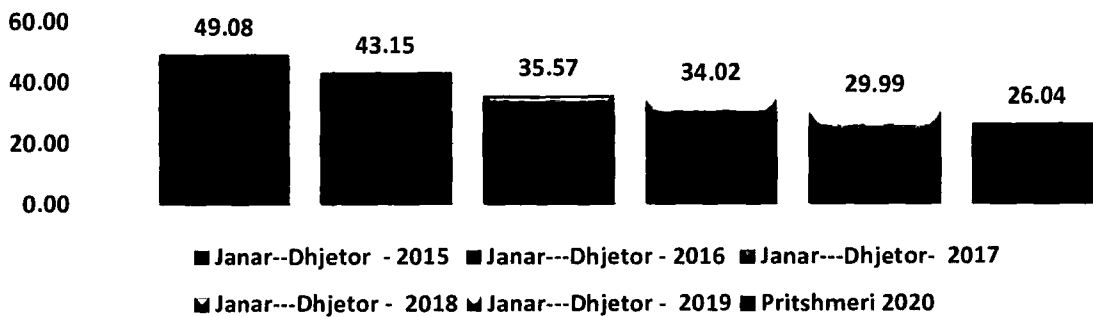


PRITSHMERIA E TREGUESVE PER VITIN 2020

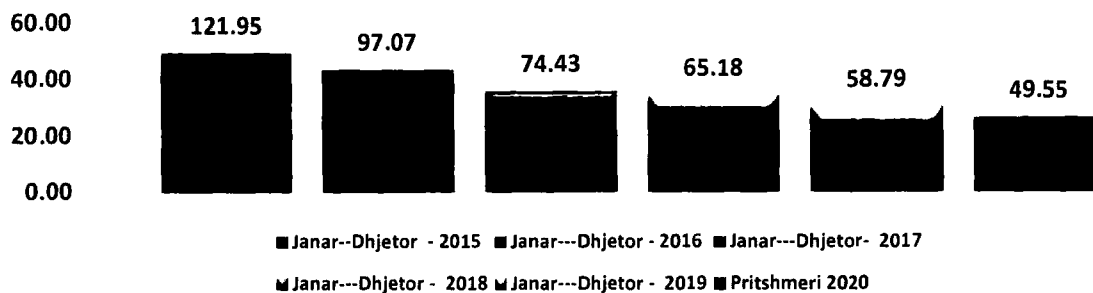
Ecuria e treguesve te vazhdueshmerise se furnizimit sipas niveleve te tensionit TL-TM per periudhen 2015-2019 dhe pritshmeri 2020



SAIFI Distribution Network Performance Indicators
January-December- 2015-2016-2017-2018-2019 expectation 2020



SAIDI Distribution Network Performance Indicators
January-December- 2015-2016-2017-2018-2019 expectation 2020

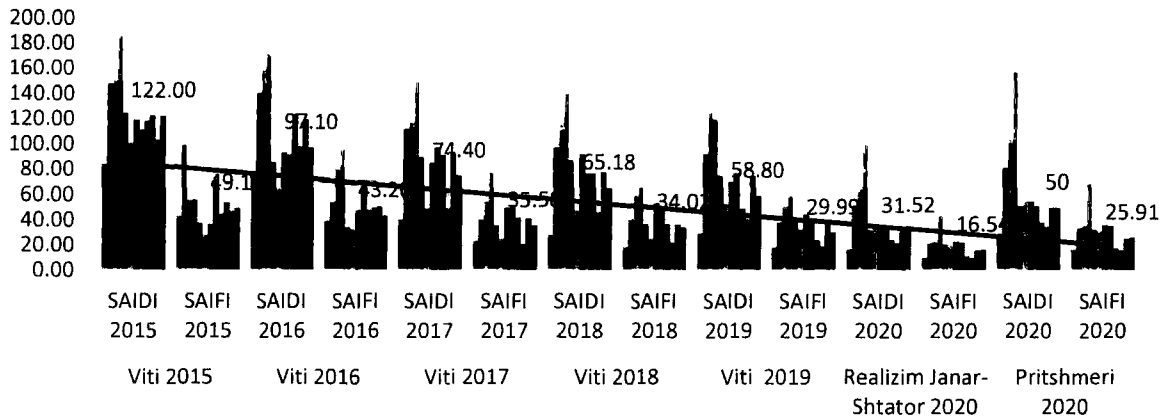


Realizimi i treguesve sipas drejtorive rajonale dhe niveleve te tensionit per periudhen 2015-2019 dhe pritshmeri 2020

OSSH sh.a.

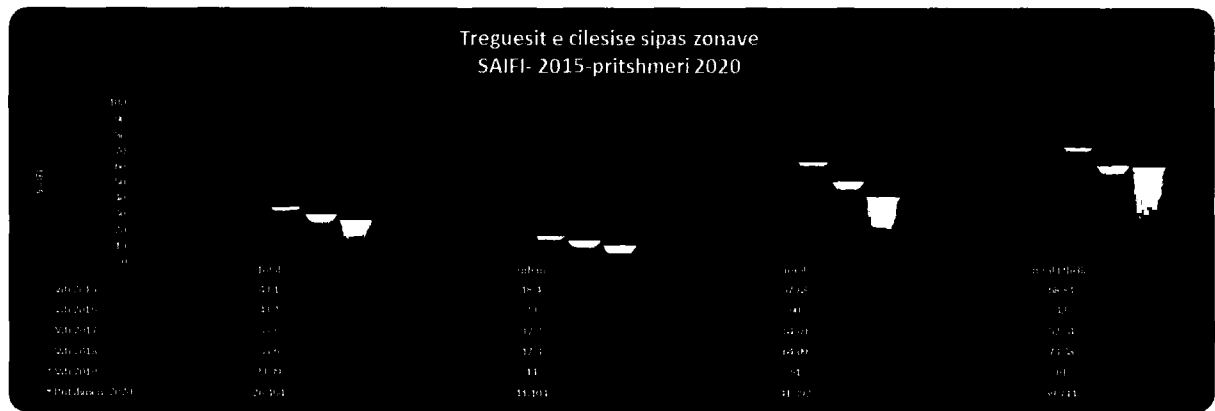
Kategori	Grid	Year 2015		Year 2016		Year 2017		Year 2018		Year 2019		2020		2021	
		SAIDI 2015	SAIFI 2015	SAIDI 2016	SAIFI 2016	SAIDI 2017	SAIFI 2017	SAIDI 2018	SAIFI 2018	SAIDI 2019	SAIFI 2019	SAIDI 2020	SAIFI 2020	SAIDI 2021	SAIFI 2021
HV	Tirana	10.05	5.17	9.39	4.43	6.82	3.89	4.25	2.31	4.46	2.09	2.85	1.21	4.18	1.78
	Shkoder	22.76	65.76	19.8	10.17	22.53	9.62	18.59	7.99	19.73	8.72	11.14	4.56	16.34	6.68
	Burrel	21.63	9.89	14.56	6.04	20.92	6.66	24.12	10.75	32.61	13.56	10.27	3.16	15.07	4.64
	Kukes	22.48	9.54	24.61	11.7	26.47	8.72	17.22	10.86	20.90	11.49	13.30	7.39	19.51	10.84
	Elbasan	15.15	7.38	13.28	6.47	11.01	5.41	12.59	8.52	17.54	9.83	4.14	4.80	6.07	7.04
	Korce	16.74	7.74	13.45	6.66	13.73	5.91	25.43	10.58	22.01	13.50	13.94	6.01	20.45	8.81
	Berat	29.46	7.56	17.24	9.64	18.60	10.17	18.57	9.44	15.56	10.65	8.03	5.62	11.78	8.24
	Gjirokaster	25.59	13.72	21.13	11.78	38.07	11.51	23.27	10.77	33.92	13.49	7.31	3.69	10.72	5.42
	Vlore	32.81	12.49	33.25	11.69	17.19	8.33	12.77	7.43	6.85	5.07	4.73	2.15	6.94	3.16
	Durres	27.43	11.19	23.49	10.8	15.53	7.74	15.17	7.60	11.03	6.05	2.19	1.93	3.21	2.83
Fier	34.46	13.24	39.99	12.43	22.76	9.72	20.10	10.01	27.78	13.70	5.48	2.92	8.04	4.28	
Total HV	OSHEE HV	36.80	13.60	18.90	8.80	17.60	7.80	13.70	6.60	16.66	6.74				
MV	Tirana	43.89	28.07	67.26	35.18	34.17	19.67	23.87	16.69	25.64	16.52	14.30	9.43	22.89	15.09
	Shkoder	125.33	33.43	121.45	44.33	89.61	30.94	78.67	32.80	72.91	29.59	40.73	17.28	65.17	27.64
	Burrel	128.79	46.17	145.28	75.16	97.14	48.46	92.93	49.06	93.86	38.16	56.10	20.20	89.76	32.31
	Kukes	163.70	47.12	146.9	84.88	123.57	68.88	123.28	55.70	99.13	48.42	86.3	36.52	138.0	58.43
	Elbasan	109.73	30.54	72.2	28.41	79.52	31.06	75.03	38.73	58.06	30.36	28.48	16.31	45.57	26.09
	Korce	84.62	21.05	51.66	26.41	36.21	19.65	35.00	22.16	30.87	19.77	21.67	14.07	34.68	22.52
	Berat	89.21	28.89	75.62	37.91	66.25	39.42	73.12	43.79	54.62	33.98	26.81	17.33	42.90	27.73
	Gjirokaster	85.35	58.1	69.7	54.06	59.06	40.50	53.32	38.74	42.52	28.20	25.12	18.74	40.19	29.98
	Vlore	85.18	31.95	90.38	35.91	73.95	33.67	63.76	29.19	42.00	18.48	19.31	8.83	30.90	14.13
	Durres	94.91	42.6	74.04	38.66	33.60	13.07	30.77	14.11	29.29	12.75	19.62	7.99	31.40	12.78
Fier	58.66	33.67	79.19	37.84	69.53	31.56	57.45	26.42	46.85	23.79	26.09	12.97	41.74	20.75	
Total MV	OSHEE MV	85.10	35.50	78.20	34.40	56.80	27.80	51.48	27.42	44.24	23.13				
Total OSHEE	Tirana	83.94	43.24	76.65	39.61	40.99	23.56	28.12	19.00	30.10	18.60	17.15	10.64	27.06	16.87
	Shkoder	148.09	99.19	141.25	54.5	112.14	40.56	97.25	40.78	92.63	38.31	51.87	21.83	81.51	34.32
	Burrel	150.42	56.06	159.84	81.2	118.06	55.12	117.04	59.80	126.47	51.72	66.38	23.36	104.83	36.95
	Kukes	186.18	56.66	171.51	96.58	150.04	77.60	140.49	66.56	120.03	59.91	99.58	43.91	157.56	69.27
	Elbasan	124.88	37.92	85.48	34.88	90.53	36.47	87.61	37.00	75.60	40.19	32.62	21.10	51.64	33.13
	Korce	101.36	28.79	65.11	33.07	49.94	25.56	48.00	26.0	52.88	33.3	35.61	20.08	55.12	31.33
	Berat	118.67	36.45	92.86	47.55	84.85	49.59	91.69	53.20	70.19	44.63	34.85	22.95	54.68	35.97
	Gjirokaster	110.94	71.82	90.83	65.84	97.13	52.01	76.50	49.51	76.44	41.69	32.43	22.43	50.91	35.40
	Vlore	117.99	44.44	123.63	47.6	91.14	42.00	76.53	36.62	48.85	23.56	24.05	10.99	37.85	17.29
	Durres	122.34	53.79	97.53	49.46	49.13	20.81	45.94	21.71	40.32	18.79	21.81	9.91	34.60	15.60
Fier	103.00	46.91	119.18	50.27	92.29	41.28	77.54	36.43	74.62	37.49	31.57	15.89	49.78	25.03	
Total OSHEE	Total OSHEE	122.00	49.10	97.10	43.20	74.40	35.58	65.18	34.02	58.80	29.99				

Realizimi SAIDI-SAIFI 2015-2019 Pritshmeri 2020



Realizimi i treguesve zonave urbane/rurale/rurale e thell per periudhen 2015-2019 dhe pritshmeri 2020

SAIFI	Total	urban	rural	Rural I thelle
Viti 2015	49.1	18.4	57.88	68.83
Viti 2016	43.2	20	90	48
Viti 2017	35.6	17.3	64.09	52.84
Viti 2018	35.6	17.3	64.09	73.38
Viti 2019	29.99	14	51	61
Pritshmeri 2020	26.464	11.104	41.392	59.744

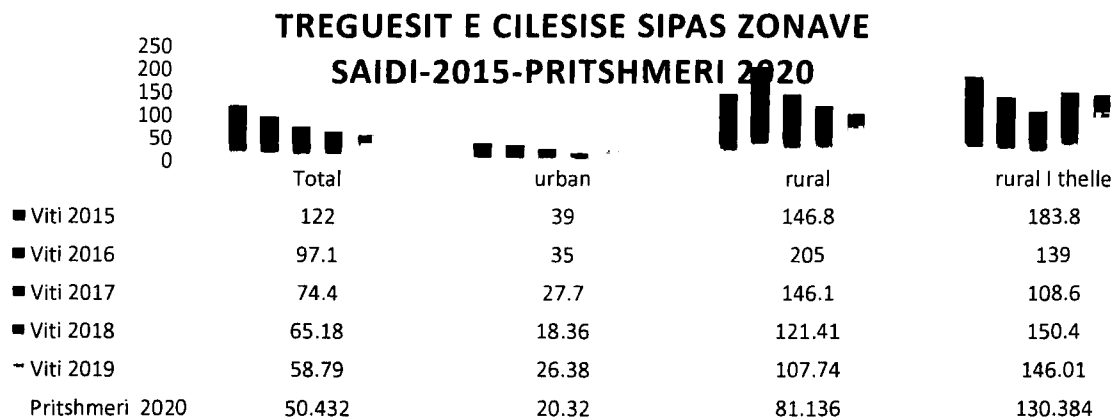


SAIDI	Total	urban	rural	deep rural areas
Viti 2015	122	39	146.8	183.8
Year 2016	97.1	35	205	139

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

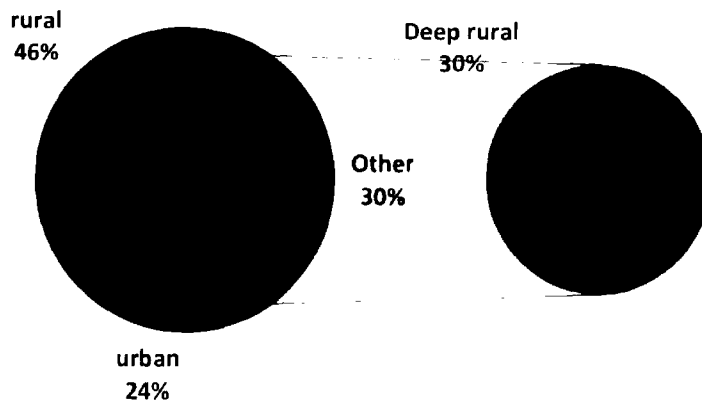
OSSH sh.a.

Year 2017	74.4	27.7	146.1	108.6
Year 2018	65.18	18.36	121.41	150.4
Year 2019	58.79	26.38	107.74	146.01
Pritshmeri 2020	50.432	20.32	81.136	130.384



Pesha specifike qe zene ne totali zonat urbane/rurale/rurale te thella

SPECIFIC WEIGHT THEY OCCUPY IN THE TOTAL PERFORMANCE OF THE DISTRIBUTION NETWORK ACCORDING TO THE ZONING



OSSH sh.a.

SAIDI	Realizime										Progresive 2020					Planifikim																			
	2015-2017				Viti 2018			Viti 2019			Janar-Shtator 2020		Pritshmeri 2020			Viti 2020			Viti 2021			Viti 2022				Viti 2023									
1 Rajoni Tirane	83.94	76.65	40.99	28.12	11	66	123	30.1	10	56	113	17.2	6.72	44.64	57.94	27.44	10.75	71.42	92.71	26	9	54	113	23	9	50	101	21	8	45	92	17	7	40	74
2 Rajoni Shkoder	148.09	141.25	112.14	97.25	41	174	160	92.6	34	146	134	51.9	36.07	83.93	85.25	82.99	57.71	134.29	136.39	72	30	129	118	63	27	113	104	54	23	96	88	45	19	80	74
3 DR Burrel	150.42	159.84	118.06	117.04	32	139	179	126.5	23	101	131	65.7	49.08	68.11	110.17	105.13	78.53	108.97	176.27	75	20	89	115	65	2	8	10	55	15	65	84	45	12	54	70
4 Rajoni Kukes	186.18	171.51	150.04	140.49	30	94	305	120.0	23	72	235	106.8	29.69	69.12	224.04	170.88	47.50	110.59	358.46	96	21	65	210	83	18	56	183	76	16	51	165	70	15	47	153
5 Rajoni Elbasan	124.88	85.48	90.53	87.61	19	79	180	75.6	14	58	131	33.7	7.61	44.75	66.65	53.85	12.17	71.61	106.63	57	12	51	115	49	11	44	101	41	9	37	85	33	7	29	67
6 Rajoni Korce	101.36	65.11	49.94	48.00	18	106	158	52.9	14	83	123	34.4	14.14	46.34	74.17	55.01	22.63	74.14	118.67	33	12	73	109	29	11	64	95	25	9	55	82	21	8	46	68
7 Rajoni Berat	118.67	92.86	84.85	91.69	28	110	217	70.2	19	74	145	34.8	9.65	47.00	68.51	55.68	15.44	75.20	109.62	55	17	66	130	48	15	57	113	41	12	48	95	34	10	41	80
8 Rajoni Gjirokastr	110.94	90.83	97.13	76.50	19	93	164	76.4	18	90	159	32.9	9.21	54.26	59.06	52.71	14.74	86.82	94.50	66	16	80	141	58	13	62	110	50	12	60	105	42	10	51	90
9 Rajoni Vlore	117.99	123.63	91.14	76.53	33	378	87	48.9	29	333	77	23.5	14.50	59.75	51.30	37.52	23.20	95.61	82.09	58	25	287	66	51	22	253	58	44	19	215	50	37	16	181	42
10 Rajoni Dures	122.34	97.53	49.13	45.94	11	55	172	40.3	9	44	138	28.4	14.13	41.93	41.91	45.37	22.60	67.08	67.06	33	8	39	122	29	7	35	108	25	6	30	93	21	5	25	77
11 DR Fier	103.00	119.18	92.29	77.54	35	123	35	74.6	30	107	30	25.6	4.70	29.55	80.26	41.04	7.53	47.29	128.41	60	10	58	91	52	23	82	23	44	20	69	20	36	16	57	16
12 Total TM	85.10	78.20	56.8	51.48	14	85	134	46	13	77	110	25.57	9.75	41.50	69.52	40.91	15.60	66.40	111.23	35	10	59	92	30	8	49	77	25	7	42	65	20	5	33	52
13 Total TL	36.80	18.90	17.6	13.70	4	23	36	13	4	21	33	5.95	2.95	9.21	11.97	8.73	4.72	14.74	19.15	13	4	21	33	12	4	20	31	10	3	16	26	8	2	13	21
14 Total GJERG	200.00	27.00	3.00	2.00	10	10	10	10	10	10	10	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10.00	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

SAIFI	Realizime										Progresive 2020					Planifikim																			
	2015-2017				Viti 2018			Viti 2019			Janar-Shtator 2020		Pritshmeri 2020			Viti 2020			Viti 2021			Viti 2022				Viti 2023									
1 Rajoni Tirane	43.24	39.61	23.56	19.00	11	40	54	19	10	35	10	11	5.4	24.1	27.6	17.0	8.7	38.6	44.2	17	10	36	48	15	8	31	42	13	7	27	37	11	6	23	31
9 Rajoni Shkoder	99.19	54.50	40.56	40.78	20	70	55	32	15	10	42	22	11.5	34.6	33.1	34.9	18.5	55.3	52.9	29	15	51	40	25	12	42	33	21	10	36	29	16	8	28	22
10 Rajoni Burrel	56.06	81.20	55.12	59.80	20	62	100	45	19	47	96	23	9.4	23.9	36.6	37.1	15.1	38.3	58.6	41	14	43	70	36	12	38	61	32	11	33	54	28	9	29	47
11 Rajoni Kukes	56.66	96.58	77.60	66.56	22	39	140	64	18	37	113	47	20.9	32.6	87.9	75.3	33.5	52.2	140.6	58	19	34	123	51	17	30	108	44	15	26	94	37	12	22	78
4 Rajoni Elbasan	37.92	34.88	36.47	37.00	15	39	98	30	12	32	75	21	6.8	25.0	37.4	34.1	10.9	40.0	59.9	27	11	28	72	24	9	24	60	21	8	22	55	18	7	19	47
6 Rajoni Korce	28.79	33.07	25.56	26.00	12	48	76	20	9	37	58	19	7.1	26.1	43.7	30.7	11.3	41.8	69.9	18	8	34	53	16	7	30	47	14	6	26	41	12	6	22	35
8 Rajoni Berat	36.45	47.55	49.59	53.20	20	64	120	40	17	49	101	23	9.1	30.0	40.4	36.7	14.6	47.9	64.7	35	13	42	79	31	12	37	70	27	10	32	60	23	9	28	53
7 Rajoni Gjirokastr	71.82	65.84	52.01	49.51	16	53	109	41	15	45	100	24	8.9	33.4	43.6	37.8	14.2	53.4	69.8	37	12	40	83	32	10	34	71	27	9	29	60	22	7	23	48
3 Rajoni Vlore	44.44	47.60	42.00	36.62	22	144	19	34	17	132	14	11	8.7	25.9	16.0	17.6	13.9	41.4	25.6	30	18	117	15	24	14	94	12	18	11	71	9	14	8	55	7
2 Rajoni Dures	53.79	49.46	20.81	21.71	9	25	64	16	8	19	58	15	8.2	20.1	29.9	23.7	13.1	32.1	47.9	14	6	17	43	12	5	14	36	10	4	12	30	8	3	10	24
5 Rajoni Fier	46.91	50.27	41.28	36.43	20	55	10	33	18	50	9	11	3.2	14.5	25.5	17.0	5.1	23.2	40.8	29	16	44	8	25	14	39	7	19	10	29	5	17	9	26	5
12 Total TM	35.50	34.40	28	27.00	10	41	77	24	9	36	68	13.35	5.35	20.70	31.94	21.36	8.56	33.22	51.10	22	8	33	62	20	8	31	58	18	7	27	51	16	6	24	45
13 Total TL	13.60	8.80	7.8	7.00	2	10	16	4	2	6	15	3.19	1.59	5.17	5.40	4.68	2.34	8.27	8.64	3	1	4	6	3	1	4	7	2	3	12	22	2	2	8	12
14 Total GJERG	40.00	40.00	35.00	34.00	12	41	90	28	13	42	80	16.54	6.90	25.07	37.00	17.00	10.00	30.00	40.00	25	9	37	60	23	8	35	60	20	10	30	70	10	8	32	50

Pritshmeri e treguesve te cilesise se furnizimit per rrjetitn 6/10/20kV

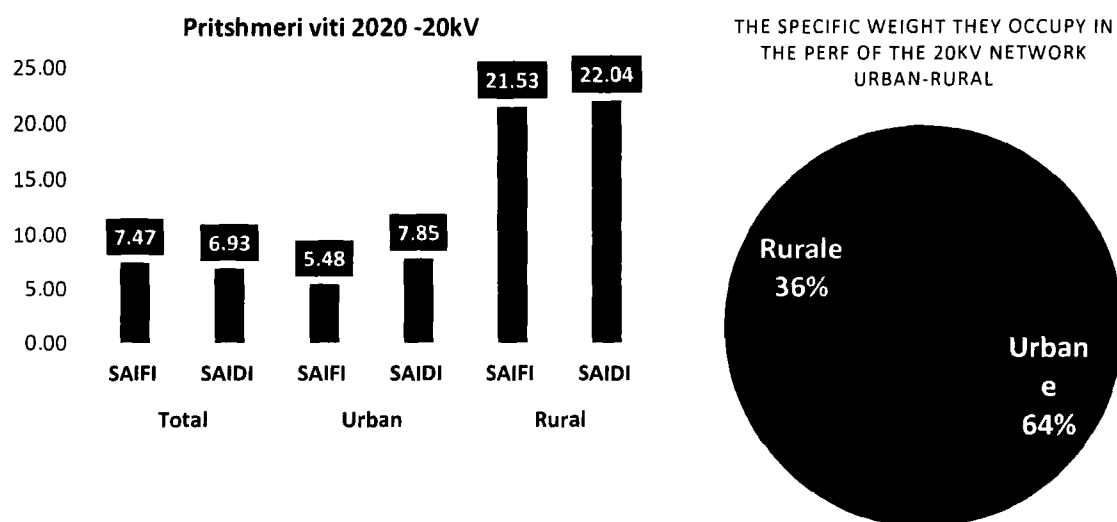
Pritshmeri e treguesve te performances Viti 2020 per rrjetitn 20kV urban/rural/rural I thelle sipas Rajoneve

Region	Total		Urban		Rural		Rural i thelle	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI

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

OSSH sh.a.

Tirane	10.48	9.20	7.54	7.30	23.10	21.70	0.00	0.00
Shkoder	2.52	4.96	2.73	3.87	0.55	0.63	0.00	0.00
Kukes	15.69	17.46	15.72	17.49	0.00	0.00	0.00	0.00
Elbasan	2.81	3.31	2.74	3.37	4.13	2.15	0.00	0.00
Berat	8.94	5.64	7.27	4.18	4.86	4.14	0.00	0.00
Gjirokaster	8.96	8.12	7.51	5.89	23.77	32.75	0.00	0.00
Vlore	5.10	4.62	5.11	4.61	4.90	6.40	0.00	0.00
Fier	4.36	2.24	4.36	2.24	3.22	1.82	0.00	0.00
Durres	3.94	4.94	1.73	1.80	20.07	28.20	0.00	0.00
Pritshmeri: Viti 2020 - 20kV	7.47	6.93	5.48	7.85	21.53	22.04	0.00	0.00



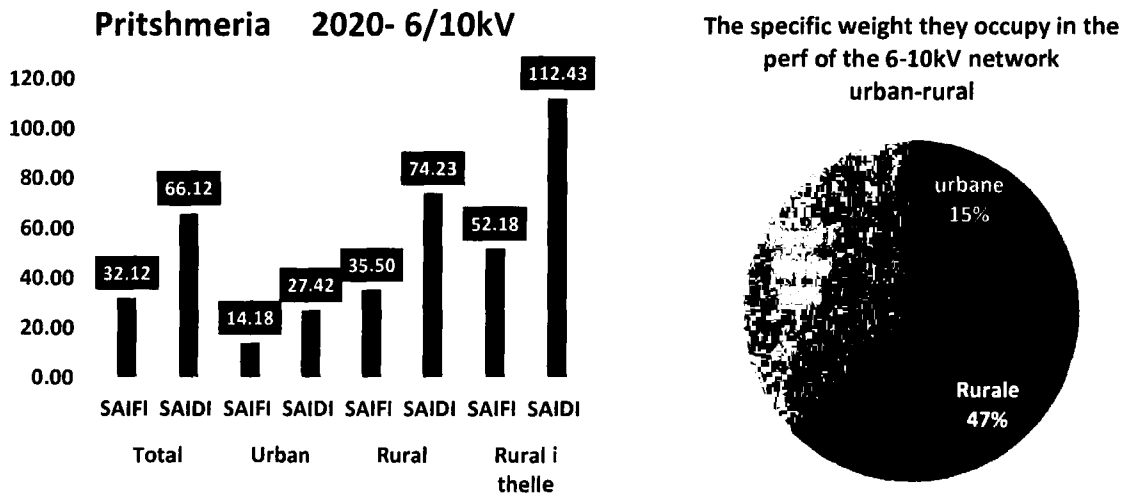
Pritshmeri e treguesve te performances Viti 2020 per rrjetin 6-10 kV urban/rural/rural I thelle sipas Rajoneve

EMERTIMI SIPAS RAJONEVE	Total		Urban		Rural		Rural i thelle	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
Tirane	29.14	63.64	8.97	24.69	49.74	120.56	35.23	63.13
Shkoder	36.02	82.89	21.28	43.81	45.80	108.03	43.87	107.16
Kukes	31.49	85.44	11.45	24.54	33.63	93.26	49.66	138.88
Elbasan	71.41	65.30	29.79	47.74	38.10	91.32	130.44	323.51
Berat	40.49	73.94	14.62	22.94	35.88	68.73	54.27	99.79
Gjirokaster	22.29	25	6.34	8.02	30.07	46.59	57.29	93.90
Vlore	34.33	54.97	18.23	27.60	33.83	52.20	50.78	89.36
Fier	39.82	47.63	13.16	12.96	40.63	61.19	63.05	70.26
Durres	26.24	61.69	25.04	50.07	32.79	78.16	21.14	73.56

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

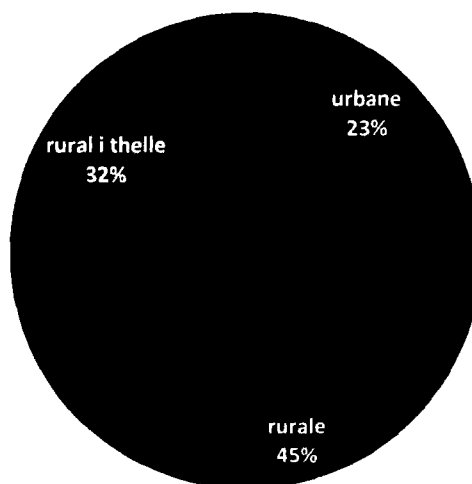
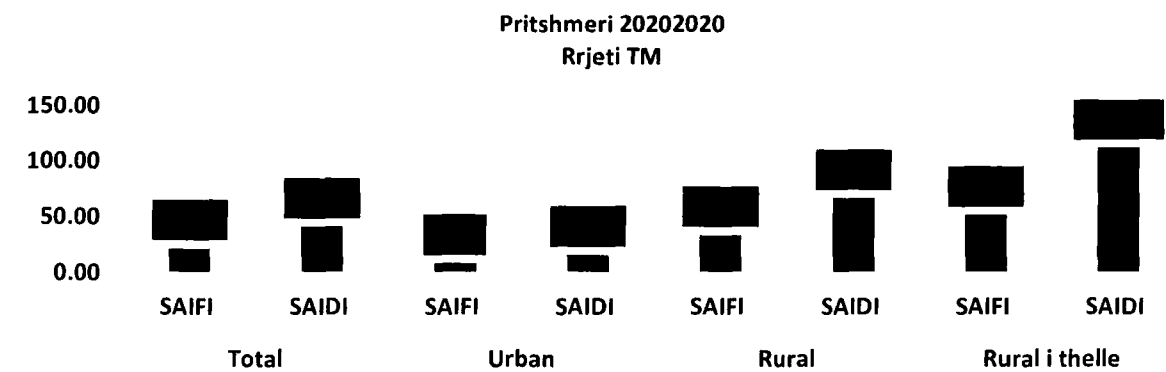
OSSH sh.a.

Tirane	25.66	53.29	18.31	38.92	28.55	61.11	40.30	59.36
Shkoder	25.53	76.74	9.95	24.80	13.46	37.06	41.35	129.09
Pritshmeri Year 2020- 6/10kV	32.12	66.12	14.18	27.42	35.50	74.23	52.18	112.43



Pritshmeri e treguesve te performances Viti 2020 per rrjetin TM (6-10-20kV) urban/rural/rural i thelle sipas Rajoneve

EMERTIMI SIPAS RAJONEVE	Total		Urban		Rural		Rural i thelle	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
Tirane	15.09	22.89	7.73	9.75	34.47	64.61	35.58	62.94
Shkoder	27.64	65.16	13.85	45.58	44.37	108.76	44.44	114.55
Burrel	31.99	88.70	12.43	72.52	33.40	95.30	50.72	144.90
Kukes	43.44	65.59	24.30	37.16	36.00	87.82	128.52	325.07
Elbasan	26.38	47.24	6.17	8.58	31.21	59.21	52.29	95.87
Korce	21.12	25.70	5.99	7.78	27.67	42.59	56.17	92.52
Berat	27.71	42.83	10.74	11.86	35.77	55.38	50.99	92.65
Gjirokaste	26.84	41.02	11.04	10.19	41.92	67.19	63.35	79.46
Vlore	14.18	29.95	10.67	17.56	33.28	83.70	22.65	78.38
Fier	20.64	41.87	11.87	21.63	28.28	62.29	39.95	57.27
Durres	12.33	25.27	2.93	4.99	15.66	32.12	37.66	115.80
Pritshmeri TM	21.34	40.83	8.56	15.60	33.12	66.40	51.10	111.23



Pritshmeri e treguesve te performances Viti 2020 per TL urban/rural/rural I thelle sipas Rajoneve

Regions	Total			Urban			Rural			Deep Rural		
	SAIFI	SAIDI	CAIDI	SAIFI urban	SAIDI	CAIDI	SAIFI urban	SAIDI	CAIDI	SAIFI urban	SAIDI	CAIDI
Tirane	1.94	2.69	2.49	0.99	0.97	1.76	4.29	6.75	1.14	6.02	11.72	0.92
Shkoder	7.44	18.02	4.36	4.96	13.02	4.72	10.88	24.71	4.09	8.45	22.08	4.70
Burrel	5.39	17.95	5.99	2.87	6.71	4.21	5.24	14.50	4.99	6.14	7.78	2.28
Kukes	12.10	20.62	3.07	9.86	11.29	2.06	16.03	23.90	2.68	12.13	29.61	4.39
Elbasan	5.52	7.17	2.34	4.11	3.61	1.58	5.86	9.85	3.03	7.33	10.53	2.58
Korce	8.92	18.08	3.65	13.93	24.86	3.21	13.78	27.56	3.60	13.93	24.86	3.21
Berat	8.92	12.53	2.53	4.16	3.83	1.66	11.76	18.76	2.87	13.49	17.39	2.32
Gjirokaste	6.83	12.67	3.34	3.37	5.07	2.71	11.55	21.41	3.34	7.00	15.74	4.05
Vlore	3.89	6.58	3.05	3.45	6.18	3.23	8.14	12.62	2.79	2.42	3.48	2.60
Fier	3.21	3.71	2.08	1.09	1.00	1.65	4.00	4.83	2.17	8.87	10.83	2.20
Durres	4.74	8.72	3.31	2.39	2.82	2.12	7.41	14.63	3.55	3.28	13.74	7.55

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

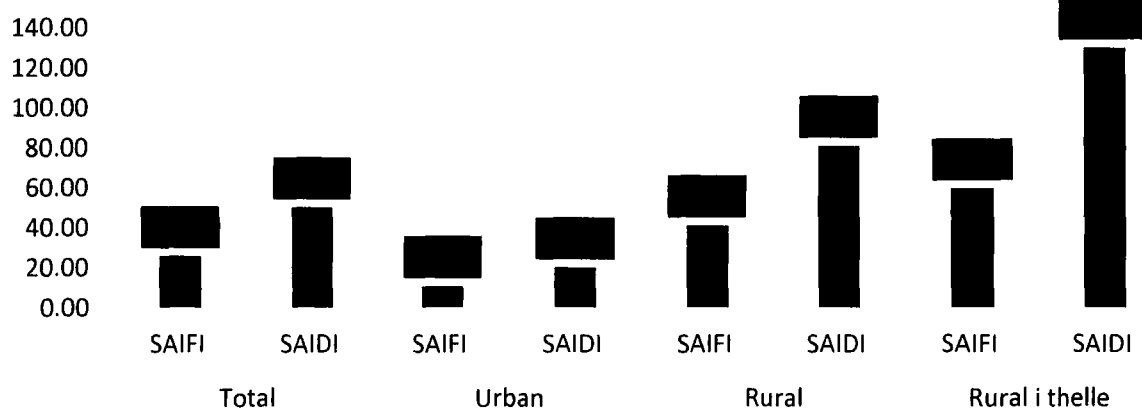
OSSH sh.a.

Pritshmeri 2020- Rrjeti HV	4.97	8.89	3.22	2.54	4.53	3.21	8.07	14.32	3.19	8.70	18.12	3.75
-----------------------------------	------	------	------	------	------	------	------	-------	------	------	-------	------

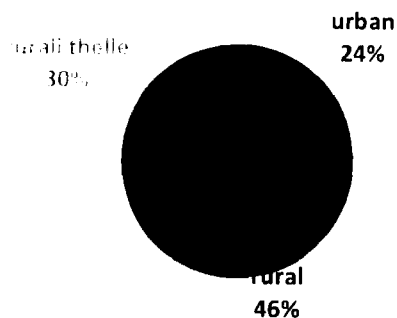
Pritshmeri e treguesve te performances Viti 2020 per total rrjetin shperndares te OSSH urban/rural/rural I thelle sipas Rajoneve

Regions	Total		Urban		Rural		Deep Rural	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
Tirane	17.03	27.44	8.67	10.75	38.60	71.42	44.17	92.71
Shkoder	34.93	82.99	18.48	57.71	55.30	134.29	52.92	136.39
Burrel	37.06	105.13	15.07	78.53	38.30	108.97	58.55	176.27
Kukes	75.27	170.88	33.45	47.50	52.22	110.59	140.56	358.46
Elbasan	34.05	53.85	10.92	12.17	39.96	71.61	59.90	106.63
Korce	30.73	55.01	11.32	22.63	41.75	74.14	69.89	118.67
Berat	36.70	55.68	14.55	15.44	47.94	75.20	64.71	109.62
Gjirokaste	37.75	52.71	14.19	14.74	53.42	86.82	69.80	94.50
Vlore	17.63	37.52	13.86	23.20	41.43	95.61	25.64	82.09
Fier	23.72	45.37	13.10	22.60	32.12	67.08	47.92	67.06
Durres	17.00	41.04	5.08	7.53	23.21	47.29	40.78	128.41
Pritsh Total	26.04	50.43	11.11	20.32	41.39	81.14	59.74	130.38
OSHEE 2020								

Pritshmeri 2020 total OSHEE

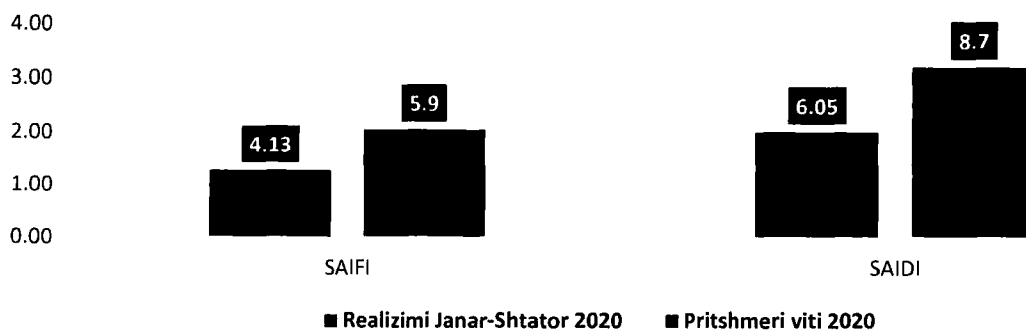


SPECIFIC WEIGHT THEY OCCUPY IN THE TOTAL PERFORMANCE OF THE DISTRIBUTION NETWORK ACCORDING TO THE ZONE



Line 35kV		
	SAIFI	SAIDI
Realizimi Janar-Shtator 2020	4.13	5.99
Pritshmeri : Viti 2020	6.05	8.7

Linjat 35kV, Realizimi Janar-shtator 2020 and pritshmeri viti 2020



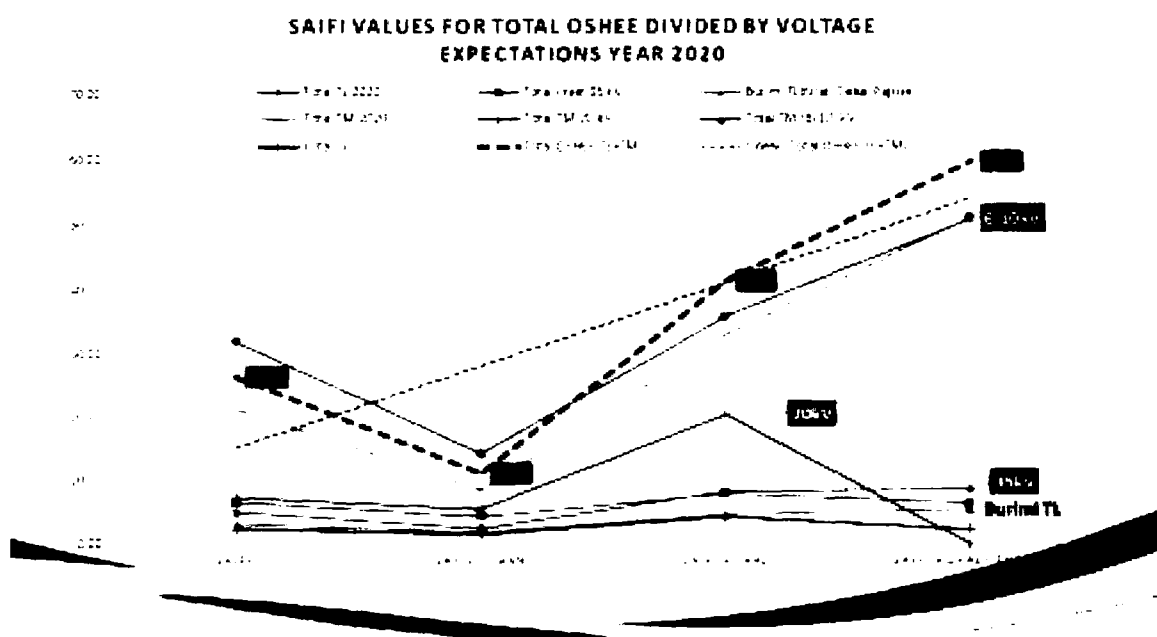
	Linja 35kV		Fidra 20kV		Lina 6/10kV	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
Pritshmeri 2020	6.05	8.7	7.47	6.93	33.12	66.12

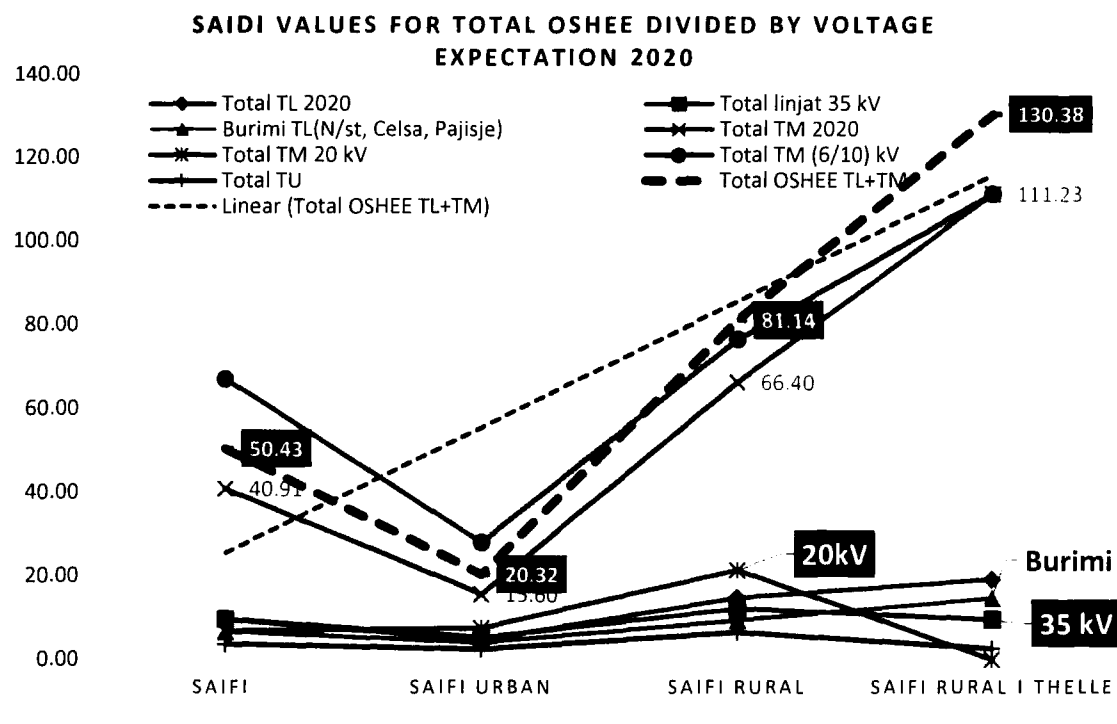
PRITSHMERI 2020



Pritshmeri e treguesve viti 2020 sipas niveleve te tensionit

Network	SAIFI	SAIDI	SAIFI urban	SAIDI urban	SAIFI rural	SAIDI rural	SAIFI deep rural	SAIDI deep rural
Total HV 2020	5.10	9.52	2.55	4.72	8.27	14.74	8.64	19.15
Total line 35 kV	6.61	9.58	4.38	5.26	7.96	12.13	6.42	9.50
Burimi HV(N/st, Celsa, Pajisje)	3.25	6.65	1.98	4.03	4.73	9.35	5.54	14.58
Total MV 2020	21.36	40.91	8.56	15.60	33.12	66.40	51.10	111.23
Total MV 20 kV	7.44	6.80	5.57	7.46	20.55	21.35	0.00	0.00
Total MV(6/10) kV	32.06	67.18	14.21	28.00	35.98	76.67	51.01	111.22
Total LV	2.50	3.66	1.63	2.46	4.28	6.52	2.38	2.59
Total OSHEE HV+MV	26.46	50.43	11.11	20.32	41.39	81.14	59.74	130.38





Koha mesatare e riparimit te difekteve per periudhe 2018-2019 dhe prithmeri 2020

Average repair time of defects by areas									
Network MV (6/10/20/35kV)	Year 2018			Year 2019			January-September 2020		
	urbane	rurale	deep rural	urbane	rurale	Deep rural	mes urbane	rurale	Deep rural
Network MV	2.20	2.99	3.49	2.18	2.67	3.19	2.37	2.84	2.95
Network 20kV	1.38	2.25	1.69	1.39	1.86	0.68	1.48	1.79	
Nework 6-10kV	2.48	3.03	3.49	2.51	2.73	3.19	2.75	2.93	2.95
Network 35kV	1.30	2.10	1.39	1.40	1.30	1.75	1.60	1.80	1.05

Faktoret qe kane ndikuar ne permiresimin e treguesve te furnizimit

Edhe pse vazhdon amortizimi I transformatoreve te fuqise, linjave ajrore 6-10kV treguesit e performances vazhdojne te permiresohen dhe kompania ka parashikuar marjen e masave per te ardhmen .

Ky permitresim ka ardhur si pasoje e :

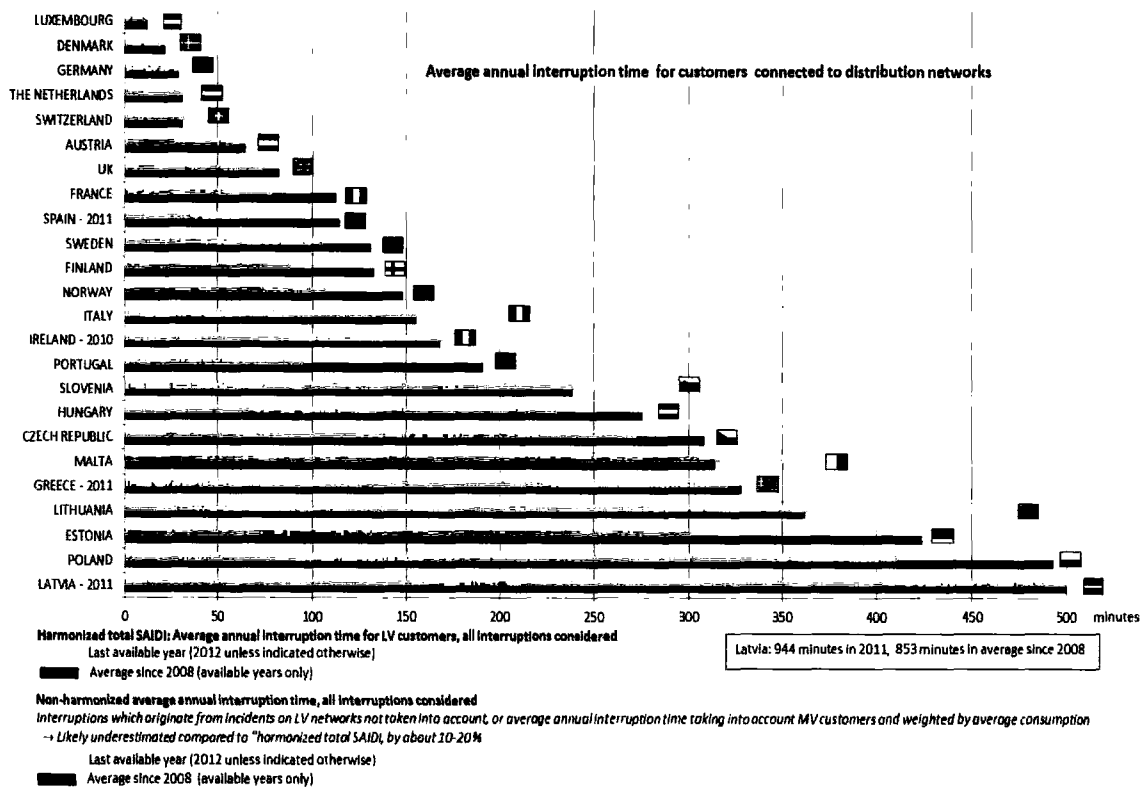
- Realizimii I investimeve

- a) **te planifikuara ne perputhje me politikat zhvillimore te MIE** per zhvillimin e sektorit te Energjise per zhvillimin ekonomik dhe social te vendit
- b) **per sigurine e furnizimit** per rastet e situatave normale dhe ato emergjente
- c) Per permiresimin e sistemit te shperndarjes per ruajtjen dhe permiresimin e performances se rrjetit
- d) **Per inkurajimin e burimeve te prodhimit** te energjise elektrike
- e) **Per inkurajimin e e krijimit te nje tregu** te qendrueshem
- f) **Ne perputhje me studimet** dhe vlersimit te humbjeve duke i dhene perparesi
 - **standartizmit teknik** duke zhvilluar sistemin e kabllimit ne rrjetin 20kV dhe ate te zhvillimit te rrjetit te sistemit kabllor ne nivelin 20kV dhe 0.4kV (ABC)
 - **zonave Urbane** ne te cilen eshte edhe pesha me e madhe konsumit te energjise elektrike dhe ne vijimesi ne zonat Rurale-Rurale e thelle ne perputhje me strategjine e ekonomise se vendit
 - **Realizimi I rikonstruksionit te N/stacioneve** dhe fuqizimit te tyre duke i dhene prioritet rikonstruksioneve te nenstacioneve ne nivelet 110/20kV dhe fuqizimit te linjave 35kV te unazave te rendesishme ne perputhje me kerkesat e Kodit te Transmetimit dhe asaj te Shperndarjes, per te permiresuar menaxhimin e sigurise .
 - **Perdorimi me efikasiteti i pajisjeve** dhe makinerive te blera si celsa, thika, TRF, Tr Tensioni, TR Rryme ne zvogelimin e nyjeve kritike ,duke permiresuar ndjeshem performancen e cdo nyje te skemave te impianteve shperndarese .
- g) **Prijoritete te Implementimit te sistemit SCADA** Qendrore dhe atyre Lokale ne 6 rajonet te republikes te cilat perbejne dhe konsumin me te madhe te energjise e cila duhet te monitorohet ne kohe reale (Tirane,Durres,Vlore,), kjo per kontroll monitorimin e rrjetit dhe ne perputhje me kerkesave te ligjit 43/2015.
- h) **Kryerja e remonteve** sipas kerkesave te protokolleve te remonteve dhe perdorimi I pajisjeve te kontrollit dhe testimit te pasjeve primare dhe sekondare , duke marre masat teknike –organziative prijoritare, per te ruajtur dhe permiresuar qendrueshmerine edhe ne zonat e pergjegjesise ne perputhje me Kodin e Shperndarjes sikurse , jane zonat very- lindore te Repubikes (Korça,Burreli, Kukesi,Gjirokaster).
- i) **Dhenies perparesi sistemit te Dispecerimit te perdoruesve dhe njesive te vogla gjeneruese** ,ku per te cilen Dispeceria Qendrore TL ka organizuar dhe planifikuar me efektivitet kthimin e skemave te furnizimit ne kohe sa me te shkurter dhe ne anen 110kV duke kordinuar veprimet me QDS te OST-se ne kufinjte ndares te dy operatoreve; kjo ne perputhje me menaxhimin e kordinimit te sigurise dhe te marreveshjes se bashkeveprimit ndermjet dy operatoreve 10.12.2015 .

Megjithë punën e bërë nga OSHEE në drejtim të menaxhimit dhe investimeve në gjithë zonat e vendit OSHEE ka përmirësuar ndjeshëm treguesit e ndërprerjeve të furnizimit të energjisë elektrike .

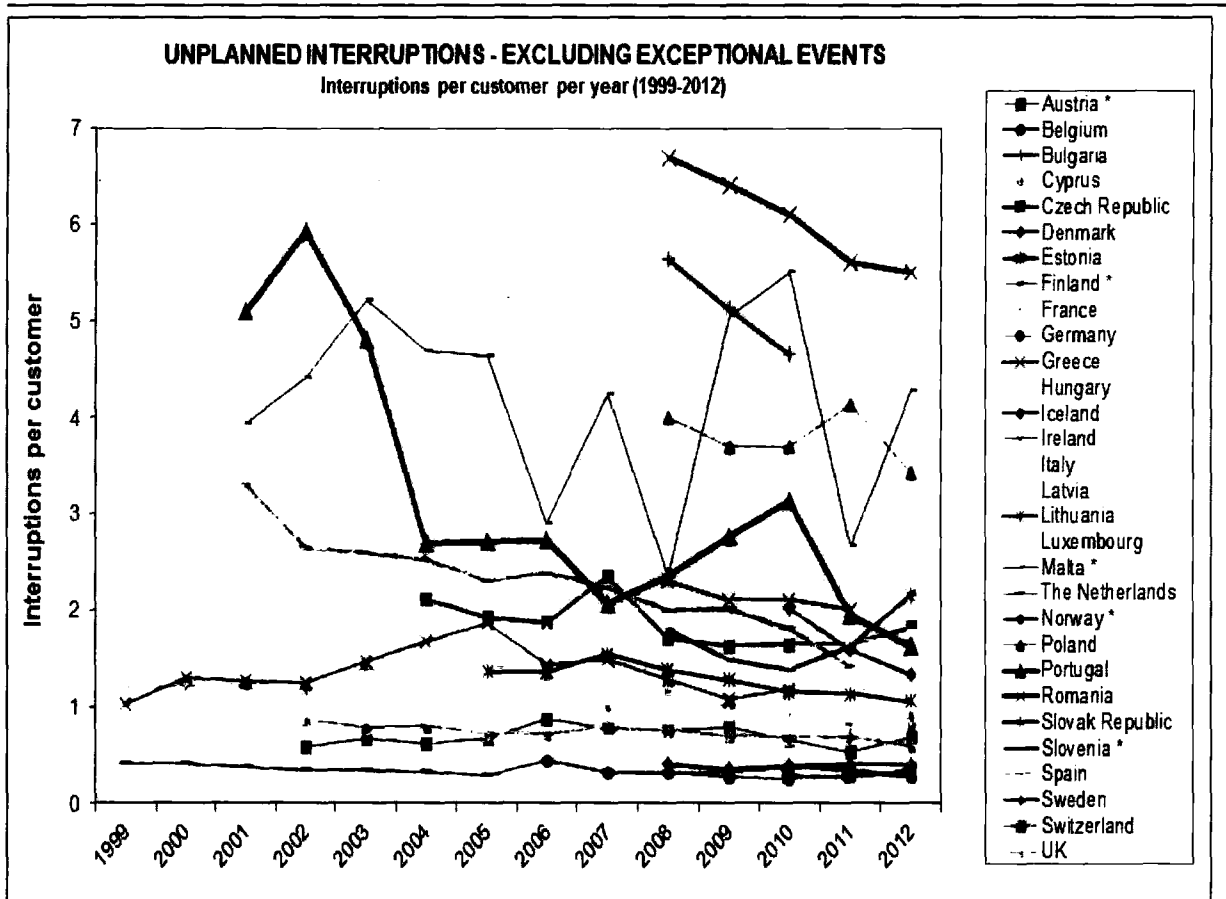
Procesi i modernizimit të rrjetit të shpërndarjes i nisur nga manaxhimi i OSHEE duke filluar në vitet e fundit dhe ato në vijim bazuar edhe në mbështetjen e vazhduar nga MIE /Qeveria Shqiptare si dhe nepermjet zhvillimit të projekteve të BB ka bërë që rrjeti shpërndarës të performojë gjithnjë e më mirë nga viti në vit .

Situata do të përmirësohet gradualisht bazuar në strategjinë zhvillimit të rrjetit kabllor 20kV, me aplikimin e kabllave ABC të tensionit të ulet në rrjetin urban të tensionit të mesëm. Gjithsesi, gjendja e rrjetit është ende me vlerë shumë të lartë për sa i përket nivelit të SAIFI për tensionin e mesëm (1-2 kliente në vit) në vendet europiane.



OSHEE
pritshteri 2020

SAID = 2973 min
SAIFI = 26



Problematikat ende te pazgjdhura qe ndikojne ne treguesit e performances

- Rrjeti shperndares, sidomos ne zonat rurale qe furnizohen nga linja te gjata dhe radiale me pa mundesi te tjera furnizimi, vazhdon te amortizohet dhe si e tille nuk perballon ndryshimet e theksuara klimaterike qe jane shfaqur gjate vitit 2018.

Per keto zona ne rastet e perkeqesimit te motit kompania ka vene ne zbatim planin e gadishmerise dhe ate te emergjencave i cili ka per qellim rikthimin sa me te shpejte te energjise deri tek abonenti i fundit ne rastet e demtimit te rrjetit shperndares si dhe marjen e masave te sigurise.

Pra rrjeti shperndares ne zonat rurale qe eshte kryesisht rrjet ajror i amortizuar vazhdon te kete qendrushmeri te vogel e cila shfaqet me rritjen e numrit te difekteve ne linje dhe veshtiresine ne riparimin per shkak te mungeses se infrastruktures rrugore apo zenies se rrugeve nga rreshjet e bores, reshqitjet e dheut.

Theksojme se edhe gjate vitit 2020 jemi perballur me emergjenca ne zonat per shkak te permbytjeve dhe kohes se keqe ne zonat Vlore, Fier, Durres, Tirrane, Elbasan, Korce, Shkoder, dhe me emergjencen mjekesore te shkaktuar nga COVID 2019.

- Shtimi i numrit të stakimit për shkak të treteve demtime të rrjetit TM nga të tretet. (investimet ndertimore nga bashkitë në qytete kryesore).

Keto punime janë shoqëruar me stakime të shumta, të vazhdueshme kryesisht në qytetin e Tiranës, Vlores duke lënë një numër të madh të konsumatoreve pa energji. Stakimet nga të tretet zënë përkatesisht 2%, 1%, 6%, 3 %, 4%, 6%, 6% të stakimeve të shkaktuara nga OSHEE, përkatesisht në vitet 2013, 2014,2015, 2016,2017, .2018, 2019.

- Sistemi me neuter të izoluar të pajisjeve 35 kV, 10 kV dhe 6 kV, e cili nuk shoqërohet me stakim nga lsh me token, sjell vonesa në lokalizimin dhe përcaktimin e difekteve në këto linja dhe kthimin e tyre në gjendje normale kryesisht në rajonet Tiranë, Durres.
- Në OSHEE rreth 50 % e kabinave TM/TU janë kabina private që nuk menaxhohen dhe mirembahen nga OSHEE, të cilat janë burim avarish dhe vonesash për kthimin në gadishmeri të rrjetit të shpërndarjes.
 - o Problematikat e shkaktuara nga kabinat private megjithë përpjekjet e OSHEE për përmirësim gjendja e tyre në të shumtën e rasteve nuk plotëson kushtet minimale teknike për shfrytëzim. Si të tilla ato behen shkak për ndërprerje në avari dhe rritje të kohës së rikthimit të energjisë për shkak të mungesës së personelit operativ në këto kabina që të plotësojë kërkesat e rregullores së sigurimit teknik të pajisjeve elektrike.
- Në rrjetin shpërndarës të OSHEE është rritur ndjeshëm numri i HEC-eve në zonat me burime hidrike si dhe PV në zonën Jugperëndimore të vendit të cilët ndikojnë në parametrat e rrjetit, shpesh provokojnë avari në rrjet, për shkak të demtimit të pajisjeve të tyre të instaluar në rrjetin e shpërndarjes, efektit të mbitensioneve në rrjet, mbingarkesë duke provokuar çkycje të rrjetit që në shumë raste me pasoja në demtime të pajisjeve të rrjetit shpërndarës.
- Vështiresi paraqet komunikimi operativ me operatorët ekonomikë (prodhues dhe subjekte konsumatore) të lidhur direkt në rrjetin TM në vecanti ato të ndërtuara në zona të thella ku mungojnë valet telefonike, duke sjellë vonesa në lokalizimin e difekteve apo ulje të sigurisë në punë të punonjësve operative apo mirembajtës të kompanisë tone.
- Terenet e vështira në zonat e thella malore, shoqërohen me vështiresi në nderlidhje me personelin operativ dhe vonesë të kryerjes së veprimeve operative,
- Nënstacionet dhe linjat TM/TU në zonat e thella rurale paraqesin vështiresi të mëdha në veprimet operative gjatë periudhës së dimrit për shkak të mungesës së infrastruktures rrugore duke sjellë vonesa në komutimet me to (OSHEE ka rrjetin shpërndarës që furnizohet nga 33 nënstatione të zonave rurale të thella).

- Nenstacionet qe shtrihen ne zonat e ultesirave e qe jane te ekspozuara dhe te predispozuara per t'u permytur gjate stineve pranvere – vjeshte, kur rreshjet e dendura jane prezente si nenstacionet Shkoder 2, Tec Kombinat, Gjirokaster e Vjeter. Gjate vitit te fundit pati permytje te Nst Kashar dhe Nst Golem.
- Ne zonat e thella rurale ka mungese ne infrastructure duke krijuar veshtiresi per personelin remontues ne kushte normale dhe ne gjendje avarie. Nenstacionet qe shtrihen ne keto zona zene 75 % te gjithe nenstacioneve qe administrojnë OSHEE.

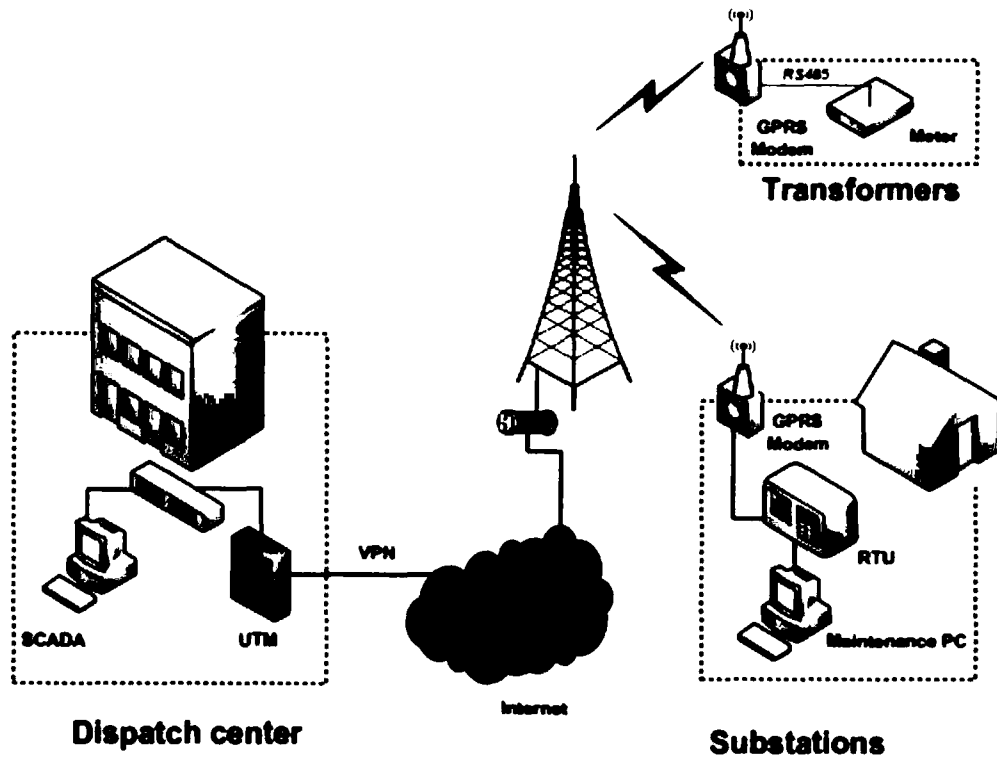
Informacion mbi permiresimin e cilesise, besueshmerise, sherbimit te furnizimit nga OSHEE

Zbatimi i kesaj platforme SCADA do të ofrojë shërbime më të mira për klientët për te përmirësuar cilësinë, besueshmërinë, shërbimin e furnizimit te cilat do te përmbushin qëllimet e mëposhtme:

- Pergjegjesi per cdo nderprerje te energjise elektrike te furnizimit te klientit
- Më shumë efikasitet te sistemit të shperndarjes se energjise elektrike duke ruajtur faktorët e pranueshme të energjisë dhe humbjet reduktuara.
- Më shumë kontroll dhe kufizim kërkesës për energji elektrike ne kohen e pikut.
- Aftësia e stafit inxhinieri për të monitoruar dhe kontrolluar sistemin energjetik gjatë kushteve normale dhe jonormale duke ofruar më të besueshme dhe të përshtatshme të dhënat në kohë reale.
- Aftësia e stafit inxhinieri për të kryer analizen e energjise dhe planifikimin me ofrimin e te dhenave mbi operacionet e kaluara dhe ato aktuale me mjete apo paisje te lidhura me Softwera
- Aftesia e stafit inxhinierik per te menaxhuar te gjithe asetet rrjetit shperndares ,operacionet e kryera ne to duke siguruar nje akses ne te dhenat e treguesve te performances se rrjetit

Arkitektura e sistemit SCADA do te jete e bazuar ne hierarkine e nivelit te tensionit, pra si rrjedhoje edhe paisjet ne keto nivele tensioni.

Me poshte po japim ne menyre vizuale disa paraqitje baze te arkitektures se sistemeve SCADA



Kohezgjatja e realizimit te projektit konsiderohet minimalisht 5 vjet, ku etapat kryesore jane:

- Sherbime konsulence
- Menaxhim infrastrukture
- Implementim I matjes
- Implementim I SCADA

Sipas schedulit te meposhtem

1	Dispeceria qendrore e OSHEE								
2	Dispeceria Rajonale								Rajoni Tr,Dr,Vi,Shk,Fr,B;Gj
3	Infrastruktura e IT per dispecerine qendore								
4	Infrastruktura e IT per dispecerine Rajonale								
5	Infrastruktura IT ne Stacionet e OSHEE								
6	Infrastruktura IT per Backup - (OSHEE Backup Location)								
7	Licenca								
8	Sherbimi - Software								
9	Infrastruktura e stacioneve primare dhe sekondare								
10	Sherbimi SCADA & AMR								
11	AMR, SCADA, IT HW, IT SW sherbimi i mirembajtjes								

Masat per te ruajtur dhe permiresuar treguesit e cilesise se furnizimit per periudhen ne vazhdim:

- Analizë e mirëfilltë e rrjetit, identifikimi i nyjeve kritike te krijuara vazhdimi i kryerjes se investimeve, parashikimi i nderhyrjes me mirembajtje per permiresimin e gjendjes dhe sigurimin e gjenerimit sipas standarteve te kerkuara.
- Modernizimi i rrjetit duke kaluar nga rrjet pasiv ne aktiv duke siguruar monitorimin e vazhdueshme te parametrave nepermjet sistemeve te scadave lokale dhe ato qendrore.
- Fuqizim dhe rikonstruksion i nenstacioneve dhe linjave 35/10/6 kV qe rezultojne te mbingarkuar, te evidentura me risk te larte per sigurine e vazhdueshmerise se furnizimit vecanerisht ne zonat me rritje te konsumit, me konsumatore strategjike si hidrovore, zona bregdetare si dhe per tu siguruar akses edhe gjeneruesve me prodhim nga burimet e rinovueshme.(me gjeresisht referou tek aneksi 3)
- Implementimi i sistemit te linjave TU kabllore ABC se bashku me sistemin e matjes
- Zhvillimi i investimeve te nevojshme sipas nje programi te detajuar per nderhyrje me eficence ekonomike ne rrjetin shperndares ne zona te ndryshme.
- Vazhdimi në mënyrë rigoroze i procesit të mirëmbajtjes, që të sigurojë performancën e duhur të aseteve;
- Analizë e situatës aktuale dhe vënia në efijencë e një sistemi optimal të komunikimit duke përfshire thellë teknologjinë e informacionit
- Ngritja e qendres dispecer e dedikuar vetem per H/C-et.
- Rritjen e performances se funksionimit per te gjithë BREE te platforms on-line per HEC-et.
- Vazhdimi i investimeve ne perfundimin e implementimit te sistemit SCADA Qendrore
- Ngritja e sistemit te monitorimit te matjes MDM

Përfundimet

- A. Gjendja e keqe teknike e rrjetit të shpërndarjes kryesisht ajror 35/10/6kV dhe përqindja e vogël e sistemit te kabllimit jashtë qyteteve të mëdha janë faktorë që shkaktojnë numër të madhe defektesh dhe ndërprerje të gjata në kohë për furnizimin e klientit. Gjithsesi niveli i llogaritur ende I larte .
- B. Strategjia e prezantuar për modernizimin e rrjetit shperndares te OSHEE është një masë efektive për të përmirësuar cilësinë e furnizimit .

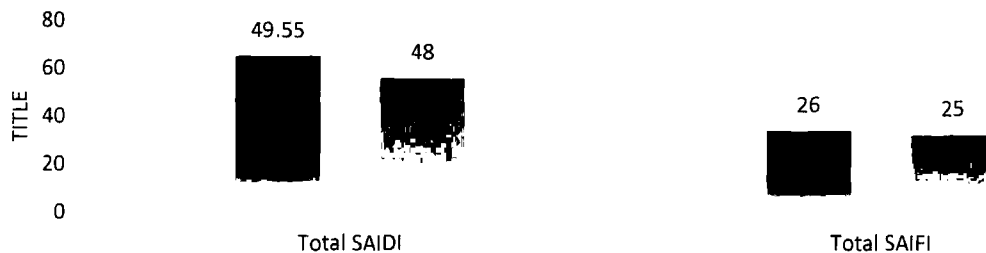
OSHEE ne vazhdimesi ka mare masa per saktesimin e rregjistrimit te gjithë llojeve te nderprerjeve dhe perlllogaritjen e sakte te treguesve SAIFI / SAIDI :

- Së pari është një tregues i shërbimit me cilësi të furnizimit me energji të abonenteve .
- Së dyti, mundëson kontrollin e masave të modernizimit të rrjetit.

C. Vlerat e propozuara te treguesve kryesore te performances per vitin 2020

Treguesit e performances se furnizimit	Total pritshmeri 2020	Total i propozuar 2020
Total SAIDI	49.55	48
Total SAIFI	26	25

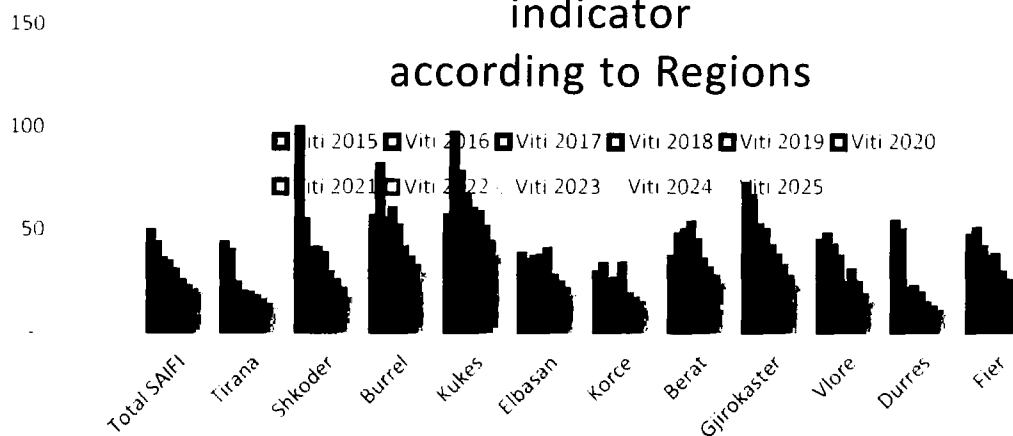
VLERAT E PROPOZUARA TE TREGUESVE PER VITIN 2020



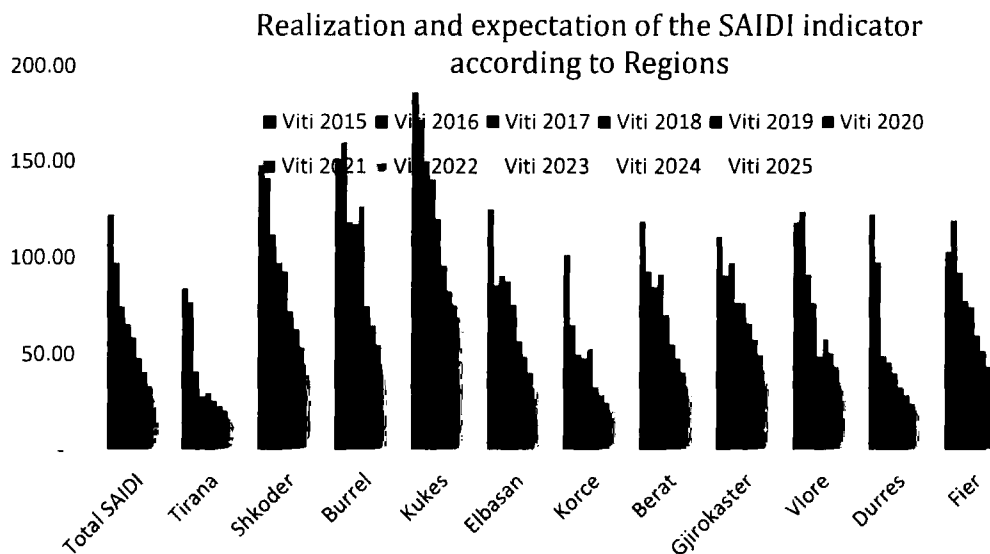
Parashikimi 2017-2025:

	Actual	Actual	Actual	Actual	Actual	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast
Total SAIFI	49	43	36	34	30	25	22	20	18	16	15
Tirana	43.24	39.61	23.56	19.00	18.60	17.00	15.00	13.00	11.00	9.31	7.88
Shkoder	99.19	54.50	40.56	40.78	38.31	29.00	25.00	21.00	16.00	12.19	9.29
Burrel	56.06	81.20	55.12	59.80	51.72	41.00	36.00	32.00	28.00	24.50	21.44
Kukes	56.66	96.58	77.60	66.56	59.91	58.00	51.00	44.00	37.00	31.11	26.16
Elbasan	37.92	34.88	36.47	37.00	40.19	27.00	24.00	21.00	18.00	15.43	13.22
Korce	28.79	33.07	25.56	26.00	33.27	18.00	16.00	14.00	12.00	10.29	8.82
Berat	36.45	47.55	49.59	53.20	44.63	35.00	31.00	27.00	23.00	19.59	16.69
Gjirokaster	71.82	65.84	52.01	49.51	41.69	37.00	32.00	27.00	22.00	17.93	14.61
Vlore	44.44	47.60	42.00	36.62	23.56	30.00	24.00	18.00	14.00	10.89	8.47
Durres	53.79	49.46	20.81	21.71	18.79	14.00	12.00	10.00	8.00	6.40	5.12
Fier	46.91	50.27	41.28	36.43	37.49	29.00	25.00	19.00	17.00	15.21	13.61

Realization and expectation of the SAIFI indicator according to Regions



	Actual	Actual	Actual	Actual	Actual	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast	Forecast
Total SAIFI	122.00	97.10	74.40	65.18	58.80	48.00	41.00	34.00	27.00	22.39	17.03
Tirana	83.94	76.65	40.99	28.12	30.10	26.00	23.00	21.00	17.00	13.76	11.14
Shkoder	148.09	141.25	112.14	97.25	92.63	72.00	63.00	54.00	45.00	37.50	31.25
Burrel	150.42	159.84	118.06	117.04	126.47	75.00	65.00	55.00	45.00	36.82	30.12
Kukes	186.18	171.51	150.04	140.49	120.03	96.00	83.00	76.00	70.00	64.47	59.38
Elbasan	124.88	85.48	90.53	87.61	75.60	57.00	49.00	41.00	33.00	26.56	21.38
Korce	101.36	65.11	49.94	48.00	52.88	33.00	29.00	25.00	21.00	17.64	14.82
Berat	118.67	92.86	84.85	91.69	70.19	55.00	48.00	41.00	34.00	28.20	23.38
Gjirokaster	110.94	90.83	97.13	76.50	76.44	66.00	58.00	50.00	42.00	35.28	29.64
Vlore	117.99	123.63	91.14	76.53	48.85	58.00	51.00	44.00	37.00	31.11	26.16
Durres	122.34	97.53	49.13	45.94	40.32	33.00	29.00	25.00	21.00	17.64	14.82
Fier	103.00	119.18	92.29	77.54	74.62	60.00	52.00	44.00	36.00	29.45	24.10



1.6.2.3 Investimet e realizuara për periudhën Janar -Tetor 2020

Kontrata të lidhura për zbatime projektsh për periudhën – 10 mujore te vitit 2020

Janë realizuar investime në:

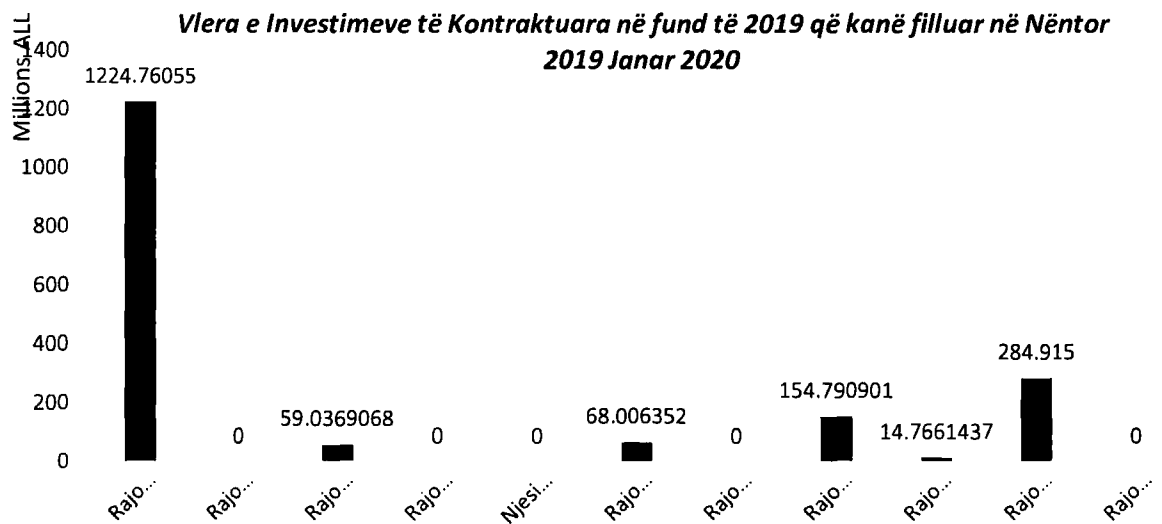
- ndërtim rrjeti TM 20 kV, kabina elektrike të reja,
- rikonstrukcione kabinash ekzistuese,
- ndërtim rrjeti TU me përcjellesa ABC,
- rikonstrukcione të N/Stacioneve,
- ndërtim nënstacionesh të reja dhe Linja TL.

Në tabelën më poshtë paraqesim kontratat e lidhura për t'u zbatuar në 10 mujorin e vitit 2020 për zbatime projektsh në fushat e sipërcituara, sipas Rajoneve përfituese të investimeve.

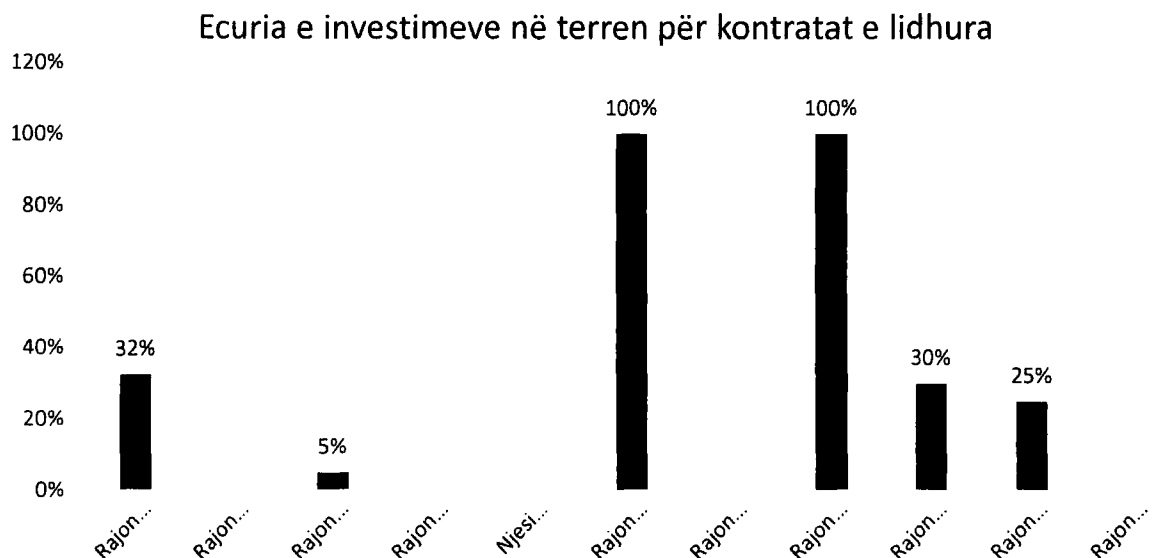
10 mujori i vitit 2020						
Rajoni / Viti	Vlera e punimeve te kontraktuara ne vitin 2019 dhe mbylljen ne 2020	Realizimi i punimeve në terren per vitin 2019 (Leke)	Realizimi I tyre per vitin 2019 (%)	Vlera e punimeve te kontraktuara ne vitin 2020	Realizimi i punimeve në terren Janar - Tetor 2020(Leke)	Realizimi Janar - Tetor 2020 (%)
Rajoni TIRANE	1,224,760,550	597,122,328	49%		397,449,988	32%
Rajoni ELBASAN						
Rajoni BURREL	59,036,907	56,085,061	95%		2,951,845	5%
Rajoni SHKODER						
Njesia KUKES						

OSSH sh.a.

Rajoni BERAT				68,006,352	68,006,352	100%
Rajoni DURRES						
Rajoni KORCE	124,790,901	107,648,452	86%	30,000,000	30,000,000	100%
Rajoni Gjirokaster	14,766,144	10,336,301	70%		4,429,843	30%
Rajoni FIER	284,915,000	133,585,885	47%		71,116,143	25%
Rajoni VLOREË						
Total	1,708,269,501	904,778,027		98,006,352	573,954,171	



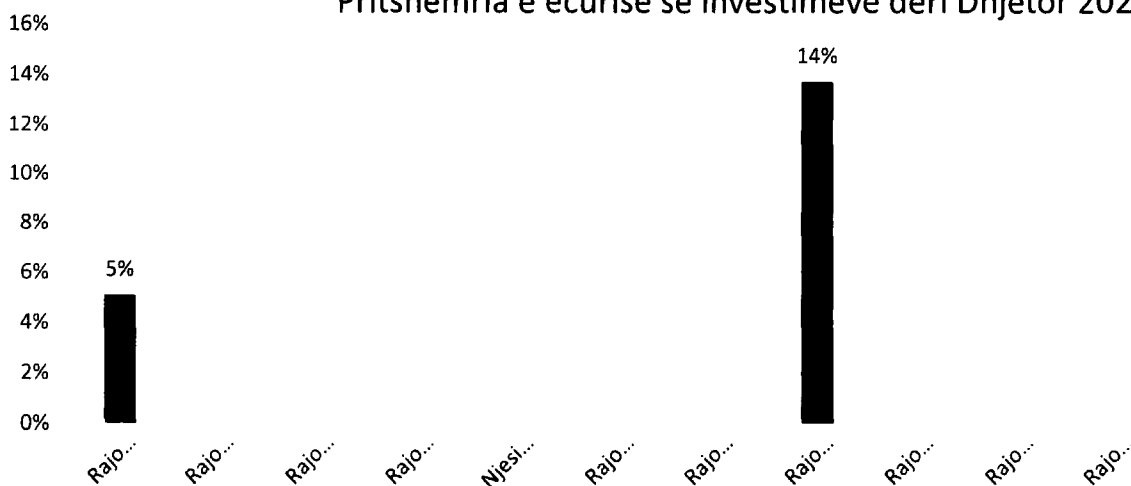
Ndërsa në grafikun e mëposhtëm paraqet realizimin e investimeve në terren për kontratat e lidhura.



Pritshmëria e ecurisë së punimeve për periudhën e 2 mujorit të fundit të 2020

Rajoni / Viti	Vlera e punimeve të kontraktuara në vitin 2019 dhe mbylljen në 2020	Pritshmerite deri në Dhjetor 2020(Leke)	Pritshmerite e Realizimit deri në Dhjetor 2020
			(%)
Rajoni TIRANE	1,224,760,550	62,503,168	5%
Rajoni ELBASAN			
Rajoni BURREL	59,036,907		
Rajoni SHKODER			
Njesia KUKES			
Rajoni BERAT			
Rajoni DURRES			
Rajoni KORCE	124,790,901	17,142,449	14%
Rajoni Gjirokaster	14,766,144		
Rajoni FIER	284,915,000		
Rajoni VLORE			
Total	1,708,269,501	79,645,617	

Pritshemria e ecurise se investimeve deri Dhjetor 2020



Shperndarja e investimeve sipas Rajoneve per 2020 eshte si me poshte:

RAJONI TIRANE

Rajoni Tirane 2020		
Investimet Janar Tetor 2020	Kategoria	ne vlere
	Ndertim / Rikonstruksion Nenstacioni	119,621,115
	Ndertim / Rikonstruksion Linje TL	-
	Ndertim Rrjeti TM	27,460,327

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

OSSH sh.a.

Ndertim Rrjeti TM/TU	246,136,129
Ndertim/Rikonstruksion Kabinash	21,910,275
Investime ne ABC	5,617,212
SCADA	-
Investim ne Matje	-
Total	397,449,988

Per rajonin e Tiranës duke qene se eshte rajoni me I rendesishem dhe qe ka peshen me te madhe te konsumit ne vend investimet jane kryer ne ndertimin e fiderave te rinj, rikonstruksionin elektrik dhe ndertimor te kabinave si dhe zhvillimin e rrjetit TU me kabell ABC.

- ✓ Zhvillim Rrjeti TM ne zona te ndryshme te Qytetit te Tiranës eshte perqendruar ne:
 - Ndertimi i kolektorit kabllor 20 kV, Ndertimi fiderit 20 kV, "F-T1" Ndertimi fiderit 20 kV, "F-T2" n/stacioni- kombinat-110/20/10 kV- Tiranë" (punetori)
 - Rrjeti 20 KV i Fiderave T16, T17, T18, T19 nga Nenstacioni i ri 110 /20 KV Kombinat si dhe rrjeti TU me kabllor me vetembajtje tip ABC ne kabinat e tyre Tirane.
 - Ndertim i Fiderave 20 kV T3, T4, T5, T6 N/St Kombinat 110/20/10 kV Tirane.
 - Ndertim i Galerise per kabllot e Rrjetit Shperndares pergjate Bulevardit Zogu i Pare Tirane, L= 615 m.
 - Ndertimi i 5 fiderave te rinj C 1/1 (Nenstacioni Bardhyl 5), C 2/1 (Nenstacioni Qemal Stafa 3), C 3/1 (Nenstacioni Ali Demi 1), C 15/1 (Nenstacioni Sitki Cico 4), C 6/1 (Nenstacioni Kabina Shengjergji) per ndarjen e fiderave C1; C2; C3; C6, C15, Ndertimi i Fiderit "Arena" per furnizimin e stadiumit, ndertimi i 4 kabinave te reja boks dhe linjave perkatese TU me kabell ABC si dhe rikonstruksioni i 8 kabinave te tyre ekzistuese
- ✓ Rikonstruksioni ndertimor dhe elektrik I kabinave ne fidera te ndryshem te qytetit te Tiranës.

Ne keto kabina jane kryer punime ndertimore rehabilituese si dhe furnizim/vendosje paisjesh elektrike. Nje pjese e celave te vendosura ne kabinat qe jane nyje strategjike jane montuar cela te automatizuara te cilat do te lidhen me sistemin Scada

Rikonstruksionet jane perqendruar si me poshte:

- Rikonstruksion i kabinave murature te fiderave C1, C2, C3 dhe C4 te Nenstacionit Traktora;

- ✓ Zhvillim I rrjetit TU me kabell ABC

Rrjeti TU eshte rikonstruktuar me kabell ABC. Eshte perqendruar ne zona periferike te Tiranës duke bere te mundur permiresimin e furnizimit me energji dhe gjithashtu duke ndikuar ne uljen e humbjeve .

OSSH sh.a.

- Rikonstrukcion i rrjetit TU per 112 kabina me kabell ABC,2 kabina shtyllore dhe linjat perkatese TM, per fiderat Kashar, Mezez, Farke, Ibe, Selite, Uzina Dinamo, Vore, Rajonal, Ndroq (punetori)

Gjithashtu ne rajonin e Tiranes te perfshire ne kontratat mesiper jane dhe montimi i smart meter per rreth 3700 abonente leximi i konsumit te te cileve do te behet on-line.

RAJONI BURREL

Rajoni Burrel 2020		
	Kategoria	ne vlere
Investimet Janar Tetor 2020	Ndertim / Rikonstrukcion Nenstacioni	-
	Ndertim / Rikonstrukcion Linje TL	-
	Ndertim Rrjeti TM	2,951,845
	Ndertim Rrjeti TM/TU	-
	Ndertim/Rikonstrukcion Kabinash	-
	Investime ne ABC	-
	SCADA	-
	Investim ne Matje	-
	Total	2,951,845

Ne zonen e Burrelit jane realizuar investime:

- Rikonstrukcion i fiderit ekzistues Klos, N/Stacioni Suç"

RAJONI KORÇE

Rajoni Korçë 2020		
	Kategoria	ne vlere
Investimet Janar Tetor 2020	Ndertim / Rikonstrukcion Nenstacioni	-
	Ndertim / Rikonstrukcion Linje TL	-
	Ndertim Rrjeti TM	17,142,449
	Ndertim Rrjeti TM/TU	-
	Ndertim/Rikonstrukcion Kabinash	-
	Investime ne ABC	-
	SCADA	-
	Investim ne Matje	-
	Total	17,142,449

Ne rajonin e Korces eshte punuar ne :

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

- Rrjeti shperndares 20kv nga nenstacioni 110/20kV Pogradec(Fiderat 1,9,10) rikonstrukcion kabine,kabian te reja, dhe linje TU me percjelllesa me vetembejtje ABC (Punetori)
- Rrjeti elektrike shperndares 20 kV, i Nenstacionit 110/20 kV, POGRADEC (Fideri 5, 6, 7 dhe kolektori, linjë TM, rikonstrukcion kabina, kabina të reja dhe linjë TU me percjelllesa me vetmbajtje ABC)''Punetori)

RAJONI FIER

Rajoni Fier 2020		
	Kategoria	ne vlere
Investimet Janar Tetor 2020	Ndertim / Rikonstrukcion Nenstacioni	54,316,328
	Ndertim / Rikonstrukcion Linje TL	-
	Ndertim Rrjeti TM	16,799,816
	Ndertim Rrjeti TM/TU	-
	Ndertim/Rikonstrukcion Kabinash	-
	Investime ne ABC	-
	SCADA	-
	Investim ne Matje	-
	Total	71,116,143

NE rajonin Fier eshte punuar per :

- Rrjeti Shpërndarës 20 kV nga Nënstacioni 110/20 kV Fieri i Ri fiderat 10 deri 12 dhe Nenstacioni 110/20 kV Fieri 2 fiderat M1 deri M10. Rrjeti shpërndarës TU me kablllo me vetmbajtje ABC për këto fidera, Fiderat M1, M2, M3 Nënstacioni 110/20 kV Fieri 2'' (Punëtori)
- Rikonstrukcioni dhe fuqizim segmenti te linjes 35kV TEC/Fier-Hoxhare dhe impianteve 35kV te N/stacionit Hoxhare dhe N/stacionet Pojan LOTII (impianteve 35kV te N/stacionit Hoxhare dhe N/stacionet Pojan)

1.6.2.4 Mirëmbajtja në rrjetin e shpërndarjes Janar – Tetor 2020

Informacioni më poshtë lidhur me shpenzimet e mirëmbajtjes për periudhën Janar – Tetor 2020 dhe parashikimin për vitin 2020, sipas relacionit të Divizionit të Shpërndarjes, përfshin shpenzimet kapitale dhe ato operative për mirëmbajtjen e rrjetit të energjisë në OSHEE.

Për të siguruar furnizimin me energji elektrike pa ndërprerje duke u bazuar në realizimet e deritanishme të planit të mirëmbajtjes në Drejtorinë TL dhe në Drejtorite Rajonale, si dhe nga

problemet e konstatuara në nyjet kritike realizimi për buxhetin e vitit 2020 për mirembajtje ka përfshirë:

- Mirembajtjen e N/stacioneve, një pjese e të cilave janë tepër të amortizuara dhe kanë një ndikim të madh në treguesit e cilesisë së transmetimit dhe në nivelin e humbjeve, zëvendësimin e transformatoreve të fuqisë me moshë mesatare mbi 40 vjeçare.
 - Mirembajtja nga pikëpamja ndërtimore dhe infrastrukturës së shërbimit në N/stacione, gjendja e të cilave është tepër kritike pasi provokon difekte të renda në pajisje dhe nxjerrjen jashtë pune të tyre.
 - Mirembajtje të linjave 35 kV për rritjen e cilësisë së transmetimit të energjisë elektrike në rrjetin shpërndarës.
 - Mirembajtje të linjave TM 10 kV, 6kV për rritjen e cilesisë së furnizimit të konsumatorëve.
 - Mundësinë e kthimit të linjave më të ngarkuara dhe të gjata, 6 kV ne 10 kV duke përdorur strukturën ekzistuese të linjës dhe fuqizuar pjesën e përcjellësave dhe izolacionit e cila mundëson rritjen e fuqisë transmetuese.
 - Mirembajtjen e kabinave te transformimit TM/TU duke filluar nga pjesa ndërtimore e tyre, mirembajtja e pajisjeve komutuese, transformatorëve dhe paneleve TU e cila rrit cilësinë e kushteve teknike të shfrytëzimit të impianteve elektrike shpërndarëse. Zëvendësimin e transformatorëve të fuqisë me moshë mesatare mbi 40 vjeçare dhe prodhim vendi pasi ato kanë humbje të larta në hekur.
 - Riparimin e linjave ajrore TM/TU të cilat si pasojë e ndërtimeve pa leje dhe të vendosura në distancë jashtë normave të Sigurisë së Komunitetit dhe të impianteve elektrike janë jashtë kushteve të Rregullores së sigurimit Teknik dhe Shfrytëzimit.
 - Mirembajtja e linjave furnizuese të objekteve të konsumatoreve të rëndësishem si : Hidrovore , Spitale , Ujesjellesa
 - Megjithë ndërhyrjet që janë berë në zëvendësimin e rrjetit TU, nga ai me përcjellës të xhveshur në rrjet TU me kabëll ABC me vetëmbajtje, është e domosdoshme të vazhdojë të bëhet mirembajtja e rrjetit TU egzistues të vjetëruar sepse ndikon direkt në vlerat e humbjeve të energjisë duke eliminuar vjedhjen e energjisë por edhe përmirëson dukshëm cilësinë e transmetimit të energjisë si dhe përjashton mundësinë e ndërhyrjeve të paligjshme në rrjet.
1. Mirembajtja në rrjetin shpërndarës 6,10,20,35 kV, mirembajtja e rrjetit të vjetër ajror .
 2. Mirembajtja e nenstacioneve , mirembajtja e nyjeve komutuese TL
 3. Mirembajtja e kabinave elektrike TM/TU, mirembajtja e nyjeve komutuese TM .
 4. Mirembajtja e rrjetit TU, mirembajtja e rrjetit të vjetër ajror, mirembajtja e nyjeve kritike në rrjetin TU

Më poshtë paraqitet rezultati I shpenzimeve të kryera nga Drejtorite Rajonale dhe Drejtoria TL për 10 mujorin 2020

SHPENZIME PËR MIRËMBAJTJE DHE REMONTE 10 MUJORI 2020

1	MAKINERI PAISJE	VLERA NE LEKE
		220,945,502
1.1	Nenstacione dhe Linja 35kV	123,726,940
1.2	Rrjet TM dhe Kabina TM/TU	97,218,562
2	BAZE MATERIALE	232,124,153
2.1	Nenstacione dhe Linja 35kV	22.723.102
2.2	Rrjet TM 6,10,20 kV	128.800.302
2.3	Rrjet TU 0.4kV	80.600.749
	TOTAL 9 MUJORI LEKE	453,069,655
1	Riparim I transformatoreve TM/TU- 9 Mujori	200,000,000
2	Riparim I transformatoreve TL/TM - 9Mujori	100,000,000
	TOTAL LEKE	753,069655

Realizimi i pritshëm për vitin 2020 është si më poshtë:

1	MAKINERI PAISJE	VLERA NE LEKE
		376,789,647
1.1	Nenstacione dhe Linja 35kV	227,686,003
1.2	Rrjet TM dhe Kabina TM/TU	149,103,645
		-
2	BAZE MATERIALE	-
		334,956,730
2.1	Nenstacione dhe Linja 35kV	36,603,4733
2.2	Rrjet TM 6,10,20 kV	185,816,443
2.3	Rrjet TU 0.4kV	112,536,814
		-
	TOTAL I PRITSHMI 2020 LEKE	711,746,377
1	Riparim I transformatoreve TM/TU- 12 Mujori(kontrata)	200,000,000
2	Riparim I transformatoreve TL/TM - 12 Mujori(kontrata)	100,000,000
	TOTAL LEKE	1,011,746,377

II. PARASHIKIMI I KËRKESES 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- Tetor 2020;
- Humbjet Totale, teknike dhe joteknike në nivel Rajoni/Agjensie.

OSSH sh.a.

Parashikimi i Energjisë Elektrike është ndertuar mbi bazen e te dhenave nga perdoruesit e rrjetit te shperndarjes dhe evolimin e tregut te energjise. Me detaje keto te dhena perfshijne:

- Te dhenat nga FSHU-së mbi kerkesen per energji elektrike të konsumatoreve fundore, duke marrë parasysh infrastrukturen e nevojshme qe krijon OSSH ndaj klientëve për implementimin e tregut te liberalizuar te energjise sipas kategorive te ndryshme të lidhur në rrjetin e shperndarjes për vitin 2020 deri 2025. Parashikimi OSSH i miratuar edhe nga shoqerite bija te OSHEE Group me etapat dhe prezumimet si me poshte:

#	Etapat
1	Duke qene se OST perfundon projektin e paisjes me matje ne distance per te gjithë perdoruesit e rrjetit te OSSH te lidhur ne TM dhe matje TM (ne kuadrin e komponentes te trete te PRP) ne qershor 2021, kemi konsideruar 60% te perdoruesve lidhur&matur ne TM 20 kv ne Zonen Urbane do te kalojne ne treg te lire pergjate gjysmes se dyte te 2021 (prandaj kane efekt 30%).
2	Ne fund te vitit 2022, OSSH krijon infrastrukturen e plote per dalje ne treg te lire te cdo perdoruesi te lidhur&matur ne TM. Ne keto kushte, parashikojme te kalojne ne treg te lire 20 kV teresisht dhe 80% e 10 kV dhe 65% e 6 kV te Zonen Urbane.
3	Ne fund te vitit 2023, OSSH krijon infrastrukturen per perdoruesit e lidhur ne TU 0.4 kV te furnizuar nga fidera 20 kv per te dale ne treg te lire. Ne keto kushte, parashikojme te kalojne ne treg te lire pervec atyre te mbetur te lidhur&matur ne TM edh 60% te perdoruesve te segmenteve Familjar dhe Komercial .
4	Ne fund te vitit 2024, OSSH krijon infrastrukturen per perdoruesit e lidhur ne TU 0.4 kV te furnizuar nga fidera 10/6 kv per te dale ne treg te lire. Ne keto kushte, parashikojme te kalojne ne treg te lire pervec atyre te mbetur te lidhur ne TU 0.4 kV dhe furnizuar nga fidera 20 kV, edhe perdoruesit e segmentit Familjar dhe Commerical te Zonave Urbane.
5	Ne fund te vitit 2025, do te kaloje edhe pjesa e mbetur e konsumatoret e lidhur ne TU 0.4 kV te furnizuar nga fidera 10/6 kv (zonat Rurale).

#	Supozime
1	Ne asnje rast sektori publik nuk eshte konsideruar ne treg te lire. Do te jene gjithmone furnizuar nga FSHU.
2	Eshte marre ne parasysh rritje e energjise sipas dhe rekomandimeve te konsulenteve pergjate 2021-2025
3	Niveli i humbjeve eshte sipas pritshmerive te OSSH_OSHEE group
4	Ndarja rurale dhe urbane mund te kene marzh gabimi kjo per vete zhvillimin e qyteteve dhe dinamikes por mund te permiresohet ne vijim pa ndikuar ne parashikimin dhe implementimin e tregut.

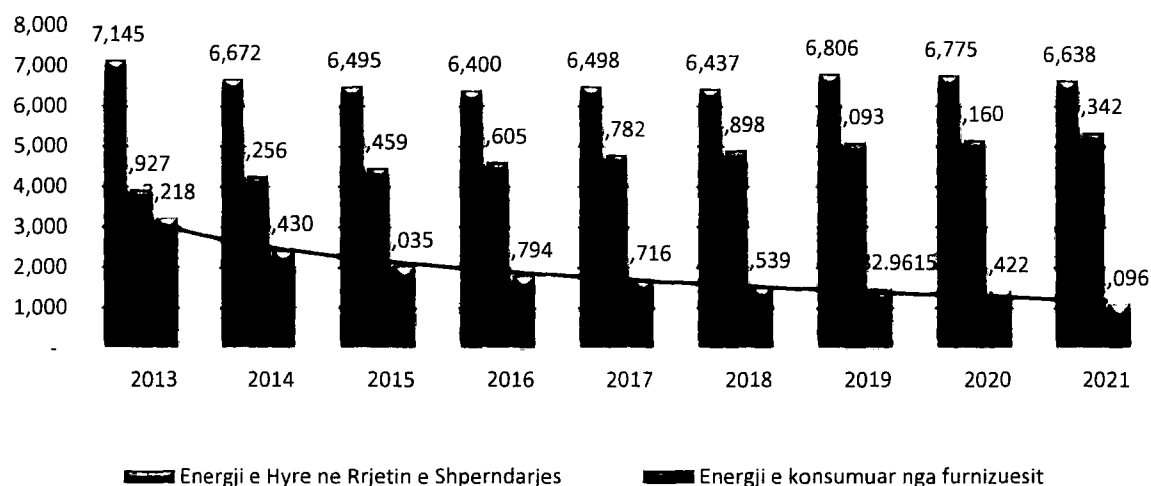
- Rezultatet nga raporit i konsulenteve te VPC mbi Load Forecast.

OSSH sh.a.

- Plani të investimeve në Rrjetin e Shpërndarjes të cilat planifikohet të japin ndikim në reduktimin e humbjeve gjatë vitit 2021,
- planin që OSSH sh.a ka për reduktimin e humbjeve për vitet 2020-2025

Në grafikun e mëposhtëm paraqitet trendi i sasisë së energjisë në rrjetin e Shpërndarjes, për vitet 2013-2021:

Trendi i sasisë së Energjisë në Rrjetin e OSSH 2013 - 2025



Metodologjia e re e perlllogaritjes se Bilancit (Gross) zbatuar qe nga viti 2019, perfshin ne totalin e energjise se hyre dhe asaj te konsumuar dhe energjine e kthyer ne rrjetin e OST-se nga prodhimi i BREE-ve, e cila per vitin 2021 eshte parashikuar rreth 200 GWh ne vite.

2.2 Bilanci Energjistik 2020 - 2021

Parashikimet në Bilancin Energjistik të vitit 2021 më poshtë është bazuar në:

- Analizën e të dhënave historike dhe ndryshimet në tregun e shitjes në kushtet e hapjes së tregut të energjisë.
- Në VKM nr. 253 datë 24.04.2019 “Për Miratimit Planin e Konsolidimit Financiar të Sektorit Publik Elektroenergjitik, ku humbjet në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2021 janë planifikuar të jenë 16.5%.

<i>Bilanci energjistik (Mwh)</i>	2020	2021
Energji ne Network	6,775,309	6,637,924
Energji e Blere nga Furnizuesit	6,506,512	6,223,424
Energji e Shitur FSHU	5,084,375	5,127,835
Energji kthyer nga HEC tek OST	193,650	200,000
Energji e Shitur Kliente te tjere	75,147	214,500
Humbje Mwh	1,422,137	1,095,589
Humbje %	20.99%	16.50%

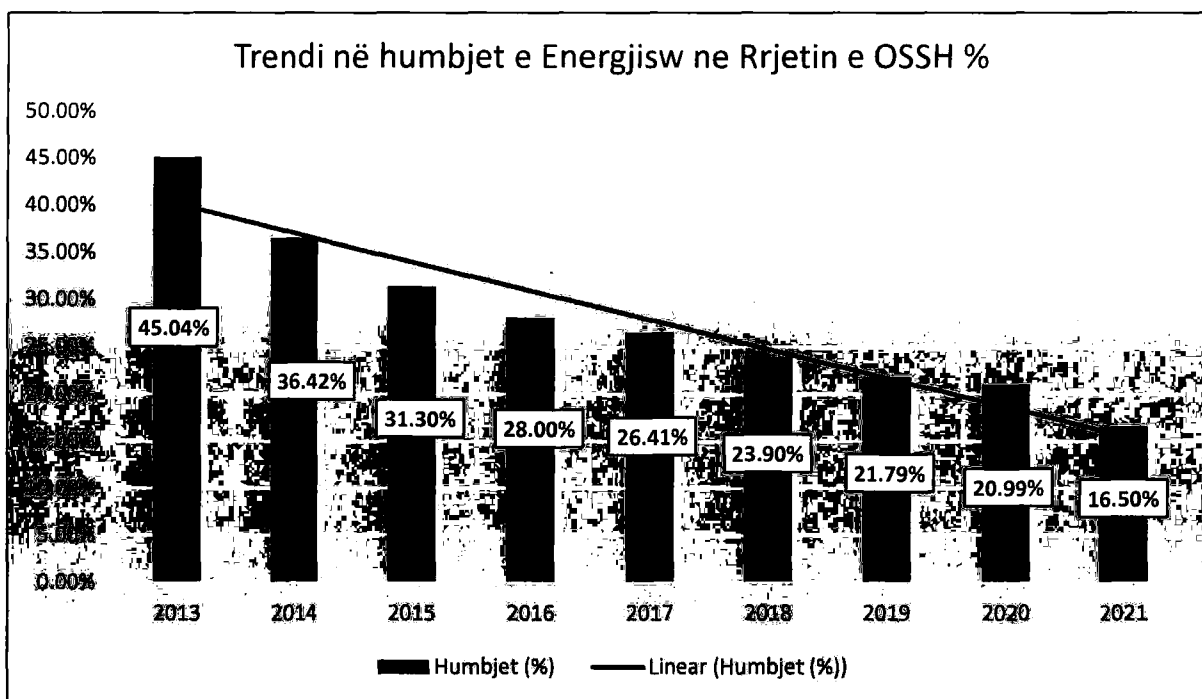
Shoqëria OSSH është duke vlerësuar gjithë situatën e krijuar në vitin 2020 si një vit i jashtëzakonshëm i pandemisë së Covid-19 e cila në mënyrë të padiskutueshme ndikoi në realizimin e planeve të miratuara nga Qeveria Shqiptare, si në çdo sektor tjetër. Për këtë arsye OSSH në bashkëpunim me Qeverinë dhe Bankën Btërore janë duke bashkëpunuar për rishikimin e treguesve të Planit të Konsolidimit. Në rast miratimi të rishikimit të këtij plani, OSSH do të kërkojë rishikim të tarifës së shpërndarjes brenda vitit 2021.

2.3 Ulja e humbjeve në Rrjetin e Shpërndarjes

Pavarësisht situatës së Covid-19 e cila imponoi punën më një staf të reduktuar në 50% shoqëria i ka vazhduar masat për uljen e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes duke kushtuar kujdes të veçantë në:

- Planifikimin dhe zbatimin e investimeve të domosdoshme në rrjetin e Shpërndarjes
- Sistemimi i kabinave dhe boxe-ve,
- Ndryshimin e matesave nga elektro-mekanik ne elektronik,
- Verifikimi i sistemit të matjes,
- Kontrolle të anomalive të evidentuara gjatë procesit të leximit,
- Rritjen e kontroleve në terren për reduktimin e abuzimeve në rrjet.
- Rritjen e kontroleve të brendshme me qëllim faturimin sa më korrekt të konsumatorit,
- Aplikimin e Demit Ekonomik sipas vendimit te ERE 232/2019 e cila ka per qellim edhe ndërgjegjësimin e konsumatorit për te mos shpërdorur Energjisë Elektrike etj.
- Futjen e teknologjive te reja per sistemet e matjes, si MDM, Smart Meter me qëllim leximin dhe faturim sa më korrekt të konsumatorit ne harmonizim edhe te rekomandimeve nga projekti Metering Strategy
- Instalimin e Balance Meter te kabinave transformuese duke prioritzuar zonat me volume me te medhaja te energjise krahas atyre me performance te dobet te humbjeve ne rrjet.
- Riorganizimi në Rajonet Shpërndarëse Shkodër nën mbikqyrjen e USAID, Durrës, Vlorë etj.

Trendi i përmirësimit të humbjeve 2013 – 2021 paraqitet në tabelën më poshtë:



2.4 Plani i shpërndarjes në nivel tensioni i klientëve të OSSH 2021

Total Energji e shitur në rrjetin e shpërndarjes (MWh) 2021

Niveli i Tensionit	Lloji Tensioni	Energji e shitur ne rrjetin e OSSH	Energji e shitur FSHU	Energji shitur në Treg të ire
TM	35 Kv	102,719	22,599	80,120
TM	20 Kv	231,856	97,476	134,380
TM	10 Kv	69,591	69,591	-
TM	6 Kv	284,249	284,249	-
TU	0.4 kv Jo-Familjar	1,577,746	1,577,746	-
TU	0.4 kv Familjar	3,076,173	3,076,173	-
TOTAL		5,342,335	5,127,835	214,500

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 2021 parashikohet të jetë 1,096 Gwh. Sasia e planifikuar të blihet do të mbulohet tërësisht nga HEC Ashta 298 Gwh, HEC-et private 757 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:

			2020	2021
	Energji Gjithsej	Mwh	1,422,137	1,095,589
Sasi	Nga KESH	Mwh		
	Nga Ashta	Mwh	208,631	298,107
	Nga HEC private	Mwh	960,181	757,482
	Nga Burime te Rinovueshme	Mwh	30,830	40,000
	Nga Tregu I Lire	Mwh	222,495	-
Çmim	KESH	Lekë/Kwh	1.50	1.50
	Nga Ashta	Lekë/Kwh	7.72	7.72
	Nga HEC private	Lekë/Kwh	7.86	7.45
	Nga Burime te Rinovueshme	Lekë/Kwh	12.20	12.20
	Nga Tregu I Lire	Lekë/Kwh	6.36	7.80
Lekë	KESH	Lekë	-	-
	Nga Ashta	Lekë	1,610,216	2,300,792
	Nga HEC private	Lekë	7,545,105	5,641,725
	Nga Burime te Rinovueshme	Lekë	376,156	488,040
	Nga Tregu i Lire	Lekë	1,415,956	-
Kosto Totale		Lekë	10,947,434	8,430,556
Tarifa e transmetimit		Lekë/Kwh	0.75	0.75
Shpenzime transmetimi		Lekë	766,603	521,692

Çmimi mesatar Lekë/Kwh

7.7	7.7
------------	------------

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 Lire.

Çmimet e blerjes së energjisë nga HEC-et janë të vendosura nga ERE për vitin 2020 dhe janë supozuar të pandryshuara. Shpenzimet e blerjes së energjisë për OSSH në vitin 2021, i cili pritet të jetë një vit me prodhim normal të energjisë vendase, parashikohet të ulen me rreth 2.5 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 2021 pritet të ulen me 245 milion Lekë si pasojë e uljes së sasisë së energjisë së transmetuar për shkak të uljes së humbjeve.

OSSH sh.a.

Tarifa e përdorur në përlllogaritjen e shpenzimeve të transmetimit është ajo e miratuar nga ERE prej 0.75 Lekë/kwh. Në përlllogaritje është zbritur vlera e tarifës për HEC-et private të lidhur në rrjetin e OSSH dhe është shtuar sasia e energjisë së kthyer në OST nga këto HEC-e. Çmimi mesatar i blerjes së energjisë parashikohet të jetë rreth 7.8 Lekë/Kwh.

IV. PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)

4.1 Përmbledhje për shpenzimet operative

Përlllogaritja e Shpenzimeve Operative për vitin 2021 u mbështet në informacionin e shpenzimeve aktuale për vitin në vazhdim 2020, si dhe në shtesat dhe pakësimet e parashikuara për vitin 2021 sipas zërave për të gjitha njësitë organizative.

Parashikimi i Shpenzimeve Operative për OSSH bazuar në të dhënat e vitit në vazhdim 2020 ka marrë parasysh rritjen inflative të çmimeve prej 3%, i cili është një parashikim konstant i normuar nga institucionet financiare, si dhe ndryshimeve në strukturën organizative të shoqërisë shoqëruar me ndryshime të fondit të pagave të punonjësve. Parashikimi i çdo zëri të tyre ishte rrjedhojë e analizave të hollësishme të nevojave mbështetur në të dhënat e viteve të kaluara sipas aktiviteteve të ndara, pa përfshirë ndonjë rritje të mundëshme si pasojë e efekteve që mund të kenë akoma ngjarjet nga fatkeqsitë natyrore që ndodhën gjatë vitit 2020, 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 / Lekë)	2020	2021
	OSSH	OSSH
Shpenzime materiale dhe konsumi	417,232	429,749
Shpenzime për personelin	5,114,811	5,451,231
Mirembajtje	1,831,983	1,886,942
Penalitete dhe gjoba		
Sherbime Korporate	1,133,929	1,167,947
Marredhenie me Publikun	3,000	3,090
Qera	292,646	301,425
Sherbime Postare dhe Komunikimi	14,910	15,357
Shpenzime Teknologjia e informacionit	10,000	10,300
Shpenzime Ligjore	50,000	51,050
Konsulence dhe Auditim	120,000	123,000
Te tjera	739,586	761,774
Totali i Shpenzimeve Operative	9,728,097	10,202,915

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

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

4.2 Shpenzime për materiale konsumi

Karburantet zënë peshën kryesore në këtë zë të shpenzimeve për vitin 2021 janë planifikuar bazuar në shpenzimet e vitit 2020. Është menduar që sasia e shpenzuar në lloje të ndryshme karburantesh për lëvizjen e mjeteve të shoqërisë të jetë e njëjtë.

Shpenzimet për materiale të tjera janë rritur gjatë vitit 2020 kryesisht lidhur me rritjen e shpenzimeve për veshje pune për punonjësit dhe rritjen e standartit të tyre, e cila pritet të vazhdojë edhe gjatë vitit 2021.

4.3 Shpenzime për personelin

Bazuar në strukturën e re organizative miratuar për herë të parë nga shoqëria OSSH, në kuadër të përmirësimeve në organizimin e punës së shoqërisë së re të krijuar, do të ketë edhe një rritje të vogël të fondit të pagave. Ky ndryshim do të rrisë shpenzimet e personelit për vitin 2021 me rreth 336 milion Lekë ose 6.58%.

4.4 Shpenzimet për mirëmbajtje

Shpenzime të mirëmbajtjes për defekte si dhe ato të mirëmbajtjes që ndikojnë në performancë por jo në jetëgjatësinë e aseteve për vitin 2021 janë **800 milionë Lekë**.

Domosdoshmëria e këtyre shpenzimeve lidhet me nevojat për përmirësime si më poshtë:

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

Nr.	Kategoria e rrjetit shpërndarës	Sasia sipas njesive		Mosha mesatare e Paisjeve/Rrjetit
		Numri	Km	Vjet
1	N/Stacioni 110/35/20/10/6 K v	180		38
2	N/Stacioni 110/20 Kv	15		12
3	Rrjeti shperndares 35 kV		1.262,145	40
4	Rjeti shperndares 10 kV		8.037,32	40
6	Rrjeti shperndares 6kV		5.592,88	40
7	Rrjeti shperndares 20 kV		2.585,86	12
8	Rrjeti shperndares 0.4 kV me percjelles te xhveshur		17.771,178	38
9	Rrjeti shperndares 0.4 kV me kabell ABC		5.018,58	15
10	Rrjeti shperndares 0.k kV kabllor per furnizmin e Bokseve Kolektive, individuale familjare dhe private		33.618,813	25
11	Transformatoret 110/35/20/10/6 kV	136		38
12	Transformatoret 35/10/6 kV	166		40
13	Transformatoret 20/0.4kV	6.323		12

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

OSSH sh.a.

14	Transfonnatorët 10/0.4kV	9.975		35
15	Transformatorët 6/0.4 kV	10.027		35

Rrjet TM	Emertimi	Tensioni	Njesia	Sasia	
	Linja ajrore	6 kV	km	4.829,626	
		10 kV	km	7.618,523	
		20 kV	km	192,825	
		35 kV	km	1.244,605	
	Totali Linja ajrore			km	13.885,579
	Linja kabllore	6 kV	km	763,255	
		10 kV	km	418,793	
		20 kV	km	2.393,035	
		35 kV	km	17,54	
	Totali Linja kabllore			km	3.592,623
Totali Linja TM			km	17.478,202	
Rrjet TU	Rrjet shperndares 0.4 kV me percjelles te xhveshur	0.4 kV	km	17.771,178	
	Rrjet shperndares 0.4 kV me kabell ABC	0.4 kV	km	5.018,58	
	Rrjet shperndares 0.k kV kabllor per furnizimin e Bokseve Kolektive, individuale familjare dhe private	0.4 kV	km	33.618,813	
	Totali Linja TU		km	56.408,571	

Siç shihet, rrjeti shpërndarës 35/20/10/6 kV përfshin një gjatësi rreth 17,478.2 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 perballtet me veshtiresi 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 2020:

Rrjeti shpërndarës	SAIFI	SAIDI
	Nr.i konsumatoreve te prekur nga ndërprerjet/Nr. Kons.Gjithsej	Nr.i oreve te ndërprerjeve gjithsej/Nr. Konsumatoreve Gjithsej
Janar	1.70	3.74
Shkurt	2.22	5.34
Mars	1.53	2.73
Prill	1.75	3.39
Maj	1.76	2.89
Qershor	1.75	2.94
Korrik	1.86	2.77
Gusht	2.14	3.77
Shtator	1.83	3.95
Tetor	2.47	4.78
Total progresive Janar-Tetor	19.01	36.30

Shpenzime të tjera të mirëmbajtjes lidhen me kolaudimin e matësve parashikuar për rreth 772 milion Lekw, riparim transformatorësh 109 milion Lekw dhe mirëmbajtje makinash 167 milion Lekw.

4.5 Penalitete dhe gjoha

Shpenzimet për penalitete dhe gjoha megjithëse pritet të jenë të larta nuk janë marrë parasysh në llogaritjet në tarifë pasi janë përjashtuar metodologjikisht duke u konsideruar shpenzime të efikasitetit administrativ të shoqërisë.

4.6 Shpenzimet për shërbime korporative

Alokimi i kostove të shërbimeve të OSHEE GROUP SH.A. për shoqëritë bija do të bazohet në koeficientët e shpërndarjes të cilët janë specifikë për secilin lloj shërbimi. Faktorët e alokimit të kostos do të bazohen në parimet e mëposhtme:

- ✓ Duhet të jenë transparente dhe lehtësisht të kuptueshëm;
- ✓ Duhet të jenë të matshëm;
- ✓ Duhet të pasqyrojnë në masën më të madhe të mundshme një përfaqësim të saktë të përkatësisë së kostove.
- ✓ Ata nuk do të ndër-subvencionojnë në mënyrë të padrejtë kostot midis shoqërive bija dhe do të sigurojnë veçanërisht që kostot që u përjashtohen nga shoqëritë konkurruese të Grupit, nuk do të alokohen OSSH SH.A. -së.

Faktorët e Alokitimit të Kostos, për secilin nga Shërbimet e ofruara nga Grupi OSHEE, do të llogariten si më poshtë:

- a. *Shërbimet Ekonomike* - bazuar në numrin e operacioneve të kontabilitetit për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU dhe FTL) në lidhje me operacionet totale të kontabilitetit të kryera nga ofruesi i shërbimit.
- b. *Shërbimet e Mbështetjes* - bazuar në numrin e punonjësve për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU dhe FTL) në lidhje me numrin e përgjithshëm të punonjësve të Grupit.
- c. *Shërbimet e Teknologjisë së Informacionit* - bazuar në numrin e Përdoruesve të Sistemit të secilës shoqëri në lidhje me numrin e Përgjithshëm të Përdoruesve të Grupit.
- d. *Shërbimet e Burimeve Njerëzore* - bazuar në numrin e punonjësve për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU dhe FTL) në lidhje me numrin e përgjithshëm të punonjësve të Grupit.
- e. *Shërbimet Ligjore* - bazuar në numrin e çështjeve gjyqësore për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU dhe FTL) në lidhje me numrin e përgjithshëm të çështjeve gjyqësore të Grupit.
- f. *Shërbime të Zhvillimit të Biznesit* - bazuar në numrin e kërkesave për shërbime të zhvillimit të biznesit për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU

dhe FTL) në lidhje me numrin e përgjithshëm të kërkesave për shërbime të zhvillimit të biznesit të Grupit.

- g. *Shërbimet e Medias* - bazuar në kërkesat e shërbimeve të marrëdhënieve me publikun për secilën prej kompanive (OSHEE, OSSH SH.A., FSHU dhe FTL) në lidhje me numrin e përgjithshëm të kërkesave të shërbimeve të marrëdhënieve publike të Grupit.

Shërbimet që do të kryhen nga shoqëria OSHEE mëmë për OSSH dhe kostot e këtyre shërbimeve gjatë vitit 2021 parashikohet të jenë si në tabelën që vijon:

	Përshkrimi	000/Lekë
1	<i>Shërbime Marrëdhënie me publikun</i>	26,573
2	<i>Shërbime Prokurimi dhe Shërbime Mbështetëse</i>	181,275
3	<i>Shërbime Teknologji Informacioni</i>	477,067
4	<i>Shërbime Menaxhim strategjik , Qeverisje korporative</i>	132,985
5	<i>Shërbime Finance, Kontroll dhe menaxhim të dhënash</i>	184,794
6	<i>Shërbime Menaxhimi i Burimeve Njerëzore</i>	48,774
7	<i>Shërbime ligjore</i>	82,462
	TOTAL	1,133,929

4.7 Marrëdhënie me Publikun

Shërbimet për marrëdhënie me publikun do të mbulohen kryesisht nga shoqëria mëmë OSHEE ndërsa vlera në shpenzimet operacionale planifikohet për një pjesë të vogël të shpenzimeve direkte që lidhet me këtë zë.

4.8 Qera

Si pjesë e shpenzimeve për qera janë shpenzimet për qera të ndërtesave si magazine apo zyra si dhe shpenzimet për qera automjesh. Vlera e planifikuar e këtyre shpenzimeve për vitin 2021 është bazuar në shpenzimet e pritshme të vitit 2020.

4.9 Shërbime Postare dhe Komunikimi

Shpenzimet postare dhe të komunikimit përbëhen kryesisht nga shërbimet për internet dhe telefoni si dhe shpenzime të postës së zakonshme. Vlera e planifikuar e këtyre shpenzimeve për vitin 2021 është bazuar në shpenzimet e pritshme të vitit 2020.

4.10 Shpenzime Teknologjia e informacionit

Shërbimet për teknologjinë e informacionit do të mbulohen kryesisht nga shoqëria mëmë OSHEE, e cila zotëron pjesën më të madhe të aseteve të kësaj teknologjie në përdorim të të

gjitha shoqërive të grupit, ndërsa vlera në shpenzimet operacionale planifikohet për një pjesë të vogël të shpenzimeve direkte që lidhet me këtë zë.

4.11 Shpenzime Ligjore

Shërbimet ligjore do të mbulohen kryesisht nga shoqëria mëmë OSHEE ndërsa vlera në shpenzimet operacionale planifikohet për një pjesë të vogël të shpenzimeve direkte që lidhet me këtë zë.

4.12 Konsulencë dhe Auditim

Shpenzimet për konsulencë dhe auditim janë parashikuar të mbulojnë detyrimin ligjor për auditim të veprimtarisë së shoqërisë si edhe nevojat për konsulencë vendase dhe të huaj, të cilat në kushtet e menaxhimit të pavarur janë të domosdoshme sidomos gjatë viteve të para të aktivitetit.

4.13 Të tjera

Shërbimi i sigurimit të godinave dhe ambjenteve të OSSH e shtrirë në të gjithë territorin e vendit përbën vlerë më të madhe të shpenzimeve të tjera të shoqërisë, ku një pjesë të rëndësishme e zënë edhe shpenzime për projekte të veçanta të shoqërisë që kryhen me ekspertizë të shoqërive të tjera vendase dhe të huaja. Në këtë zë është përfshirë edhe primi i sigurimit për sigurimin nga aksidentet dhe kushtet e fatkeqsive natyrore.

I. ASETET BAZË TË RREGULLUARA

1.1 Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara

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

Zëri	2020	2021
Vlera e investimeve ne v. 2014	39,141,054	39,141,054
Vlera e investimeve ne v. 2015	2,952,796	2,952,796
Vlera e investimeve ne v. 2016	9,610,691	9,610,691
Vlera e investimeve ne v. 2017	11,961,797	11,961,797
Vlera e investimeve ne v. 2018	6,996,001	6,996,001
Vlera e investimeve ne v. 2019	8,794,664	8,794,664
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2020	5,889,914	5,889,914

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

OSSH sh.a.

Vlera e investimeve qe priten ne v. 2021		7,156,487
minus:Amortizimi i akumuluar	(36,059,929)	(40,431,290)
vlera e RAB pa perfshire kapitalin e punes	49,286,989	52,072,115
Kapitali i punes	1,795,306	1,602,313
Asetet Baze tw Rregulluara (RAB)	51,082,295	53,674,428

Rritja e vlerës së RAB në parashikimin e vitit 2021 sipas tabelës lidhet kryesisht me nivelin e lartë të investimeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.

1.2 Investimet (CAPEX)

Gjendja e vështirë me likuiditetin si pasojë e të ardhurave tejet të ulta që OSSH siguron nga tarifa e shpërndarjes vuri në vështirësi realizimin e investimeve të vitit 2020. Për këtë shkak menaxhimi i shoqërisë mori masa që në fillim të vitit lidhur me pamundësinë e realizimit të investimeve të planifikuara prej rreth 8.9 miliard Lekë dhe realizimin e vetëm 5.4 miliard Lekë investime në rrjetin e shpërndarjes. Vlera prej rreth 5.7 miliard Lekë investime të pritshme më poshtë përfshin edhe një pjesë të kapitalizimeve të vitit 2019 në vitin 2020.

Për vitin 2021 vlera e investimeve në rrjet pritet të jetë më e madhja që ka patur ndonjëherë në rrjetin e OSSH prej rreth 14.3 miliard Lekë të cilat do të financohen nga fondet e vetë OSSH dhe nga kredi nga bankat. Këto investime të reja 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 prioritetet për zonat më problematike të vendit.
- Rritjen e koeficientëve të shfrytëzimit duke përmirësuar ndjeshëm cilësinë e shërbimit.

Parashikimi i realizimit të investimeve 2020 (i pritshëm) si dhe planifikimi i kapitalizimit të aseteve për vitin 2021 paraqiten si më poshtë:

OSHEE Asete (000/Lekë)	<i>Investimet</i>	<i>Investimet</i>
	2020	2021
Të tjera AAGJ - JM	34,424	49,918
Software	71,415	207,118
AAGJ - JM në proces	69,923	32,102
Nën total asete jo materiale	175,762	289,138
Ndërtesa dhe konstruksione	1,870,950	2,254,010
Makineri dhe pajisje	3,658,553	4,236,798
Mjete transporti	8,954	-
Pajisje Zyre	74	22,205

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

OSSH sh.a.

Pajisje IT	175,620	354,337
Nën total asete materiale	5,714,152	6,867,349
Asete Totale	5,889,914	7,156,487

1.3 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 2021 është sa 1/12 e vlerës së OPEX bazuar në udhëzimet e ERE. Vlera e Kapitalit të Punës për vitin 2021 është llogaritur 1,602 milion Lekë.

II. PËRLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT

Përlllogaritja e normës së interesit të borxhit për vitin 2021 bazuar në kostot sipas normës së interesit të kredive jepet në tabelën si më poshtë (në Lekë):

Emertimi i Kredise	Norma e interesit	Monedha	Kursi kemb 14.12.21	Interesi ne Lekë	Principali ne Lekë	Kosto ne leke
PTDP JBIC ABA	2.30%	JPY	0.9850	19,297,410	145,933,526	165,230,936
EDCF - ALBKO Babica Project	3.00%	KRW	0.0930	13,044,190	31,627,006	44,671,196
Fieri Distribution project	0.30%	USD	102.00	2,392,748	40,385,336	42,778,084
Italian Cooperation (ITC5) (13.02.2003)	0.40%	EUR	123.68	3,605,398	0	3,605,398
Emergency intervention AID98	1.00%	EUR	123.68	990,848	10,164,684	11,155,531
March 2000	0.25%	EUR	123.68	2,718,235	0	2,718,235
Commodity Aid VII Power Supply of Korca	0.75%	EUR	123.68	2,993,051	20,733,303	23,726,354
Power Supply of Southern Albania	0.75%	EUR	123.68	5,740,303	32,922,210	38,662,513
Bushat substation (BEI 21264)	4.77%	EUR	123.68	8,387,601	33,432,961	41,820,561
Shuma pagesava per Huate nga KESH sha				59,169,783	315,199,025	374,368,809

Hua AfGjate MoF (IBRD)	0.75%	Lek		53,758,917	238,928,521	292,687,438
Hua AfGjate MoF (Financim buxhetore)	0.25%	Lek		12,838	1,500,000,000	1,505,135,131
Hua AfShkurtere MoF (Financim buxhetore)	0.25%	Lek		13,713	1,000,000,000	1,005,485,222
Shuma e Huave nga MoF				53,785,468	2,500,000,000	2,510,620,353

Overdraft nga Bankat (BKT,RZB e CDR)	5%	Lek		303,941,016	6,078,820,314	6,078,820,314
---	-----------	------------	--	--------------------	----------------------	----------------------

Detyrimi Total				470,655,184	9,132,947,860	9,256,496,914
-----------------------	--	--	--	--------------------	----------------------	----------------------

Norma e interesit te borxhit te vjeter	1.08%
Norma e interesit te borxhit te ri	4.17%
Norma mesatare e borxhit	3.40%

Borxhi i vjeter	21.61%
Borxhi i ri	38.39%

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.

III. PESHA MESATARE E PONDERUAR E KOSTOS SË KAPITALIT (WACC)

Bazuar në normat e interesave për llogaritjen e koston së borxhit përlogaritja e Peshës Mesatare të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC) për vitet 2020 – 2021 jepet në tabelën që vijon:

Zëri	2020	2021
Norma e interesit të borxhit të vjetër	1.21%	1.08%
Norma e interesit të borxhit të ri	5.00%	4.17%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	14.90%	14.90%
Borxhi i vjeter %	21.61%	21.61%
Borxh i ri %	27.20%	38.39%
Raport i synuar i kapitalit te vet	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjeter	0.26%	0.23%
Kthim për borxhin e ri	1.36%	1.60%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	5.96%	5.96%
WACC	7.58%	7.80%

Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet.

$AroE = (Rfr + CPR + Beta * ERP) / (1 - T)$	
---	--

<i>Rfr</i> - norma nomimale e kthimit për letrat me vlerë me risk zero	2.18%
<i>CPR</i> – risku i vendit	0.00%

Beta (koeficient) për kapitalin e vet	88.56%
ERP – primi i riskut të kapitalit të vet.	11.84%
T - Tatimi mbi fitimin (15%)	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	5.28%	11.84%	6.61%	15.00%

Sikundër në tabelë Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) për vitin 2021 do të jetë 7.80%.

IV. TË ARDHURAT E KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGJISË

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

Tarifa e Operatorit te Shperndarjes 000/Lekë

Zëri	2020	2021
Kosto e humbjeve (sipas ERE)	10,947,434	8,430,557
Kosto e transmetimit per humbjet	766,603	521,692
Disbalanca	101,536	106,613
Shpenzime Operative	9,728,097	10,168,898
Shpenzime materiale dhe konsumi	417,232	429,749
Shpenzime për personelin	5,114,811	5,451,231
Mirembajtje	1,831,983	1,886,942
Penalite dhe gjoba		
Sherbime Korporate	1,133,929	1,133,929
Maredhenie me Publikun dhe Marketing	3,000	3,090
Qera	292,646	301,425
Sherbime Postare dhe Komunikimi	14,910	15,357
Shpenzime Teknologjia e informacionit	10,000	10,300
Shpenzime Ligjore	50,000	51,500
Konsulence dhe Auditim	120,000	123,600
Te tjera	739,586	761,774
Total OPEX	21,543,670	19,227,758
Vlera e asetëve ne v. 2014	39,141,054	39,141,054
Vlera e investimeve ne v. 2015	2,952,796	2,952,796
Vlera e investimeve ne v. 2016	9,610,691	9,610,691

. Vlera e investimeve ne v. 2017	11,961,797	11,961,797
Vlera e investimeve ne v. 2018	6,996,001	6,996,001
Vlera e investimeve ne v. 2019	8,794,664	8,794,664
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2020	5,889,914	5,889,914
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2021		7,156,487
minus:Amortizimi i akumuluar	(36,059,929)	(40,431,290)
vlera e RAB pa perfshire kapitalin e punes	49,286,989	52,072,115
Kapitali i punes	1,795,306	1,602,313
RAB	51,082,295	53,674,428
Norma e interesit te borxhit te vjeter	1.21%	1.08%
Norma e interesit te borxhit te ri	5.00%	4.17%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	14.90%	14.90%
Borxhi i vjeter %	21.61%	21.61%
Borxh i ri %	27.20%	38.39%
Raport i synuar i kapitalit te vet	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.26%	0.23%
Kthim per borxhin e ri	1.36%	1.60%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	5.96%	5.96%
WACC	7.58%	7.80%
Fitimi	3,872,540	4,184,249
Amortizimi i vitit	3,798,842	4,371,361
Te ardhura nga lidhjet e reja	(489,160)	(489,160)
Te ardhurat nga energjia reaktive	(371,226)	(371,226)
Korrigjim i te Ardhurave	3,000,000	5,000,000
Totali I te Ardhurave te Kerkuara	31,354,666	31,922,982
Energji e shitur ne rrjetin e shperndarjes MWH	5,159,522	5,342,335
Tarifa mesatare e shperndarjes Lekë/KW	6.08	5.98

Sikundër shihet nga tabela më sipër, tarifa mesatare për Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike për vitin 2021 sipas llogaritjeve rezulton të jetë **5.98 Lekë/Kwh** ndërsa për vitin 2020 ka qenë **6.08 Lekë/Kwh**.

4.1 Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive

Përlllogaritjet për të ardhurat nga Lidhjet e reja dhe Energjia Reaktive 2021 janë bazuar në faktin 2015–2019 dhe parashikimin 2020 .

4.2 Korrigjimi i Të Ardhurave

OSSH kërkon që në korrigjimin e të ardhurave të njihen:

- a) Korrigjimi i të ardhurave për për humbjet e krijuara në periudhën 2013 – 2014 kur shoqëria administrohej nga ERE prej 31,537,215 mijë Lekë të cilat u mbartën në kapitalin negative të OSHEE dhe kanë kaluar pjesërisht si kapital negative tek OSSH me ndarjen e shoqërisë. Për këtë OSSH ka llogaritur korrigjim të të ardhurave prej 3 miliard Lekë për një periudhë 10 vjeçare.
- b) Të ardhurat e perealizuara nga përdorimi i tarifave aktuale paraqiten në tabelën si vijon:

000/Lekë	2015	2016	2017	2018	2019	2020	E Ardhur e perealizuara në tarifë 2015 - 201
Totali i të Ardhurave të Kërkuara	47,912,026	47,159,085	60,330,934	54,035,102	65,267,422	58,851,026	
Energji e shitur MWH	4,459,444	4,605,265	4,781,998	4,883,784	5,052,261	5,084,375	
Tarifa mesatare e shitjes	10.74	10.24	12.62	11.06	12.92	11.57	
Tarifa mesatare sipas Struktues	10.85	11.19	11.12	11.15	11.10	11.01	
Diferenca Leke/Kwh	(0.11)	(0.95)	1.50	(0.08)	1.82	0.56	
Te Ardhura të perealizuara nga tarifa ekzistuese	(490,297)	(4,380,585)	7,164,039	(413,941)	9,187,327	2,187,327	

Vlera e perealizuar prej 13.94 miliard Lekë nga aplikimi i tarifave aktuale për periudhën 2015 – 2020 në llogaritjet më sipër është parashikuar të aplikohet si një korrigjim në tarifë prej 2 miliard Lekë në llogaritjet e tarifës së shpërndarjes për 4 vitet e ardhshme 2021—2027.

Korrigjimi i vlerës së të ardhurave të kërkuara për vitin 2021 është kërkuar të jetë 5 miliard Lekë.

V. PËRLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI

Përdorimi i vlerës së aseteve për nivel tensioni për përcaktimin e kostove në kushtet kur skemat e furnizimit me energji elektrike janë dinamike është i pamundur. Skemat e furnizimit ndryshojnë vazhdimisht në varësi nga sasia e energjisë së konsumuar dhe burimi i furnizimit. Kur ndryshon burimi i furnizimit ndryshon edhe skema e përdorimit të aseteve gjë që e bën të pamundur vlerësimin dhe përgjithësimin e kostove të përdorimit të aseteve specifike në shpërndarjen e energjisë elektrike. Prandaj mendojmë se metoda e përzgjedhur me koeficientët e humbjeve dhe shitjes në nivel tensioni janë koeficientët më të përafërt të mundshëm

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 përllogaritjen e tarifave sipas nivelit të tensionit për vitin 2021 jemi bazuar në:

- a) Kërkesën për të ardhura të vitit 2021 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	Sasia e shitur 2021 (parashikim)	Pesha specifike nivel tensioni	Koeficienti shitjeve me humbjet nivel tensioni %
35 kV	102,719	1.92%	1.09%
20 kV	231,856	4.34%	0.83%
10 - 6 kV	353,840	6.62%	6.19%
I ulët 0.4 kV	4,653,919	87.11%	91.89%
Total	5,342,335	100.00%	100.00%

Humbjet Teknike

Tensioni	Humbjet%
35kV	4.91%
20kV	1.66%
10-6 kV	8.09%
0.4 kV	9.13%
Total	13.90%

5.1 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 në nivel tensioni. 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:

5.2 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 peshës specifike të shitjes së energjisë elektrike sipas nivelit të tensionit me humbjet teknike.

5.3 Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlogaritja e WACC

Për shpërndarjen e vlerës së asetëve dhe amortizimit për nivel tensioni dhe përlogaritjes së asetëve bazë të rregulluara (RAB) është përdorur sërish pesha specifike e shitjes së energjisë elektrike sipas strukturës së shitjes në nivel tensioni.

Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) është thuar e pamundur të përafrohet për çdo nivel tensioni, prandaj ajo është marrë e barabartë për të gjitha nivelet e tensionit sipas përlogaritjes për tarifën e operatorit të shpërndarjes 7.80%

5.4 E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa

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

Tarifa e Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes

Zëri	2021	Tension i	Tension i	Tension i
		Mesëm	Mesem	UIët
		35 kV	20-6 kV	0.4 kV
Shpenzime Operative	10,168,898	110,910	714,133	9,343,855
Kosto e transmetimit për humbjet	521,692	5,690	36,637	479,365
Kosto e humbjeve	8,430,556	45,975	638,029	7,746,552
Disbalanca	106,613	444	105,007	106,613
Total OPEX	19,227,758	163,018	1,493,805	17,676,385
Vlera e asetëve ne v. 2014	39,141,054			
Vlera e investimeve ne v. 2015	2,952,796			
Vlera e investimeve ne v. 2016	9,610,691			
Vlera e investimeve ne v. 2017	11,961,797			
Vlera e investimeve ne v. 2018	6,996,001			
Vlera e investimeve ne v. 2019	8,794,664			
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2020	5,889,914			
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2021	7,156,487			
Vlera e asetëve Gjithsej	92,503,404	1,778,601	10,141,433	80,583,370
minus: Amortizimi i akumuluar	(40,431,290)	(777,389)	(4,432,607)	(35,221,294)
vlera e RAB pa përfshirë kapitalin e punës	52,072,115	1,001,212	5,708,826	45,362,076
Kapitali i punës	1,602,313	13,585	124,484	1,464,245
RAB	53,674,428	1,014,797	5,833,310	46,826,321
Norma e interesit të borxhit të vjeter	1.08%	1.08%	1.08%	1.08%
Norma e interesit të borxhit të ri	4.17%	4.17%	4.17%	4.17%

OSSH sh.a.

Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	14.90%	14.90%	14.90%	14.90%
Borxhi i vjeter %	21.61%	21.61%	21.61%	21.61%
Borxhi i ri %	38.39%	38.39%	38.39%	38.39%
Raport i synuar i kapitalit të vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjetër	0.23%	0.23%	0.23%	0.23%
Kthim për borxhin e ri	1.60%	1.60%	1.60%	1.60%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	5.96%	5.96%	5.96%	5.96%
WACC	7.80%	7.80%	7.80%	7.80%
Fitimi	4,184,249	79,110	454,742	3,650,397
Amortizimi i vitit	4,371,361	84,050	479,246	3,808,065
Të ardhura nga lidhjet e reja	(489,160)	-	(63,033)	(426,127)
Të ardhurat nga energjia reaktive	(371,226)	(747)	(370,479)	-
Korrigjim i te Ardhurave	5,000,000	54,534	351,136	4,594,330
Totali i të Ardhurave të Kërkuara	31,922,982	379,965	2,345,416	29,303,051
Energji e lëvruar nërjetin e shpërndarjes MWH	5,342,335	102,719	585,697	4,653,919
Tarifa mesatare e shpërndarjes Lekë/KWh	5.98	3.70	4.00	6.30

VI. 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 2021 propozojmë sa vijon:

Në përfundim:

Tarifat sipas nivelit të tensionit të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes së energjisë elektrike për vitin 2021 të jenë si vijon

- a) *Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 35 kv – 3.70 Lekë/Kwh*
- b) *Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 0.6 – 20 kv – 4.00 Lekë/Kwh*
- c) *Tarifa e shpërndarjes së energjisë elektrike në tension 0.4 kv – 6.30 Lekë/Kwh*

VII. 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.*

VIII. PLANI I INVESTIMEVE PËR VITIN 2021

Tabela e mëposhtme përmbledh planin e investimeve për vitin 2021:

Nr.	Emertimi i Investimit	Qyteti/Komuna/Zona OSHEE	Viti 2021 (lek)
I	Ndertim/rikonstruksion elektrik per Nenstacionet		1,859,900,000
1	Rikonstruksion i N/Stacioniot Shkozet	Durres	100,000,000
2	Ndertimi i N/Stacioni Qender 110/20kV	Tirane	115,000,000
3	Rikonstruksion dhe fuqizim i N/stacionit te Traktoreve 110/20kV	Tirane	145,000,000
4	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/stacionit te Selites 110/20 /10kV	Tirane	95,000,000
5	Rikonstruksion I N/stacionit te Kinostudios 35/20kV 1x15MVA	Tirane	95,000,000
6	Rikonstruksion traktit transformues 110/20kV Tirana 2 1x63MVA	Tirane	15,000,000
7	Rikonstruksion I N/Stacionit te Bicukas 35/10kV	Lushnje	85,000,000
8	Rikonstruksion dhe fuqizim i N/Stacionit te Palases 110/20kV	Vlore	95,000,000
10	Ndertimi i N/Stacionit 110/35/20 kV Hoxhare 1x40/50MVA	Fier	80,000,000
11	Ndertimi I N/Stacionit te ri Maskollat 35/10kV si dhe furnizimi me linje 35kV	Tropoje	45,000,000
12	Ndertimi i N/Stacionit Lozhan	Korce	15,000,000
14	Ndertimi I nestacioni te ri Velipoje 110/35/20kV	Shkoder	50,000,000
15	Rikonstruksion dhe fuqizim I N/stacionit te Korces 110/35/10kV	Korce	80,000,000
16	Ndertim,rikonstruksion I sistemit mbrojtës ne N/stacione kritike ku Injektojne energji HPP (Zona Korce ,Bulqize;Librazhd etj)	OSSH	150,000,000
18	Rikonstruksion N/St Rrile 110/35//20/10kV	Shkoder	50,000,000
19	N/stacioni 110/10kV Leskovik	Korce	50,000,000
20	Ndertim I N/Stacionit I Ri TAMARE 35/20/10 kV	Shkoder	50,000,000
21	Rikonstroksioni I N/Stacionit Plasmasi 110/35/20/6kV	Berat	60,000,000
22	Rikonstroksioni I N/Stacionit Kucove 110/35/10/6kV	Berat	50,000,000
23	Rikonstroksioni I N/Stacionit Salmone 110/20kV	Durres	56,000,000
24	Investime ne funksion te vazhdimesise se investimeve te Bankes Boterore		378,900,000
24.1	Rikonstroksioni I N/Stacionit Zogu I Zi nga 35/6 kV ne 35/20 kV	Tirane	78,900,000
24.2	Rikonstruksion I N/Stacionit Tirana 1, Seksioni II nga 35/6kV ne 35/20kV	Tirane	125,000,000
24.3	Rikonstruksion i N/Stacioniot Pogradec 110/35/10kV	Korce	100,000,000
24.4	Ndertim N/Stacionit te ri Fier 2	Fier	75,000,000
II	Ndertim/Rikonstruksion linjash te TL		524,200,000
3	Rikonstruksion I rrjetit kabllor 35kV I furnizimit N/Stacionit te Pallatit Kongreseve	Tirane	35,000,000
5	Rikonstr linjes 35kV Korce - Bilisht	Korce	100,000,000
6	Rukonstr linja Korce-Maliq	Korce	100,000,000
7	Rikonstruksioni i linjes 35kV, 30/7 - 30/9, te segmentit Fier 220-Patos dhe Patos -Ballsh	Fier	125,000,000
8	Rikonstruksion Linja 35 kV Puke - Koman	Shkoder	74,200,000

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

OSSH sh.a.

9	Ndertimi i linjes 35 kV Vukpalaj-Tamare	Shkoder	90,000,000
III	Blerje Paisje makineri per N/Stacione dhe likujdim avarish		875,000,000
1	Transformatore fuqie TL/TM per N/stacione kritike (Rexhepaj,,Jagodine)	OSSH	115,000,000
2	Makineri -Pajisje per lokalizimin dhe percaktimin e difekteve ne rrjetin shperndares kabllor	OSSH	100,000,000
3	Cela te tensionit te mesem	OSSH	180,000,000
4	Kabell dhe aksesore per rrjetin shperndares	OSSH	180,000,000
5	Tranformatore . Fuqie TL/TM per n/stacione kritike		100,000,000
6	Paisje testuese e vegla pune		50,000,000
7	Baze materiale per nyjet kritike (cela 20 kV)		100,000,000
8	Mjete teknologjike per Linjat ajrore dhe N/stacione		50,000,000
IV	Ndertim Rrjeti TM		200,000,000
1	Vazhdimi "Inspektimi dhe konformiteti per pajisjet dhe Instalimet elektrike . Mbikqyrja e fushes elektromagnetike ne n/stacione dhe kabina elektrike".	OSSH	200,000,000
V	Ndertim/Rikonstruksion Rrjeti TM /TU		3,963,308,024
1	Rikonfigurimi i rrjetit 20kV I zones se Zogut te Zi , N/stacioni Qender dhe Rajonal	Tirane	136,265,859
2	Kalimi nga 6 ne 20 kV I kabinave te fiderave n/Stacionit Traktora	Tirane	47,642,695
3	Rikonstruksioni i rrjetit TM/TU dhe kabinave elektrike (Linja TM fideri F 32 , kabinat tip boks dhe rrjeti TU me kabell ABC per kthimin nga 6 ne 20 kV te fiderit 101 te N/Stacionit Mezes)"	Tirane	94,422,740
4	Zgjatimi I fiderit E10 ne zonen e Petreles	Tirane	102,510,723
5	Rikonstruksioni I fiderit "A8" nga ajrore ne kabllore (Afersisht 25 km linje dhe 42 kabina boks)	Tirane	139,500,000
6	Emertimi i Objektit :Ndertimi I kabinave 20 kV , linjat e furnizimit TM si dhe linjat TU me kabel, I ABC , me furnizim nga fideri A21 dhe B-1 te N/Stacionit Rajonal Tirane, per zevendesimin e kabinave 6 kV te fiderit 253/1 te N/stacionit "Dinamo"	Tirane	106,972,957
7	Zhvillimi I rrjetit shperndares 20kV ne zonen City Parrk -Vore -Rinas(Faza e pare)	Tirane	10,000,000
8	Kalimi i ngarkeses se kabinave elektrike nga fideri 4 ne fiderin 2 N/Stacioni Rrogozhine	Durres	
9	Rikonstruksion kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa AI me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.1,2,4 N/St 35/10 Rrogozhine	Durres	35,457,604
10	Rikonstruksion rrjet TM kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa AI me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.3 N/St 35/10 Rrogozhine	Durres	20,000,000
11	Rikonstruksion rrjet TM kabine Elektrike dhe ndertim rrjeti TU me percjellesa AI me vetembajtje te tipit ABC per fiderin nr.3 N/St 35/6 Ballaj	Durres	50,000,000
12	Kthimi ne linje kabllore nentoksore 20 kV I fiderit 44 N/St Shkozet 110/20 per ne zonen e Vilës së Zogut.	Durres	
13	Ndertimi i linjes 20kV te F 9,N/Stacioni Sallmone,ndertimi i kabinave 20kV dhe i rrjetit TU me kabell ABC.	Durres	90,000,000
14	Rikonstruksion Kabine Elektrike dhe Ndertim Rrjeti T.U per zonen e Shkallnurit	Durres	30,000,000
15	Ndertim kabine dhe Rrjeti T.U per zonen e Perlatit	Durres	12,000,000
16	Zgjerim rrjeti 20 kV ne Agjensinë Shijak me kabina dhe rrjeti TU të ri, përfshirë kryesisht zonat e mbuluar nga fiderat 6 kV nr.24 Shkozet	Durres	100,000,000
17	Rikonstruksion Rrjeti TM, Kabina, dhe Rrjeti T.U me Percjellesa AI me Vetembajtje te Tipit "ABC" Nst Sallmone.	Durres	80,000,000
18	Furnizimi me tension 20kV I bizneseve ne rrugen Durres-Shijak dhe mbulimi me TU i abonenteve familjare per rreth tyre	Durres	10,000,000
19	Zgjatimi i fiderit 16 Spitalle dhe demontimi i fiderit 61/63, N/st. 35/6 kV Nish Kimike(Porto-Romano)	Durres	30,000,000
26	Rikonstruksion I rrjetit TM dhe kabinave te Fiderit Nr 6 Nst Gramsh	Elbasan	95,000,000

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

OSSH sh.a.

27	Rikostruksion I rrjetit TM dhe kabinave te Fiderit Nr 4 Nst Cerruje-Porrocan(Gramsh)	Elbasan	85,000,000
28	Ndertimi I disa kabinave te reja dhe rikostruksion I rrjetit TU me kabull ABC Njesia Elbasan	Elbasan	100,000,000
29	Rikostruksion I rrjetit TM dhe kabinave te Fiderit Nr 8 (Funar) Nst Cimento	Elbasan	85,000,000
30	Monitorimi dhe sistemi i kontrollit te workforce sipas workflow te caktuar nga ndarja e kompanive te konsulences.	OSSH	25,000,000
31	Rikonstruksioni i kabines murore Lepush, kabines shtyllore Qaf Bordoleci dhe rrjeti TM/TU Fushe Kelmend N/Stacioni Vukpalaj Malesi e Madhe	Shkoder	10,000,000
33	Rkonstruksioni i rrjetit Ajror TM 10kV, fidrin nr. I(hidrovori Ajror),Nstacioni Rrile	Shkoder	60,000,000
34	Rikonstruksion I Rrjetit Ajror TM 10 kV,degezimi Balldre- Torovice,F-12 Gjader,N/St Lezhe	Shkoder	30,000,000
36	Ndertim I kabinave te reja dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne Njesine Lushnje	Lushnje	130,000,000
37	Ndertimi I Fiderit F8 ,Plug ,20kV N/Stacioni Plasmas	Lushnje	85,000,000
38	Ndertimi kabinave te reja dhe rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC ne Rajonin Berat	Berat	100,000,000
39	Ndertimi i fiderit 6, 20 kV, N/St Burdullas 110/20 kV, kabinave dhe rrjetit TU me kabell ABC	Berat	45,000,000
40	Zgjatimi i fiderit A1, N/Stacioni Burdullias (Velabisht)	Berat	70,000,000
41	Ndertimi i linjes TM 20 kV fideri Bogove, per furnizimin e Teqes ne Tomor	Berat	15,000,000
42	Ndertim rrjeti TU me kabell ABC ne tre kabina Fiderin 11 N/Stacioni Kucove	Berat	10,000,000
44	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	95,000,000
45	Rrjeti Shperndares TM-TU Permet	Gjirokaster	105,000,000
47	Rikonstruksion Kabina dhe rrjet TU me kabell ABC ne fshatin Dervican	Gjirokaster	15,000,000
48	Spostimi i aksit te linjes TM Fid L.Talo, Vagalat-Ura e Bogazit,Sarande	Gjirokaster	7,000,000
49	Rikonstruksion Rjeti TU/Kabinave dhe sistemimit te matjes (Rikonstruksion Rjeti TU me kabell ABC ne Axhensine Burrel)	Burrel	50,000,000
50	Ndetimi i linjes TM 10 kV , kabines shtyllore K Katund nr.3, rrjeti TU me ABC fideri Klos, N/St Suc	Burrel	
51	Zhvillimi I Rrjetit TM/TU ne Lagjen e "Nene Tereza" ne Qytetin e Lezhes	Shkoder	28,000,000
53	"Rikonstruksion i rrjetit TU dhe kabinave " Tresh 7", "Zejmen 7", "Spiten 2", "Ded Alija" "Pllane 2", "Gajush 3", "Gajush 1" "Markatomaj 9" "Markatomaj 3" "Markatomaj 2" Fideri 10 Zejmen ,N/St Lezhe"	Shkoder	40,000,000
54	Zhvillim I rrjetit TM/TU kabinave me ABC ,F-5,N/St SH-1	Shkoder	30,000,000
55	"Linje TM/TU me kabell 20 kV XLPE Al 3x1x185 mm2, Kab.mur. 'Parku i Autobuzave",Kabine e Re BOX 'Dru-1'Tepe , 'Dru-4'Tepe, 'Dru-2'Tepe, Box 'Mark Lula 2', Box 'Mark Lula 1', Box 'Ura e Kirit',Box 'Stacioni i Trenit 5',F-10,N/St SH-2"	Shkoder	30,000,000
61	Kalimi ne 20kV I rrjetit TM, TM/TU dhe rrjetit TU me ABC linja ne zonen e Berdices	Shkoder	39,065,082
63	Rikonstruksion i rrjetit TM dhe i Kabinave me zhvillim Rrjeti TU me ABC ne Fiderin e Vainit	Shkoder	40,000,000
65	Rikonstruksioni I kabinave si dhe rrjeti TU me ABC ne JUG, I zonave te mbetura jashte projektit te Kooperacionit Italian	Vlore	28,699,580
67	Rikonstruksioni I rrjetit TM ne fiderin 53, rikonstruksion kabinash dhe rrjetit TU me kabell ABC	Vlore	82,620,799
68	Rikonstruksioni i rrjetit TM ne fiderin XH 1 , rikonstruksion kabina dhe rrjeti TU me kabell ABC N.st Xhyherine 35/10kV	Vlore	86,000,000
70	Ndërtimi i rrjetit TM 20 kV, Fiderat F1, rrjetit TU dhe kabinave përkatëse dhe rrjetit TU me percjellës ABC, N/ST Gjiri i Lalezit.	OSSH	100,000,000
71	Ndërtimi i rrjetit TM 20 kV, Fiderat F6, rrjetit TU dhe kabinave përkatëse dhe rrjetit TU me percjellës ABC, N/ST Gjiri i Lalezit.	OSSH	100,000,000
72	Lidhja unazore e Fiderit 2,N/Stacioni Kavaje me Fideri 8,N/Stacioni Golem	Durres	30,000,000

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

OSSH sh.a.

73	Rikonstruksioni I fiderit te Ujesjellesit, N/Stacioni 110/10kV ,Barjam Curi (Segmenti N/stacion -Hec,Hec-Dragobi,Dragobi-Valbone, Rrjeti TM/TU	Tropoje	90,000,000
75	Rikonstruksione tekabinash elektrike ne zonat e pergjegjesise ne N/Stacione Kashar Traktora	Tirane	
76	Rikonfigurimi i rrjetit 20kV I zones se Kinostudios	Tirane	52,500,000
77	Rikonstruksion kabinave N/Stacioni Kashar dhe Selite dhe dalja e pare nga n/Stacioni Selite	Tirane	60,000,000
78	Rikonstruksion kabinave N/Stacioni Rajonal, Qender, Farke dhe Traktora	Tirane	50,000,000
79	Fidrat e rinj 20 Kv te N/Stacionit Vore	Tirane	150,000,000
80	Kthimi ne 20 kV I nje pjese te Fiderit 126 N/Stacioni Kinostudio	Tirane	150,000,000
88	Rikonstruksion I kabinave rrjeti TU me ABC ,ne fidrin 1(Trush),N/St 35/6 kV Trush	Shkoder	40,000,000
89	Linje TM/TU me kabell XLPE,kabine BOX Gjuraj I dhe kalim ne 20 kV kab.Koplik I Siperm I	Shkoder	30,000,000
110	Rikonstruksion dhe ndertim kabinash murature ne Korce	Korce	
110	Rikonst kabina tip murature ne Rajonin Korce "Ndertim kabina te reja me murature Rajoni Korce"		20,000,000
113	Rikonstruksione te rrjetit TM,TU ne zonat e pergjegjesise se N/Stacione Rexhepaj ,Kalimash	Kukes	-
116	Rikonstruksioni i fiderit Bujan Tropoje	Tropoje	16,000,000
117	Ndertimi I nje fideri te ri Kabllor TM si furnizim linje e dyte per Aeroportin e Kukesit	Kukes	30,000,000
119	Rikonstruksione te rrjetit TM,TU ne zonat e pergjegjesise ne axhensine Tropoje	Tropoje	
121	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	50,000,000
126	Ndertimi I fiderave F12 dhe M5, 20kV si dhe rrjeti TU per keto fidera	Fier	100,000,000
128	Zgjerim rrjeti 20 kV, me kabina dhe rrjeti TU të ri, përfshirë zonat e mbuluar nga fiderat 6 kV ne zonen e Kavajes	Durres	76,492,452
129	Rikonstruksion Rrjeti TM, Kabina, dhe Rrjeti T.U me Percjellesa Al me Vetembajtje te Tipit "ABC" Rogozhine	Durres	47,392,569
130	Zgjerim rrjeti 20 kV, me kabina dhe rrjeti TU të ri, përfshirë zonat e mbuluar nga fiderat 6 kV ne zonen e Shijakut	Durres	35,472,482
131	Zgjerim rrjeti 20 kV, dhe ndertim i pikave shperndarese N/St Fushe Kruje	Durres	19,292,482
VI	Ndertim/Rikonstruksion kabinash elektrike		191,000,000
4	Ndertimi I zyrave te Rajonit Durres	Durres	191,000,000
VII	Investime prioritare (Rrjet TU - ABC lines)		1,981,450,776
1	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kabell ABC per 29 kabina te N/stacionit Ibe dhe Farke	Tirane	105,129,967
2	Ndertim rrjeti TU me kabell ABC per 23 kabina Cerrik-Gostime	Elbasan	91,100,000
4	Ndertim i disa kabinave te reja si dhe zhvillim i rrjetit TU me kabell me vetmbajtje ABC ne kabinat e fiderave 3, 4 dhe 6 te N/Stacionit Gramsh	Elbasan	130,000,000
5	Ndertim i Kabinave te reja dhe zhvillim I Rrjetit TU me ABC i Kabinave te fiderave 1,3,4 te N/Stacionit Ceruj	Elbasan	50,000,000
7	Zhvillim I Rrjetit TU me ABC I 7 Kabinave ne Fshatin Mjede (I perzgjedhur ne 101 fshatrat e Kryeministrit)	Shkoder	30,000,000
8	Zhvillim I Rrjetit TU me ABC ne Fshatin Zues ,Oblike ,	Shkoder	20,836,744
9	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	11,262,867
15	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kabllor ABC , ne fiderin F14, nenstacioni Fushe Kruje 110/6 kV	Durres	90,289,324
16	Rrjeti TU me kabllor me vetmbajtje ABC per kabinat e Fiderit F2, N/ST Gjiri i Lalezit"	Durres	60,000,000

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

OSSH sh.a.

17	Ndërtimi i rrjetit TM 20 kV, fideri F5, kabinave përkatëse dhe rrjetit TU me përcjellës ABC, N/St Gjiri i Lalezit	Durrës	110,000,000
18	Rikonstruksioni i rrjetit TU me ABC ne Fiderin Aranitas, Nenstacioni Pika Shperndarese 35/6 kV Ballsh	Fier	20,000,000
20	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kablllo me vetembajtje tip ABC ne kabinat e fiderit Hamil 6 kV n/St Fieri 2	Fier	10,000,000
21	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kablllo me vetembajtje tip ABC ne kabinat e fiderit Kapes 6 kV n/St Fieri 1	Fier	20,000,000
22	Rikonstruksioni I rrjetit TU me kablllo me vetembajtje tip ABC ne kabinat e fiderit 20 kV nr 12 perkatesisht ne kabinat 16 17 18 19 20 dhe 21 kV n/St Fieri I ri	Fier	10,000,000
26	Rikontr rrjeti TU me kabell ABC Kabinat e fiderit 7 (6kV), Gorican	Lushnje	50,000,000
27	Rikonstruksion rrjeti TU me kabell ABC Rajoni Korce	Korce	118,512,451
33	Rikonstruksion i rrjetit TU me kabell ABC Gjate rruges kryesore Elbasan-Peqin dhe rrjete me ABC ne zonen e Belshit	Elbasan	100,000,000
34	Rkonstruksion rrjeti TU ma kabell ABC Cerik	Elbasan	75,000,000
35	Rikonstruksion i rrjetit TU me kabell ABC zona Elbasan	Elbasan	80,000,000
36	Rikonstruksioni i rrjetit TU me kabell ABC Librazhd-Perenjës	Elbasan	98,196,526
37	Rikonstruksioni i kabinave dhe rrjetit TU me kabell ABC Librazhd-Prrenjës 1	Elbasan	140,000,000
38	Rikonstruksion I rrjetit TU me kabell ABC dhe kabinave ne Sarande-Delvine	Sarande	130,000,000
40	Rikostruksioni i rrjet 'TU' A.B.C dhe ndertimi i kabinave shtyllore . Ne Agjensin Bulqiz Drejtoria Rajonale Burrel	Burrel	100,000,000
41	Rikostruksioni i rrjet 'TU' A.B.C dhe ndertimi i kabinave shtyllore ne Agjensin Mirdite Drejtoria Rajonale Burrel	Burrel	100,000,000
42	Rehabilitimi I rrjetit TU me ABC per fiderat Pulari 1,Nr 15,16,20,26.	Fier	85,000,000
43	Rikonstruksion i kabinave Vajkan 1 dhe Veerri 2 dhe sistemi i rrjetit TU te tyre dhe sistemi i rrjetit TU per kabinat Kallm i Vogel 1,2,3,4 dhe kKallm i Madh 1, Fideri Kallm, Nenstacioni 35/6 kV Jagodine	Fier	20,000,000
44	Rehabilitimi dhe ndertimi I rrjetit TU me ABC ,Patosi I ri (Alpetroli + Fideri 10 Ngjecar)	Fier	70,000,000
45	Ndertimi I rrjetit TU ,ABC te N/stacionit te ri VALIAS 110/20kV	Tirane	56,122,897
VIII	Investime me punonjesit tane ne rajone		15,000,000
1	Investime ne Rajonin Gjirokaster	Gjirokaster	15,000,000
1.1	Ndertim fider i ri ajrore, 10kV, Kurvelesh, N/Stacioni Tepelene, rikonstruksion linje ekzistuese ajrore dhe kabinash elektrike Lekdush-Nivice (punimet do te kryhen me punonjesit tane)Bashkia Tepelene	Gjirokaster	15,000,000
IX	Teknologji Monitorimi		186,000,000
1	Automatizimi I komandimit ne distance (RTU)	OSSH	175,000,000
2	Upgrade dhe mirembajtja 3 vjecare e Platformes se Monitorimit te Heceve te vegjel	OSSH	11,000,000
X	Investime ne matje		2,765,862,567
1	Blerje Matesa + aksesore + vula(121.800+120.000+120.000+120.000)		793,921,352
2	Instalimi i matesave(121.800+120.000+120.000+120.000)		1,345,941,215
3	Instalimi I matesave ne Linja dhe Transformatore ne T.M. 35kV OSSH (42+40)		126,000,000
4	Blerje SMART Meter (6500 matesa).....(10.000+10.000+10.000+10.000+10.000)		500,000,000
XI	Investime ne sistemin e matjes		1,068,700,000
1	Blerje dhe instalim panel matje me TRI T.U. per bilancier Kabine 12.700+5.036+4.714+4.002=26.452		741,450,000
2	Investimi per platformen MDM + HES		256,000,000

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

OSSH sh.a.

3	Blerje dhe instalim Head End System Hardware and Software		71,250,000
XIII	Kosto lokale per investimet e Bankes Boterore		447,552,059
1	Vlera per investimet ne rrjet	OSSH	100,000,000
2	Vlera per investimet e komponentes se dyte (analitikisht)	OSSH	347,552,059
2.1	Instalim Matesa BB(79,000 matesa FV + 43,000 vendosje)	OSSH	347,552,059
XIV	Oponenc, Supervizion, Kolaudim,shpronesime,leje ndertimore etj		150,000,000
XV	Hartimi I Kodit te shperndarjes se energjise elektrike te OSSH ne perputhje me detyrimet ligjore ne Republiken e Shqiperise		85,000,000