



APLIKIMI PËRÇMIMIN E SHITJES ME PAKICË DHE TARIFAVE TËSHËRBIMIT TË SHPËRNDARJES PËR NIVEL TENSIONI PËR VITIN 2016

OSHEE sh.a.

Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike

Adresa : Njësia Nr.5, Rr. “Andon Zako Çajupi”, Pall Conad, Kati III,
Tiranë,
Shqipëri

PËRMBAJTJA

I.	PËRMBLEDHJE	1
1.1	Vështrim i Përgjithshëm	1
1.2	Përlogaritja e Kërkesës për të Ardhura	3
1.3	Përlogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni	5
1.4	Tarifa për Klientët e lidhur në Tensionin e Mesëm me matje në Tensionin e Ulët	6
1.5	Indeksi i çmimit të konsumatorit	6
1.6	Kursi i Këmbimit Valutor	7
1.7	AKTIVITETE NË PËRMIRËSIM TË TREGUESVE TEKNIKO-EKONOMIKË TË SHOQËRISË.....	8
II.	PARASHIKIMI I KËRKESËS PËR ENERGJI	20
2.1	Metodologjia e parashikimit të kërkesës për energji elektrike	20
2.2	Parashikimi i kërkesës për energji nga konsumatorët	22
2.3	Parashikimi i aktivitetit të furnizimit me pakicë të energjisë elektrike.....	23
2.4	Humbjet teknike dhe jo teknike për periudhën 2016 – 2018	25
2.5	Strategjia e përmirësimit të shërbimit ndaj klientit	25
III.	PËRMBLEDHJE TË HUMBJEVE TEKNIKE PËR VITIN 2015	26
IV.	SHPENZIMET PËR MBULIMIN E HUMBJEVE TEKNIKE	45
V.	PËRLLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)	46
5.1	Përmbledhje për shpenzimet operative	46
5.2	Shpenzime materiale dhe konsumi.....	47
5.3	Shpenzime për personelin	48
5.4	Shpenzimet për Mirëmbajtje.....	48
5.5	Penalitete dhe Gjoha.....	51
5.6	Shërbime korporate.....	51
5.7	Marrëdhënie me Publikun dhe Marketing.....	51
5.8	Shpenzime për Qera	51
5.9	Shërbime Postare dhe Komunikimi	51
5.10	Shpenzime të Teknologjisë së Informacionit.....	52
5.11	Shpenzime Ligjore	52
5.12	Konsulencë dhe Auditim	52
5.13	Shpenzime të tjera.	52
VI.	ASETET BAZË TE RREGULLUARA	53
6.1	Investimet (CAPEX).....	53
6.2	Amortizimi.....	58
6.3	Kapitali i punës	63

6.4	Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara.....	63
VII.	PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT	63
VIII.	PESHA MESATARE E PONDERUAR E KOSTOS SË KAPITALIT (WACC).....	65
IX.	TË ARDHURAT E KËRKUARA PËR SHPËRNDARËSIN E ENERGISË.....	66
9.1	Shpenzimet Operative të Operatorit të Shpërndarjes.....	67
9.2	Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive.....	67
9.3	Kompensimi i Humbjeve 2012 – 2014.....	67
X.	E ARDHURA E KËRKUAR PËR FURNIZUESIN E KLIENTËVE FUNDORË.....	67
10.1	Shpenzimet operacionale.....	67
10.2	Kosto e Transmetimit	67
10.3	Marzhi i fitimit.....	67
10.4	Kompensimi për Borxhin e Keq.....	68
10.5	Kompensimi i humbjeve 2012 – 2014.....	68
10.6	Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin e Klientëve Fundorë.	71
XI.	PROPOZIM PËR TARIFË MESATARE TË SHITJES NGA OSHEE	71
XII.	TARIFA E MIRËMBAJTJES NË ZERO KWH DHE TË TJERA.....	72
XIII.	PËRLLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI.....	72
13.1	Përlllogaritja e shpenzimeve operative	73
13.2	Kosto e humbjeve.....	73
13.3	Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlllogaritja e WACC.....	73
13.4	E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa.....	73
13.5	Tarifa për Klientët e Kontraktuar në TM me matje në TU	75
	SHTOJCA	80
A.	STRUKTURA ORGANIZTIVE E OSHEE.....	81
B.	STUDIM PER TRAJTIMIN E HUMBJEVE.....	82

I. PËRMBLEDHJE

1.1 Vështrim i Përgjithshëm

Detyrimi ligjor për përlogaritjen e kërkesës për tarifë të shitjes dhe tarifëtëshërbimit të shpërndarjes për nivel tensioni bazohet në ligjin e ri “Për sektorin e energjisë elektrike” Nr. 43/2015 datë 30.04.2015 si dhe kërkesës së ERE e gjen kompaninë OSHEE në fazën e përpjekjeve të gjithanshme për transformimin dhe ringritjen ekonomike.

Pavarësisht nga rezultatet në përmirësim të dukshëm gjendja ekonomike e OSHEE (vazhdim i CEZ Shpërndarje) vazhdon të jetë rrënuar. Kështu totali i detyrimeve sipas pasqyrës paraprake të Bilancit në 31.12.2015 të shoqërisë ka arritur në 95.1 miliard Lekëve dhe gjendja në kapitalin e vet është(- 56.3) miliard Lekë.

1.1.1 Statusi Ligjor i Shoqërisë

Vendimi i privatizimit të shërbimit të furnizimit me pakicë të energjisë elektrike nga Qeveria Shqiptare në vitin 2009 duke pasur si qëllim përmirësimin e menaxhimit në këtë sektor rezultoi një hap i dështuar. Shitja e 74% të aksioneve të shoqërisë OSSH shoqërisë CEZ a.s dhe krijimi i shoqërisë CEZ Shpërndarje sh.a nën administrimin e shoqërisë çeke jo vetëm që nuk e përmirësoi performancën, por e përkeqësoi atë duke rrezikuar seriozisht edhe furnizimin normal të konsumatorëve me energji elektrike. Si rezultat i mungesës së investimeve dhe problemeve në administrimin e shoqërisë humbjet teknike dhe jo-teknike në fund të vitit 2012 u rritën së tepërmi duke e cuar shoqërinë në mungesë të plotë të likuiditetit gjë që e detyroi Entin Rregulator të Energjisë që në 21 Janar 2013 të heqë liçencën dhe të marrë në administrim të përkohshëm shoqërinë CEZ Shpërndarje sh.a.

Periudha e Administrimit të përkohshëm megjithë përmirësimet nuk pati rezultatet e pritshme, dhe me zgjidhjen përfundimtare të mosmarrëveshjeve me shoqërinë CEZ a.s. në Tetor 2014, Qeveria Shqiptare kaloi në pronësi të vet 100% të aksioneve duke ndryshuar dhe emrin e shoqërisë nga CEZ Shpërndarje sh.a në “OSHEE” Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike sh.a.

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 pëfshirë këtu sektorin energjistik pjesë e të cilit është kjo shoqëri.

1.1.2 Ndryshimet në kuadrin ligjor dhe Tregun Energjistik

Qeveria e Shqipërisë paraqiti në fillim të vitit 2015 platformën e Rimëkëmbjes së Sektorit të Energjisë Elektrike, Vendim i Këshillit të Ministrave nr.171 datë 25.02.2015, ku fokusi kryesor ishte përmirësimi i treguesve të performancës së OSHEE-s, reduktimi i humbjeve teknike dhe joteknike, rritja e normës së arkëtimit me qëllim krijimin e një shoqërie financiarisht të qëndrueshme për të garantuar furnizimin e energjisë elektrike konsumatorit tarifor.

Në kuadër të hapave për ndryshime rrënjësore në treguneenergjisë në Shqipëri, Qeveria aprovoi në Parlament datë 30.04.2015 ligji Nr. 45/2015 “Për Sektorin e Energjisë” i cili ndryshon tërësisht modelin aktual të tregut të energjisë, duke liberalizuar shërbimet e shpërndarjes dhe rikonceptuar furnizimin me pakicë të energjisë drejt një transformimi thelbësor.

Ky proces do të shoqërohet me ndryshime në kuadrin rregullator mbi të cilin zhvillon aktivitetin ERE, për të vijuar me ndryshimet nëkontratëne furnizimit me energji të konsumatorëve, duke prezantuar rolin e furnizuesit universal dhe spektrin e konsumatorëve objekt i furnizimit me çmime të rregulluara.

1.1.3 Ngjarjet kryesore gjatë vitit 2015

Paralelisht me ndryshimet sa më lart, kalimi i kuotave të shoqërisë në pronësi të Qeverisë Shqiptare u shoqërua me operacionin më të madh që kishte realizuar shoqëria në lidhje me:

- i) luftën kundrejt paligjshmërisë së furnizimit me energji elektrike për të gjithë kategoritë e konsumatorëve dhe
- ii) rritjen e aftësisë së OSHEE-s për arkëtimin e detyrimeve të prapambetura, kundrejt një mbështetje të gjerë të publikut pagues të rregullt të energjisë, Qeverisë së Republikës së Shqipërisë, Policisë së Shtetit dhe strukturave të tjera mbështetëse.

Në kuadër të veprimeve dhe masave ligjore të ndërmarra, fillimi i periudhës ushtrimore 2015 e gjeti OSHEE përballë një kombinimi sfidash që lidheshin me:

- i) mungesën e theksuar të investimeve në rrjetin e shpërndarjes thuajse të rrënuar,
- ii) energjinë e pafaturuar për shkak të vjedhjeve në sistem, mungesë matësash apo matësa të dëmtuar,
- iii) arkëtimet e pamjaftueshme për energjinë e faturuar nga familjet dhe bizneset si dhe
- iv) një nivel borxhi shumë i lartë për tu mbledhur nga klientët i akumuluar ndër vite.

Gjithashtu me riorganizimin e tregut lind nevoja për të kryer ndarjen formale të operacioneve, duke veçuar funksionin e shpërndarjes (rrjeti shpërndarës) nga furnizimi, sikurse parashikohet në ligjin e ri të sektorit të energjisë elektrike dhe duke e transferuar furnizuesin publik me shumicë dhe atë me pakicë së bashku me stafin, asetet dhe përgjegjësitë e lidhura me të, në këtë entitet të ri brenda periudhës 2015-2017.

Zbatimi i strategjisë dhe planit të rimëkëmbjes u shoqërua me aplikimin e veprimeve vijuese:

- a. Vënia në jetë e një plani të ri tarifor i cili thjeshtoi veprimtarinë operacionale të OSHEE-së, duke e zhvendosur subvencionimin e shtresave në nevojë me tarifën bazuar në 2 fasha konsumi, nga OSHEE te Qeveria, kundrejt krijimit të çmimit të padiferencuar për konsumatorin familjar.*
- b. Rritjen e efikasitetit menaxherial, rritjen e përgjegjshmërisë për një menaxhim efektiv të shoqërisë, kontrollin e proceseve operacionale me qëllim arritjen e reduktimit të humbjeve joteknike dhe teknike dhe rritjen e normave të arkëtimit.*

-
- c. Pajisjen e klientëve tërësor me matës duke hequr dorë nga praktika e aplikimit të sasive afrofe brenda qershorit 2016*
 - d. Vënien në punë të një sistemi informacioni për aktivitetin e faturim/arkëtimit që të ofrojë besueshmëri dhe saktësi të efekteve të veprimeve të konsumatorëve*
 - e. Realizimi i përditësimit të të dhënave të klientëve të OSHEE-së me qëllim rritjen e cilësisë së shërbimit, krijimin e një sistemi të integruar të trajtimit të ankesë- kërkesave të klientëve dhe raportesh në kohën dhe mënyrën e duhur më qëllim përmirësimin e vendimmarrjes operationale dhe strategjike*
 - f. Shkëputjen graduale të konsumatorëve që furnizohen në 35/20/10/6 kv deri në fund të vitit 2018*

Rezultatet e aksionit të ndërmarë me mbështetje të Qeverisë i kaluan të gjitha pritshmëritë dhe në fund të 3 mujorit të parë 2015 shoqëria arriti për herë të parë të ketë një rezultat pozitiv disa mujor që prej krijimit të saj në vitin 2007. Në fund të vitit 2015 fitimi i realizuar nga aktiviteti ishte 17 miliard Lekë ose rreth 122 milion EURO. Plani agresiv për uljen e mëtejshme të humbjes e cila në vitin 2019 pritet të shkojë në 15.2% do ta përmirësojë edhe me tej gjendjen financiare të shoqërisë.

Sa më lart brenda një kohe shumë të shkurtër shoqëria ka mundur të arrijë rrezultate të jashtëzakonshme dhe të fillojë shlyerjen e detyrimeve të prapambetura, megjithatë humbjet financiare të jashtëzakonshme të grumbulluara gjatë periudhës 2009 – 2013 kanë krijuar kosto historike të papërballueshme për një periudhë afatshkurtër prandaj rikuperimi i detyrimeve ndaj KESH dhe OST do të fillojë në vitin 2017 dhe do të zgjasë disa vjet.

Rezultatet e deritanishme në uljen e humbjeve dhe rritjen e arkëttimeve kanë krijuar një bazë të shëndoshë financiare që kompania të fillojë përmirësimin e rrjetit nëpërmjet investimeve me burime të brendshme krahas atyre me mbështetje të huasë së Bankës Botërore. Kjo falë edhe marrëveshjes për shtyrjen dhe pagesën pjesore të detyrimeve ndaj shoqërive të tjera të sistemit KESH dhe OST ndaj të cilave janë edhe pjesa më e madhe e detyrimeve të shoqërisë.

Nga ana tjetër hapja e tregut dhe aplikimi i tarifave të shpërndarjes së energjisë elektrike për nivel tensioni pritet ta dobësojë pozitën e shoqërisë në treg që për rrjedhojë do të ulë të ardhurat. Në këtë kuadër stafi menaxhues po përgatit masat e nevojshme që duhet të ndërmerren në kuadrin e përgatitjes së planit të biznesit 5 vjeçar në mënyrë që të sigurohen rezultate pozitive që do të sigurojnë shlyerjen e detyrimeve të trashëguara të shoqërisë të cilat mbeten shumë të larta.

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 2016 kemi marrë në konsideratë supozimet themelore si vijon:

- i. Përlllogaritja e tarifës në zbatim të ligjeve në fuqi ka marrë parasysh gjendjen tejet të vështirë financiare të trashëguar nga kompania. Në përlllogaritjen e të Ardhurësë Kërkuar janë llogaritur edhe humbjet e viteve të mëparshme që kanë rritur skajshëm detyrimet e kompanisë, por jo pagesat për detyrimet ligjore që kanë lindur nga mospërmbushja në kohë e këtyre detyrimeve.
- ii. Çmimet për Furnizuesin Publik me Shumicë dhe OST me të cilat KESH dhe OST i shesin energji dhe transmetim OSHEE janë të njëjta me ato të vitit në vazhdim 2015 dhe nuk kanë asnjë efekt të shtuar në përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara si për Shpërndarjen ashtu edhe për Shitjen e Energjisë nga OSHEE si Furnizuesi Klientëve Fundorë.
- iii. Çmimi i energjisë për mbulimin e humbjeve bazohet në parashikimin sipas monitorimit të tregut 2015 dhe që mund të ndryshojë duke u llogaritur si kompensim në vitet e ardhshme të përlllogaritjes së tarifave të transmetimit të energjisë.
- iv. Përlllogaritja e kërkesës për energji është bazuar gjithashtu në strukturën aktuale dhe parashikimin për vitin në vazhdim por që në varësi të ndryshimeve në treg mund të jetë gjithashtu objekt i kompensimeve për diferenca në periudha të tjera.
- v. Zhvillimet pozitive të ekonomisë Shqiptare janë marrë parasysh në mosllogaritjen e ndonjë faktori jo pozitiv në provigjionime të mundshme për efekte të raporteve të paqëndrueshme inflative të ekonomisë që mund të përkthehet në rreziqe të rritjes së menjëhershme të shpenzimeve.

Sasia e energjisë së injektuar në sistem për vitin 2016 parashikohet të jetë 6,376 GWH. Sasia e energjisë së shitur parashikohet të jetë 4,715 GWH dhe sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve parashikohet të jetë 1,661 GWH duke parashikuar që niveli i humbjeve të jetë 26%.

Mungesa e investimeve e ka çuar tashmë rrjetin e shpërndarjes së energjisë drejt rrënimimit dhe nevoja për investime është shumë e madhe. Kjo nevojë lidhet jo vetëm me përmirësimet teknologjike të nevojshme në drejtim të cilësisë së shërbimit, por shpesh thjesht dhe vetëm me zëvendësimin e makinerive dhe pajisjeve të cilat kanë mbaruar tërësisht ciklin e jetës. Këto nevoja përcaktojnë një periudhë të gjatë strategjike investimi për të cilin viti 2015 është vetëm vit i fillimit dhe do të vazhdojnë me një intensitet të ngjashëm deri në vitin 2020. Mbështetja kryesore për investimet në vitet e ardhshme mbetet financimi me ndërhyrjen e Bankës Botërore. Investimet për vitin 2016 mbështetur në burime të brendshme të kompanisë dhe në këtë kredi do të jenë 12.8 miliard Lekë.

Administrimi i ri i ka kushtuar rëndësi të madhe kursimit për çdo zë të shpenzimeve megjithatë është ndeshur me nevojën e menjëhershme të tyre për të rritur performancën duke ushtruar një kontroll më të madh mbi asetet në rrjet dhe përdorimin e tyre duke ndikuar në uljen e humbjeve. Në këtë këndvështrim ka një rritje të planifikuar të shpenzimeve për vitin në vazhdim 2016. Kosto e humbjeve dhe detyrimeve të trashëguara kanë sjellë shpenzime për penalitete të cilat rëndojnë shpenzimet operative të kompanisë të cilat pavarësisht metodologjisë do të duhet të pranohen si shpenzime operative të paktën pjesërisht.

Borxhi i keq i llogaritur bazuar në legjislacionin fiskal është llogaritur duke mesatarizuar të dhënat e pritshme nga arkëtimi idetyrimeve korentepër vitin 2016.

Nga përlllogaritjet si më poshtë kërkesa për të ardhura në vitin 2016 kap shifrën e rreth 23.3 miliard Lekë për Operatorin e Shpërndarjes, 30 miliard Lekë për Furnizuesin e Klientëve Fundorë ose 56.3miliard Lekë gjithsej për OSHEE.

1.3 Përlllogaritja e tarifave të shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni

Përlllogaritja e tarifës së shërbimit të shpërndarjes në nivel tensioni kërkesë e ligjit tëri për energjinë si dhe e ERE në vendimin për tarifën e vitit 2016 prezantohet për herë të parë nga kompania OSHEE. Duhet theksuar se metodologjia për llogaritjen e tarifës së shpërndarjes është e paqartë lidhur me ndarjen në nivel tensioni dhe shumë pak e zbatueshme për kushtet e OSHEE, prandaj edhe kjo llogaritje është e vështirë dhe bazohet kryesisht në koeficientë të gjetur të alokimit të shpenzimeve dhe jo në matjen e tyre të drejtpërdrejta si më poshtë:

- i. Rrjeti i shpërndarjes së energjisë megjithë investimet e vitit të fundit është akoma i rrënuar dhe si i tillë është gati e pamundur të përcaktohen qartë kostot oportune të investimeve të nevojshme për sjelljen e tij në parametra të transmetimit cilësor, prandaj përlllogaritja e kostos së transmetimit për nivel tensioni mund të përmbajë në çdo kohë koeficientë të përafrit vlera e të cilit, mund të jetë e papranueshme metodologjikisht.
- ii. Vetë rrjeti i shpërndarjes së energjisë si pasojë e mungesës së vazhdueshme të investimeve dhe ndërhyrjeve të shpeshta në kushtet e emergjencave është shumë i paqartë qoftë për ndarjen sipas peshës specifike të përdorimit të tij nga paisjet sipas nivelit të tensionit ashtu edhe në përcaktimin e humbjeve për çdo nivel tensioni.
- iii. Sistemi i informacionit (marrjes së të dhënave) për kostot e drejtpërdrejta dhe ato që do të duhet të alokohen në programin financiar SAP nuk është ndërtuar i tillë që të detajojë në mënyrë të qartë këto informacione. Nuk ka akoma ndarje organizative ndërmjet Operatorit të Shpërndarjes dhe Furnizuesit të Klientëve Fundorë. Për tu ridetajuar do të duhet akoma kohë dhe përgatitje e posaçme.
- iv. Përlllogaritja e përgatitur më poshtë është mbështetur në Kërkesën për të Ardhura dhe Çmimin e importit të energjisë për mbulimin e kostos së humbjeve teknike gjatë shpërndarjes.
- v. Të dhënat që zotërojmë janë të pamjaftueshme për të përlllogaritur vlerën e saktë të Aseteve Bazë të Rregulluara (RAB) për nivel tensioni, prandaj për këtë si edhe për Peshën Mesatare të Ponderuar (WACC) janë përdorur koeficientëshpërndarjeje (allokimin) të cilët mundësojnë përlllogaritjen e të Ardhurave të Kërkuara të Shpërndarjes në nivel tensioni.
- vi. Alokimi sipas koeficientëve të llogaritur mbi bazë të energjisë së shitur për nivel tensioni dhe niveli i humbjeve të njohura për çdo nivel tensioni, kanë qenë baza për shpërndarjen e shpenzimeve operative, shpenzimeve për humbjet e energjisë elektrike

në rrjet dhe vlerës së Aseteve Bazë të Rregulluara si bazë për llogaritjen e të ardhurave për mbulimin e kostos së kapitalit.

Nga përlllogaritjet në zbatim të metodologjisë dhe koeficientëve tëshpërndarjes (alokimit) rezulton se tarifa për tensionin 35 kV duhet të jetë 2.2 Lekë/kw, për tensionin 20 – 6 kV 4.79 Lekë /kw dhe për tensionin e ulët 5.20Lekë/kw. Megjithatë në rast se raporti i shitjes në bazë tensioni ndryshon, ndryshon edhe baza e shpërndarjes (alokimit) dhe përlllogaritjet duhet të ndryshojnë tërësisht.

1.4 Tarifa për Klientët e lidhur në Tensionin e Mesëm me matje në Tensionin e Ulët

Një nga problemet e mbartura me të cilin administrimi i tanishëm i OSHEE është përballur gjatë vitit 2015 është mënyra e matjes së një kategorie konsumatorësh të cilët janë lidhur në tension të mesëm që rrjedhin si pasojë e investimit të pamjaftueshëm dhe në përputhshmëri me standartet teknike të kodit të matjes së bashku me një mori interesash që lidhen me tarifimin e shërbimit të furnizimit me energji elektrike.

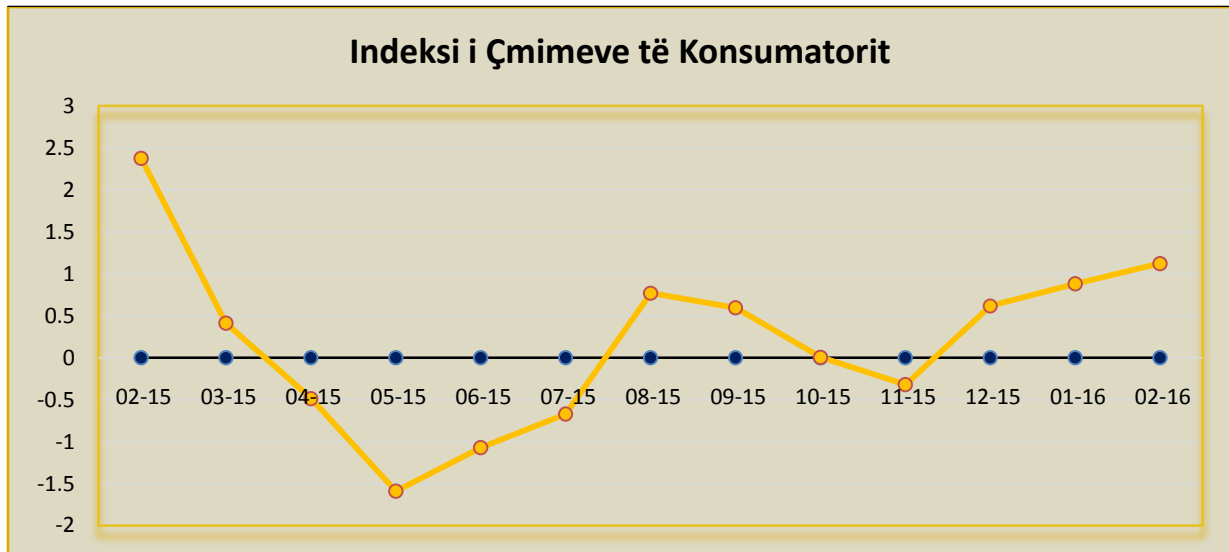
Kjo mënyrë lidhjeje dhe matje në rrjet shkakton humbje të shtuar të energjisë për sasinë e saj që kalon në paisjet në zotërim të klientëve dhe jo të OSHEE, për rrjedhojë edhe kosto shtesë.

Për të identifikuar këtë humbje që aktualisht nuk është llogaritur si humbje teknike në rrjetin e OSHEE por si humbje joteknike u krye një studim i hollësishëm që verifikoi se humbja e energjisë që shkaktohet në këtë rast në OSHEE është rreth 93 mijë GWH. Ky studim i është bashkëngjitur këtij Aplikimi.

Mbështetur në studimin e kryer nga Divizioni i Shpërndarjes në OSHEE u kryen llogaritjet për përcaktimin e shpenzimeve shtesë të verifikuara sipas tabelave në kapitullin 13 të këtij studimi sipas të cilit tarifa për Klientët e lidhur në Tensionin e Mesëm dhe me matje në Tensionin e Ulët, duke pasur parasysh tarifën bazë të tensionit të ulët dhe shtesën e përlllogaritur të jetë respektivisht 13.1 Lekë/KWh për energjinë aktive, 15.07 Lekë/KWh për energjinë e shitur në kohën e ngarkesës pik të rrjetit dhe 1.97 Lekë/KWh për energjinë reaktive.

1.5 Indeksi i çmimit të konsumatorit

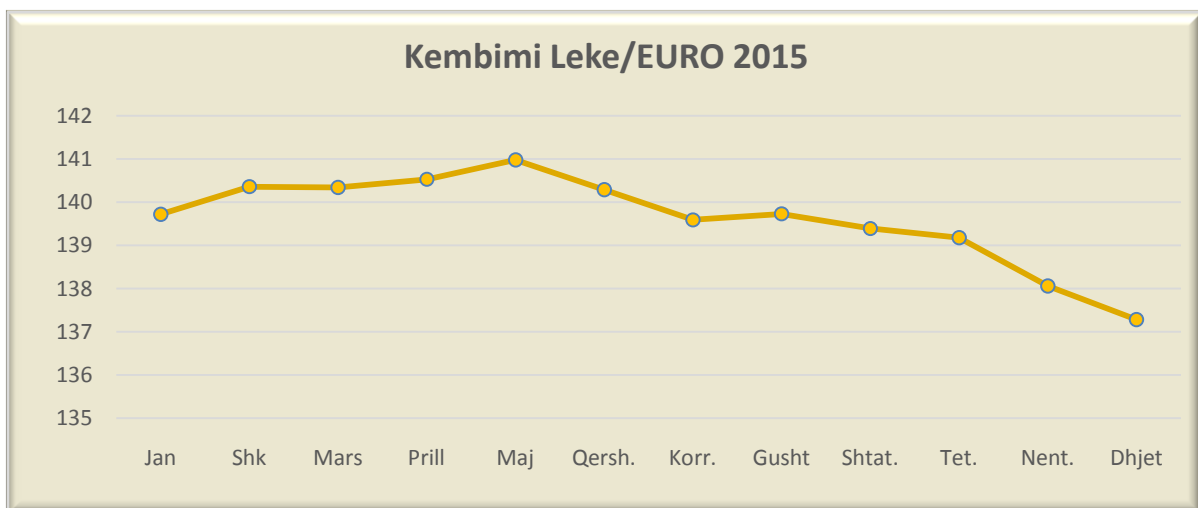
Referuar të dhënave të Institutit të Statistikave INSTAT janë marrë të dhënat e grafikut të mëposhtëm të cilat tregojnë se indeksi i çmimit të konsumatorit për vitin në vazhdim 2016 tenton të jetë 2%.



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

1.6 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 2015 si në grafikun më poshtë dhe tendencës për vitin 2016, kursi i këmbimit për energjinë e importit është marrë 1EURO= 140 Lekë.



1.7 AKTIVITETE NË PËRMIRËSIM TË TREGUESVE TEKNIKO-EKONOMIKË TË SHOQËRISË

1.7.1 Treguesit Kryesorë të krahasuar të OSHEE gjatë vitit 2015

Treguesit kryesorë të performancës së OSHEE gjatëvitit 2015 krahasuar me vitin 2014 paraqiten në tabelën si më poshtë:

000/Leke	Pershkrimi	Realizimi	Realizimi	Diferenca	%
		Jan - Dhjetor 2015	Jan - Dhjetor 2014		
Te ardhurat	Nga aktiviteti kryesor (shitja e Energjise)	49,772,478	42,931,151	↑ 6,841,328	116%
	Te tjera	4,779,139	4,321,125	↑ 458,014	111%
	Gjithsej	54,551,617	47,252,276	↑ 7,299,342	115%
Shpenzimet	Shpenzime Energji dhe Transmetim	30,350,984	34,198,681	↓ (3,847,697)	89%
	Shpenzime Operative	8,526,207	10,728,753	↓ (2,202,545)	79%
	Provizione	(1,525,277)	309,332	↑ (1,834,609)	-493%
	EBITDA	17,199,703	2,015,511	↑ 15,184,193	
	Amortizimi	2,101,724	2,946,673	↓ (844,949)	71%
	Shpenzime Financiare	1,366,127	1,144,290	↓ 221,837	119%
	Tatim Fitimi	2,678,904	2,435,034	↓ 243,870	110%
	Gjithsej	43,498,668	51,762,761	↓ (8,264,093)	84%
REZULTATI I AKTIVITETIT (-Provizionet)		9,527,672	(4,510,485)	↑ 14,038,157	
	Te Ardhura te Jashtezakonshme	3,873,564	-		
REZULTATI I PERIUDHES		14,926,513	(4,510,485)	↑ 19,436,998	
Investimet		2,872,130	698,830	↑ 2,173,300	
ENERGJI (MWH)					
	Energji e Blere	6,494,866	6,935,245	(440,379)	
	Energji e Shitur	4,459,444	4,313,304	146,140	
Humbje %		31.34%	37.81%	↑ -6.5%	

Në tabelën më sipër:

- Gjatë 12 mujorit 2015 krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2014 të ardhurat nga shitja e energjisë elektrike janë 6.8 miliard Lekëmë të larta ose janë rritur me 16%. Ndër faktorët kryesorë janë rritja e sasisë së energjisë së shitur me 3.4%, arkëtimi i kamatëvonesave si dhe çmimi i shitjes.
- Përkundrejt vitit 2014 shpenzimet për blerje energjie janë 3.8 miliardë Lekëmë të ulta ose 11%. Në uljen e shpenzimeve për blerjen e energjisë kanë ndikuar: a) ulja prej 6.5 % e humbjeve në shitjen e energjisë, b) ulja e çmimit të importit.
- Shpenzimet operative janë ulur për 2.2 miliard Lekë ose 21% megjithëse është rritur ndjeshëm intensiteti i punës dhe numri i fuqisë punëtore. Ulje të ndjeshme kanë pësuar gjobat dhe penalitetet
- Rritja e shpenzimeve financiare në krahasim me vitin 2014 lidhet kryesisht me rivlerësimin e detyrimeve dhe zhvlerësimi në kursin e këmbimit të Lekut në krahasim me monedha të tjera.

➤ Investimet në krahasim me vitin 2014 janë rreth 2.2 miliard Lekë ose 3.6 herë më të larta. Në krahasim me buxhetin 2015 janë duke u realizuar me ritme të kënaqshme, me gjithë vonesën në tenderim, për shkak të aprovimit të vonuar të buxhetit.

➤ Të ardhurat e jashtëzakonshme lidhen me shuarjen e detyrimeve sipas VKM Nr.126

1.7.2 Paraqitja e aktivitetit të furnizimit me pakicë të energjisë për periudhën që u mbyll më 31Dhjetor 2015

a- Treguesit mbi numrin e klientëve të shërbyer dhe marëdhënia kontraktuale

Numri i klientëve aktivë në faturim të OSHEE-s në fund të 2015 arriti në 1.2 milion. Krahasuar me periudhat pararendëse 2014 numri i klientëve është rritur në masën rreth 2.4%, rritje që vërehet në kategorinë familjar, në linjë me projeksionet e rritjes së popullsisë e përdorur në parashikimin e kërkesës për energji.

Numri i Klientëvesipas Viteve

Muaj/Viti	2014	2015
Janar	1,162,331	1,186,032
Shkurt	1,163,336	1,187,207
Mars	1,166,215	1,193,539
Prill	1,168,478	1,197,064
Maj	1,171,117	1,199,598
Qershor	1,172,694	1,199,408
Korrik	1,174,112	1,201,739
Gusht	1,176,089	1,205,229
Shtator	1,177,530	1,207,977
Tetor	1,179,652	1,209,316
Nëntor	1,181,877	1,209,949
Dhjetor	1,184,442	1,212,128
Total	1,184,442	1,212,128

Peshën më të lartë e mbartin abonentët familjarë në masën 87% , duke vijuar trendin e viteve pararendëse.

Klientët sipas kategorive

Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015
Buxhetor	9,276	9,399	9,558
Jobuxhetor	2,167	2,181	2,290
Privat	143,546	148,075	152,805
Familjar	1,005,786	1,025,013	1,047,475
SHUMA	1,160,775	1,184,668	1,212,128

Klientët e faturuar me matës janë rritur në periudhën deri në 12/2015, ndërkaq që klientët e faturuar afrofe arrijnë në 2.94 % .

Gjatë periudhës që u mbyll më 12/2015 OSHEE ka instaluar një total prej rreth 35 mijë matësa nga të cilët rreth 81% janë instaluar te klientët e rinj, duke përfaqësuar një reduktim prej rreth 50% të kategorisë së klientëve për të cilët aplikohet faturimi afrofe bazuar në vendimin e ERE-s për këtë qëllim. Gjatë periudhës që u mbyll më 12/2015 OSHEE ka realizuar rreth 38 mijë lidhje të reja ku peshën më të lartë, 84%, e mbartin zonat e shërbimit Tiranë, Fier, Durrës dhe Shkodër.

Lidhjet e reja dhe Matësa të Instaluar gjatë 2015

Muaj/Viti	Lidhje të reja pa matës	Lidhje të reja me matës	Lidhje të reja Total	Ndryshimet e matësave	MATËSA TË INSTALUAR 2015
Janar	1,743	2,497	4,240	403	2,900
Shkurt	1,433	1,656	3,089	427	2,083
Mars	1,557	1,937	3,494	457	2,394
Prill	1,393	3,016	4,409	453	3,469
Maj	1,492	3,208	4,700	795	4,003
Qershor	312	2,238	2,550	614	2,852
Korrik	485	1,611	2,096	468	2,079
Gusht	962	3,971	4,933	380	4,351
Shtator	545	2,315	2,860	892	3,207
Tetor	509	1,711	2,220	721	2,432
Nëntor	228	1,002	1,230	608	1,610
Dhjetor	493	2,296	2,789	358	2,654
Total	11,152	27,458	38,610	6,576	34,034

Sa më lart janë reflektuar përpjekjet e planeve të punës së OSHEE-së për kthimin në ligjshmëri të veprimtarisë së furnizimit me energji elektrike, veprime të ndërmarra në bashkëpunim me aktorë të ndryshëm.

Gjatë këtyre veprimtarive OSHEE gjatë vitit 2015 ka realizuar rreth 640 mijë kontrole, 330 mijë ndërprerje të energjisë elektrike dhe marrje masash për abuzuesit.

b- Treguesit mbi sasisë e furnizuara me pakicë të energjisë elektrike

Sasisë e furnizuara

Periudha që u mbyll më 31Dhjetor 2015 u karakterizua nga një rritje e sasisë së faturuar ndaj klientëve në masën 3.4% ose rreth 146MWh më shumë se 2014, duke arritur në 4,459MWh kundrejt 4,313MWh në 2014.

Krahasuar me vitin 2013 kjo diferencë është më e rëndësishme duke arritur në 532 MWh ose 13% më shumë për të njëjtën periudhë kohore.

Kjo rritje ka ardhur si pasojë e:

- Rritjes së kontroleve në terren për reduktimin e abuzimit me energjinë
- Kapjen e konsumeve nga klientët
- Rritjen e kontroleve të brendshme me qëllim realizimin në kohë të leximeve dhe mënyrën e duhur të tyre nga stafi i zonave të shërbimit

Treguesit e Sasive të blera dhe të shitura të energjisë GWH

Treguesit e Bilancit 2013	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korr.	Gusht	Shtat.	Tetor	Nent.	Dhjet.	Total 2013
Energji e Blere	744	665	674	546	503	511	547	566	493	533	590	774	7,145
Energji e Faturuar	364	341	348	329	304	305	310	348	320	288	306	364	3,927
Humbje	380	324	325	216	199	206	237	218	173	245	284	411	3,218
Humbje	51%	49%	48%	40%	40%	40%	43%	39%	35%	46%	48%	53%	45%

Treguesit e Bilancit 2014	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korr.	Gusht	Shtat.	Tetor	Nent.	Dhjet.	Total 2014
Energji e Blere	733	632	646	579	541	501	531	556	492	537	546	640	6,935
Energji e Faturuar	389	365	370	372	342	330	336	354	336	352	367	400	4,313
Humbje	345	266	276	207	199	171	194	202	156	185	180	240	2,622
Humbje	47%	42%	43%	36%	37%	34%	37%	36%	32%	35%	33%	38%	38%

Treguesit e Bilancit 2015	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korr.	Gusht	Shtat.	Tetor	Nent.	Dhjet.	Total 2015
Energji e Blere	686	592	595	514	472	466	536	529	459	477	519	649	6,495
Energji e Faturuar	434	404	399	357	325	333	372	374	343	334	359	425	4,459
Humbje	252	188	196	157	148	133	164	155	116	143	160	224	2,035
Humbje	37%	32%	33%	31%	31%	29%	31%	29%	25%	30%	31%	35%	31%

Sipas Bilancit	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korr.	Gusht	Shtat.	Tetor	Nent.	Dhjet.	Total
Energji e Blere													
2015 vs 2014	-47	-40	-51	-65	-69	-35	6	-27	-33	-60	-27	9	-440
2015 vs 2013	-58	-73	-79	-31	-31	-46	-11	-37	-34	-56	-71	-125	-650
Energji e Fatur.													
2015 vs 2014	46	38	30	-15	-17	2	36	20	6	-18	-8	25	146
2015 vs 2013	71	62	51	28	21	27	62	26	23	47	53	61	532
Humbjet %													
2015 vs 2014	-10.3%	-10.3%	-9.9%	-5.2%	-5.6%	-5.5%	-6.0%	-7.1%	-6.4%	-4.6%	-2.1%	-3.0%	-6.5%
2015 vs 2013	-14.4%	-16.9%	-15.4%	-9.1%	-8.3%	-11.7%	-12.7%	-9.2%	-9.8%	-16.1%	-17.3%	18.5%	-13.7%
Energji e Blere													
2015 vs 2014	-6.5%	-6.3%	-7.9%	-11.2%	-12.7%	-7.1%	1.1%	-4.8%	-6.8%	-11.2%	-5.0%	1.3%	-6.3%
2015 vs 2013	-7.8%	-11.0%	-11.7%	-5.7%	-6.1%	-8.9%	-1.9%	-6.5%	-6.9%	-10.4%	-12.0%	16.2%	-9.1%
Energji e Faturuar e Blere													
2015 vs 2014	11.8%	10.4%	8.0%	-4.1%	-4.9%	0.7%	10.6%	5.7%	1.9%	-5.0%	-2.1%	6.3%	3.4%
2015 vs 2013	19.5%	18.3%	14.6%	8.5%	6.8%	9.0%	20.1%	7.5%	7.1%	16.2%	17.3%	16.9%	13.6%

Trende të përmirësuara në sasi të e furnizuara vërehen në sasi të sipas llojit të matjes si rezultat i rritjes së numrit të abonentëve me matës. OSHEE ndërkaq po punon për përmirësimin e cilësisë së të dhënave në sistemin e faturimit me qëllim evidentimin sa më të mirë të sasive të shitura dhe mënyrën e aplikimit të tarifimit –me matje /pa matje që rrjedhin nga:

- Demontim matësi që përfaqëson konsum me matje: në periudhat 2013-2015 paraqitur në zërin afrofe
 - Rillogaritje si pasojë e testimit të matësit që përfaqëson konsum me matje- në periudhat 2013-2015 paraqitur në zërin afrofe
 - Zerim të matësit si pasojë e arritjes së numërorit të leximit
 - Rillogaritje si pasojë e koeficientit të TRI etj
- që më herët trajtoheshin si faturime afrofe duke mos treguar veprimin real të realizuar dhe konfunduar krahasimin kapje konsumi mujor që vjen nga leximi i matësve
- Sasia e faturuar përfshirë të gjithë elementet sa më lart arrin në masën 5% gjatë periudhës që u mbyll më 12/2015.

d- Treguesit e arkëtimeve për detyrimet e lindura gjatë vitit 2015

Periudha 2015 u karakterizua nga një boom i arkëtimeve për faturën e emtuar gjatë 2015, që ka rrjedhur si kombinim i alternimit të kushteve të pagesës së aktmarrëveshjeve të detyrimeve të prapambetura dhe rritja e ndërgjegjësimit të kategorive të konsumatorëve për nevojën e pagesës në kohë të detyrimeve.

Arkëtimet për faturën e furnizimit me energji elektrikë të OSHEE 2015 arritën në lek 64.7 miliard. Kjo shumë përmban

- Arkëtime për faturat e viti 2015
- Arkëtime për detyrime për faturat e viteve pararendës
- Arkëtime për kamatvonesat
- Arkëtime për këstet e Aktmarrëveshjeve

Arkëtimet Totale Mujore për 2013-2015

<i>Muaj</i>	<i>Njësia</i>	2013	2014	2015
<i>Janar</i>	000 lek	2,679,466	3,898,243	6,232,652
<i>Shkurt</i>	000 lek	3,203,437	3,803,156	7,355,654
<i>Mars</i>	000 lek	3,667,432	4,078,745	6,209,632
<i>Prill</i>	000 lek	3,603,365	4,011,761	5,119,375
<i>Maj</i>	000 lek	3,176,588	3,722,350	4,927,551
<i>Qershor</i>	000 lek	2,549,584	3,363,619	4,608,771
<i>Korrik</i>	000 lek	3,222,797	3,499,229	4,885,019
<i>Gusht</i>	000 lek	3,306,208	3,428,227	5,123,147
<i>Shtator</i>	000 lek	3,352,020	4,563,098	5,247,969
<i>Tetor</i>	000 lek	3,212,609	4,098,791	5,102,061
<i>Nentor</i>	000 lek	2,979,109	4,368,117	4,576,195
<i>Dhjetor</i>	000 lek	3,622,871	6,361,947	5,236,646
Total	000 lek	38,575,487	49,197,282	64,624,672

Arkëtimet Totale Mujore për 6m-Ire 2013-2015

Muaj	Njësia	2013	2014	2015
Janar	000 lek	2,679,466	3,898,243	6,232,652
Shkurt	000 lek	3,203,437	3,803,156	7,355,654
Mars	000 lek	3,667,432	4,078,745	6,209,632
Prill	000 lek	3,603,365	4,011,761	5,119,375
Maj	000 lek	3,176,588	3,722,350	4,927,551
Qershor	000 lek	2,549,584	3,363,619	4,608,771
Total	000 lek	18,879,872	22,877,873	34,453,636

Në tabelë shihet një rritje sinjifikative e arkëtimeve totale gjatë vitit 2015 krahasuar me 2013 dhe 2014 ku vërehet një rritje prej 43% më shumë në 2015 vs 2014 dhe afërsisht 2 fishin krahasuar me vitin 2013.

Shpërndarja e arkëtimeve për faturë, pa përfshirë arkëtimet e kamatave, sipas segmenteve dhe vonesës së arkëtimit tregon një rritje të konsiderueshme në segmentin familjar me Lek rreth 10 miliard krahasuar me vitin 2014.

OSHEE për qëllime të matjes së performancës përllongarit efektivitetin e aktivitetit të arkëtimeve bazuar në treguesin e Normës së arkëtimit totale e cila përllongaritet Arkëtime mujore mbi Faturimin e muajit.

Norma totale e arkëtimit, e cila përfaqëson tërësinë e arkëtimeve pa kamatëvonesë në raport me tërësinë e faturimeve të të njëjtës periudhë, për 12/2015 ka arritur në 98.4% kundrejt 88% në 12/2014 (77%: 12/2013). Rritjen më të lartë e mbart kategoria familjar e ndjekur nga Privat.

e- Cilësia e portofolit të debitorëve dhe veprimet e ndërmarra për reduktimin e borxhit të klientëve

Në fund të vitit 2014 OSHEE trashëgoi një portofol detyrimesh të papaguara nga klientët që kanë origjinën që prej viti 2007. Vlera totale e detyrimeve të mbartura përbëhet nga detyrimi për fatura (principal) dhe kamatëvonesa për detyrimet e papaguara që llogaritet në masën 0.1% në ditë deri në një maksimale prej 100% të detyrimit të paguar.

Detyrimet e Klientëve në 31 dhjetor 2014

Segmenti	Njësia	Principal	Kamatë	Detyrimi deri në fund 31.12.2014
Buxhetor	Mijë leke	2,316,259	2,320,971	4,637,230
Jo-Buxhetore	Mijë leke	3,002,272	3,081,412	6,083,685
Privat	Mijë leke	8,836,554	7,366,583	16,203,137
Familjare	Mijë leke	53,693,452	43,228,766	96,922,218
Grand Total	Mijë leke	67,848,538	55,997,732	123,846,270

Detyrimet e Klientëve në 31 dhjetor 2014 te paguara ne 31/12/2015

Segmenti	Njësia	Principal	Kamatë	Detyrimi i akumuluar deri 31/12/2014 i papaguar deri në fund 31.12.2015
Buxhetor	Mijë leke	990,174	1,045,648	2,035,822
Jo-Buxhetore	Mijë leke	779,967	760,593	1,540,560
Privat	Mijë leke	45,473,669	36,844,674	82,318,344
Familjare	Mijë leke	6,786,328	6,473,303	13,259,630
Grand Total	Mijë leke	54,030,137	45,124,219	99,154,356

Gjatë muajit Dhjetor 2014 dhe në vijim të vitit 2015 OSHEE hodhi në treg një sërë produktesh të ripagesës së detyrimeve të prapambetura me qëllim:

- Reduktimin e detyrimeve
- Rritjen e normës së arkëtimit të faturës korrente

Për të 2 kategoritë kryesore të cilat mbartin detyrime që arrijnë në 112 miliard lek. Në fund të vitit 2015 këto detyrime për 2 kategoritë kryesore arritën në 95 Miliard Lek duke paraqitur një reduktim prej 17 miliard Lek ose rreth 15% reduktim i vlerës së detyrimeve.

Gjatë periudhës që nga hedhja e produkteve në treg OSHEE ka futur në AKM rreth 50% të detyrimit të prapambetur, ndërkaq që po punon për përthithjen e klientëve të tjerë.

Po njëjloj gjatë 2015 u punua me qeverinë për reduktimin e borxhit të BJB kundrejt veprimeve të net-off me KESH për Detyrimet e BJB dhe Detyrimet e KESH për konsumatorët e zonave të përmbytura nga hapja e digave.

Në fund të vitit 2015, në vijim të analizave të portofolit u vendos që të fillohej procedura e përmbarimit për rreth 100 mijë klientë të cilët mbartin një detyrim prej 35 miliard Lek, ndërkaq që për klientët në nevojë, pensionistë dhe kategori të tjera vunerabël po ofrohen produkte ripagese me kushte lehtësuese.

Ndër masat e tjera të marra OSHEE aplikoi gjatë vitit 2015 masat e parashikuara në kontratën e furnizimit për ndërprerjen e furnizimit. Si rrjedhojë gjatë vitit 2015 u realizuan rreth 650 mijë verifikime të debitorëve, ndërkaq që u ndërpre furnizimi në 340 mijë prej tyre, duke përfaqësuar rreth 55% të ndërprerjeve. Nga këto vizita rreth 10% u realizuan në prezencë të policisë gjatë të cilave u ndërmorrën 1500 veprime ligjore.

Vizitat dhe Ndërprerjet e furnizimit

Viti	Muaj	Total Kontrolle	Total Ndërprerje	% e Ndërprerjeve
2014	Nentor	90,153	52,845	58.6%
	Dhjetor	86,917	46,481	53.5%
2015	Janar	59,944	28,780	48.0%
	Shkurt	63,525	30,775	48.4%
	Mars	65,646	28,884	44.0%
	Prill	59,273	29,507	49.8%
	Maj	58,336	36,681	62.9%
	Qershor	34,374	18,314	53.3%
	Korrik	55,687	34,728	62.4%
	Gusht	51,860	31,358	60.5%
	Shtator	46,850	26,778	57.2%
	Tetor	45,495	24,923	54.8%
	Nentor	48,496	24,015	49.5%
	Dhjetor	47,335	23,688	50.0%
Total Nëntor '14 - Dhjetor '15		813,891	437,757	53.8%

f- Analiza e kërkesës për energji , treguesit e humbjeve teknike dhe joteknike

Plani i veprimeve të ndërmarra nga OSHEE në mbështetje me grupet e interesit parashikon që për vitin 2015 të arrihet një tregues i humbjeve në masën 31.8%, ndërkaq që realizimi ka qenë

në masën 31.3% bazuar në parashikimin përkatës. Gjatë 2015 ka një përmirësim të treguesve ndaj planifikimit në masën :

- reduktim të kërkesës në masën 7% krahasuar me 2014
- rritje të faturimit në masën 4% krahasuar me 2014

Sa më sipër çuan në mbajtjen nën kontroll të humbjeve totale teknike dhe jo teknike bazuar në parashikimet e planit, dhe duke i reduktuar në masën 9.5% krahasuar me 2014 dhe 12.5% me periudhën 2013. Reduktimi i humbjeve ka ardhur si pasojë e reduktimit të humbjeve jo teknike që rrjedhin nga një plan veprimesh i OSHEE-s për arritjen e këtij qëllimi. Këtu përmendim:

- Verifikimi sistemim matjeje
- Sistemimi i kabinave dhe boxeve
- Instalimi i matësve dhe reduktimi i faturimit afrofe
- Kontrollë të vazhdueshme në terren në bashkëpunim me policinë
- Plane pune për kapjen e konsumeve në kategoritë privat
- Kontrollë të kategorive të evidentuara gjate procesit të leximit Etj.

Humbjet Teknike dhe Jo teknike për vitin 2013- 2014 -2015-2016

Humbjet 2013	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korrik	Gusht	Shtat.	Tetor	Nentor	Dhjet.	Viti '13
Humbjet totale në OSHEE Sh.a (%)	51.1%	48.7%	48.3%	39.7%	39.5%	40.3%	43.3%	38.5%	35.1%	46.0%	48.1%	53.0%	45.0%
Humbjet teknike në njësitë e TL (%)	3.1%	2.6%	2.2%	2.6%	2.3%	3.1%	3.0%	3.0%	2.9%	3.1%	3.1%	3.1%	2.8%
Humbjet Teknike (%)	12.5%	13.0%	13.3%	13.0%	13.2%	12.5%	12.6%	12.6%	12.7%	12.5%	12.5%	12.5%	12.7%
Humbjet Jo Teknike (%)	37.1%	34.4%	33.8%	25.1%	24.9%	25.9%	29.0%	24.0%	20.5%	31.8%	33.9%	39.1%	30.7%

Humbjet 2014	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korrik	Gusht	Shtat.	Tetor	Nentor	Dhjet.	Viti '14
Humbjet totale në OSHEE Sh.a (%)	47.0%	42.1%	42.8%	35.7%	36.9%	34.1%	36.6%	36.4%	31.7%	34.5%	32.9%	37.5%	37.8%
Humbjet teknike në njësitë e TL (%)	2.7%	3.0%	3.2%	3.6%	2.8%	2.7%	2.8%	2.8%	2.4%	2.5%	2.4%	2.3%	2.8%
Humbjet Teknike (%)	18.8%	18.6%	18.5%	18.1%	18.8%	18.8%	18.8%	18.8%	19.1%	19.0%	19.1%	19.2%	18.8%
Humbjet Jo Teknike (%)	26.7%	21.8%	22.5%	15.2%	16.3%	13.4%	16.0%	15.8%	10.9%	13.8%	12.2%	16.9%	17.3%
Humbjet 2015	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qersh.	Korrik	Gusht	Shtat.	Tetor	Nentor	Dhjet.	Viti '15
Humbjet totale në OSHEE Sh.a (%)	36.7%	31.8%	32.9%	30.5%	31.2%	28.6%	30.6%	29.3%	25.3%	29.9%	30.8%	34.5%	31.3%
Humbjet teknike në njësitë e TL (%)	2.7%	2.6%	2.4%	2.4%	2.2%	2.2%	2.4%	2.6%	2.0%	2.7%	2.8%	2.9%	2.5%
Humbjet Teknike (%)	18.9%	19.0%	19.1%	19.1%	19.2%	19.2%	19.1%	18.9%	19.5%	18.9%	18.8%	18.7%	19.0%
Humbjet Jo Teknike (%)	16.1%	11.1%	12.1%	9.7%	10.4%	7.7%	9.8%	8.5%	4.4%	9.1%	10.1%	13.9%	10.6%

g- Mbrojtja e konsumatorit dhe cilësia e shërbimit të klientit

Gjate vitit 2015 njw nga objektivat e OSHEE's ka qënë përmirësimi i aktivitetit të marrëdhënies me klientin duke u fokusuar në:

- Rritjes e cilësisë së shërbimit të klientit
- Rritjes së masën së mbulimit me qëndra shërbimi – kundrejt krijimit të 90 qëndrave të shërbimit
- Përmirësimi i rregullave dhe procedurave me qëllim zgjidhjen brenda afateve kohore të kërkesa ankesave – duke ndarë qartësisht tipologjitw e kërkesa ankesave
- Rritja e përfshirjes së rajoneve dhe agjensive në zgjidhjen e kerkesave/ankesave duke ju deleguar të drejta që lidhen me aprovimin e ceshtjeve dhe krijimit e qendrave te trajtimit

- Rritja e transparencës në shërbimin e klientit kundrejt investimit në teknologji informacioni - duke realizuar
 - o implementimin e sistemit të ndjekjes së ankesave kërkesave – për montimin e punës së stafit të shërbimit, stafit të përfshirë në procese
 - o ofruar mundësi konsumatorëve që të ndjekin çdo kohë statusin e tyre dhe përgjigjen
 - o caktimin e hapave të qartë të punës për çdo njësi të përfshirë në shërbimet
- Zgjidhjen e ankesave të depozituara deri në dhjetor 2014 dhe që nuk kanë pasur një përgjigje
- Caktimin për vitin 2016 të treguesve të performancës së Shërbimit në nivel rajoni dhe agjensie
- Etj

Gjatë vitit 2015 u vërejt një rritje e fluksit në sportelet e klientëve për ankimime në lidhje me detyrimet e prapambetura që e kanë origjinën që në vitin 2007, duke shprehur në kwtw mënyrë dhe rezultatet e punës për rritjen e arkwtimeve dhe sensibilizimin e konsumatorit ndaj detyrimeve të prapambetura.

Sa më sipër, gjatë vitit 2015 janë depozituar rreth 121 mijë kërkesa/ankesa për shitjen dhe 63 mijë për teknikën, për një total prej 184 mijë kërkesa dhe ankesa, nga të cilat, janë zgjidhur rreth 115 mijë kërkesa/ankesa për shitjen dhe 51 mijë për teknikën ose një total prej 167 mijë. Raport i zgjidhshmërisë totale është në nivelin prej 90% ku çështjet për shitjen janë të zgjidhura në masën 95% dhe të teknikës në masën 80% .

Vërejmë që gjatë vitit 2015 janë zgjidhur dhe rreth 52 mijë çështje të shitjes dhe 18 mijë të teknikës të depozituara ndër vite 2012-2014 dhe të pazgjidhura duke e çuar totalin e çështjeve të vjetra të zgjidhura në 2015 në 70 mijë.

h- Strategjia e përmirësimit të shërbimit ndaj klientit

Treguesit e kërkesë -ankesave për aktivitetin e furnizimit me pakicë tregojnë që konsumatorët afrohen në sportelet për :

- Ankesa për faturim
- Kërkesa për ndryshime emri
- Kërkesa ndryshimi plani tarifor

Dhe

Treguesit e kërkesave për aktivitetin e shpërndarjes tregojnë që konsumatorët paraqesin kërkesa për:

- Lidhje të reja
- Spostime
- Etj

Më qëllim përmirësimit të perceptimit të konsumatorit dhe rritjes së kënaqësisë së shërbimit ndaj tij, OSHEE ka ridefinuar përgjegjësitë dhe rolet e paleve në lidhje me zbatimin në kohë të kërkesave ankesave për çështje teknike, pjesë e strategjisë së OSHEE's për vitin 2016

Pjesë e përpjekjeve për përmirësimin e shërbimit të klientit OSHEE janë hapat e rëndësishëm që lidhen më:

-
- Përditësimin e të dhenave të konsumatorëve
 - Kritjen e transparencës gjatë procesit të leximit
 - Instalimin e teresorëve të sistemi të matjes
 - Riorganizimin e shërbimit të klientit duke kaluar përgjegjësinë e cilësisë së shërbimit në zonën e shërbimit, duke krijuar ambjentin për vetëm një ndalesë të konsumatorit dhe reduktimin e zvarritjes nëpër zyrat e OSHEE's
 - Reduktimin e kohës së përgjigjes ndaj konsumatorit për ankesa të kërkesave dhe lehtësimin e procedurave operacionale (dhënie fuqie autorizimi në nivele rajonale dhe agjensie)
 - Riorganizimin e roleve dhe funksioneve të monitorimit dhe mbikqyrjes së marrëdhënies me klientin në qëndër me qëllim rritjen e kapaciteteve të stafit në shërbim në gjithë territorin dhe evidencimin në kohën e duhur të çështjeve të cilësisë në vëmendje të drejtimit për
 - Prezantimin e teknologjive të informacionit për ndjekjen e ecurisë së kërkesave dhe ankesave dhe kontrollin e afatave të përgjigjeve dhe llojet e përgjigjeve
 - Krijimin e qendrave të trajtimit të ankesave për faturimin në mënyrë që të sigurohet arritja e cilësisë së shërbimit të lexim/faturimit dhe evidencimin në kohë të çështjeve specifike
 - Brandimin të shërbimit të klientit me qëllim komunikimin e identitetit dhe organizimin e ri të kompanisë

1.7.3 Aktiviteti i Shpërndarjes

a. Situata aktuale në Rrjetin e Shpërndarjes

Rrjeti Shpërndarës po kalon në një fazë tranzitore ku po u jepet zgjidhje problematikave shumë serioze që janë shfaqur ndër vite në kompaninë OSHEE sh.a. Kështu mund të përmendim :

- Vjetërsia e rrjeteve dhe pajisjeve
- Shfrytëzimi i një pjese të konsiderueshme të tyre në regjim të mbingarkuar.

Këto kanë sjellë që OSHEE sh.a të përballet me vështirësi të theksuara në menaxhimin e rrjetit, vështirësi të cilat janë reflektuar në cilësinë e furnizimit të konsumatorit, pra me një përkeqësim të tre treguesve të performancës të një kompanie të shpërndarjes si :

- o SAIDI - Nr.i orëve të ndërprerjeve gjithsej/Nr. Konsumatorëve Total
- o SAIFI - Nr.i konsumatorëve të prekur nga ndërprerjet/Nr. Kons.Total
- o CAIDI - Nr.i orëve të ndërprerjeve gjithsej /Nr. Kons. Të prekur nga ndërprerjet

b. Humbjet teknike

Tabela e mëposhtme tregon nivelin e humbjeve teknike për vitin 2015 sipas studimit të Divizionit të Shitjes ku sikundër shihet niveli i humbjeve teknike është shumë i lartë ,20.6%. Edhe për vitin 2016 niveli i humbjeve teknike pritet të jetë njëjtë pasi efekti i investimeve të reja që do të futen në punë do të japin efektin e plotë në vitin 2017:

Nr.	Rajoni	Energjia blere (MWh)	Humbjet ne TL (MWh)	Humbjet ne TM (MWh)	Humbjet ne TU (MWh)	Humbjet ne Total (MWh)	Humbjet ne Total (%)
1	Kukes	120,470	3,356	18,340	19,638	41,334	34.31%
2	Shkoder	659,563	24,282	56,218	66,485	146,985	22.29%
3	Burrel	369,099	9,671	26,377	71,707	107,755	29.19%
4	Durres	896,968	27,663	60,837	42,884	131,384	14.65%
5	Tirane	2,219,548	31,306	97,386	380,121	508,813	22.92%
6	Korçe	275,339	5,907	25,688	11,665	43,260	15.71%
7	Elbasan	387,957	6,701	24,129	25,574	56,404	14.54%
8	Berat	358,457	15,659	26,093	51,767	93,519	26.09%
9	Gjirokaster	277,510	11,742	17,698	21,217	50,657	18.25%
10	Fier	763,518	26,438	36,751	60,079	123,268	16.14%
Total		6,328,430	162,726	389,517	751,138	1,303,381	20.60%
			12.5%	29.9%	57.6%		

Nga analiza e llogaritjes së humbjeve teknike të kompanisë OSHEE.sh për vitin 2015 arrijmë në këto përfundime :

- Del e domosdoshme vazhdimi i zëvendësimit të rrjetit 6/10 kV me rrjetin me tension 20 kV.
- Zëvendësimi i rrjeteve TU me përcjellësa ajror të zhveshur me përcjellësa ajror të izoluar me vetëmbajtje ABC
- Ndërtimi i nënstacioneve elektrike 110/20 kV

Këto konkluzione janë marrë parasysht gjatë hartimit të planit të investimeve të shoqërisë OSHEE për vitin 2016.

c. Plani i Investimeve viti 2015

Analiza e gjendjes së rrjetit dhe hartimi i një plani afatgjatë të investimeve ka qenë një nga drejtimet kryesore të stafit të ri menaxhues që filloi punën në Tetor të vitit 2014. Duhet theksuar se në fund të vitit 2014 shoqëria në kushtet e rrjetit gati tërësisht të rrënuar ishte akoma e paqartë në përparësitë e investime afatgjata. Për vite me rradhë ishte punuar në kushtet e emergjencës dhe pa një plan të qartë investimesh.

Kjo paqartësi solli ndryshime të vazhdueshme në planin e investimeve të parashikuar fillimisht për rreth 5.8 miliard lekë dhe që arriti në 7.5 miliard Lekë investime të aprovuara nga Këshilli Mbikqyrës. Rritja e volumit të planifikuar të investimeve të aprovuara ishte edhe fryt i rezultateve të larta që shoqëria arriti në rritjen e arkëtimit gjatë vitit 2015.

Plani Investimeve në Rrjetin e Shpërndarjes 2015:

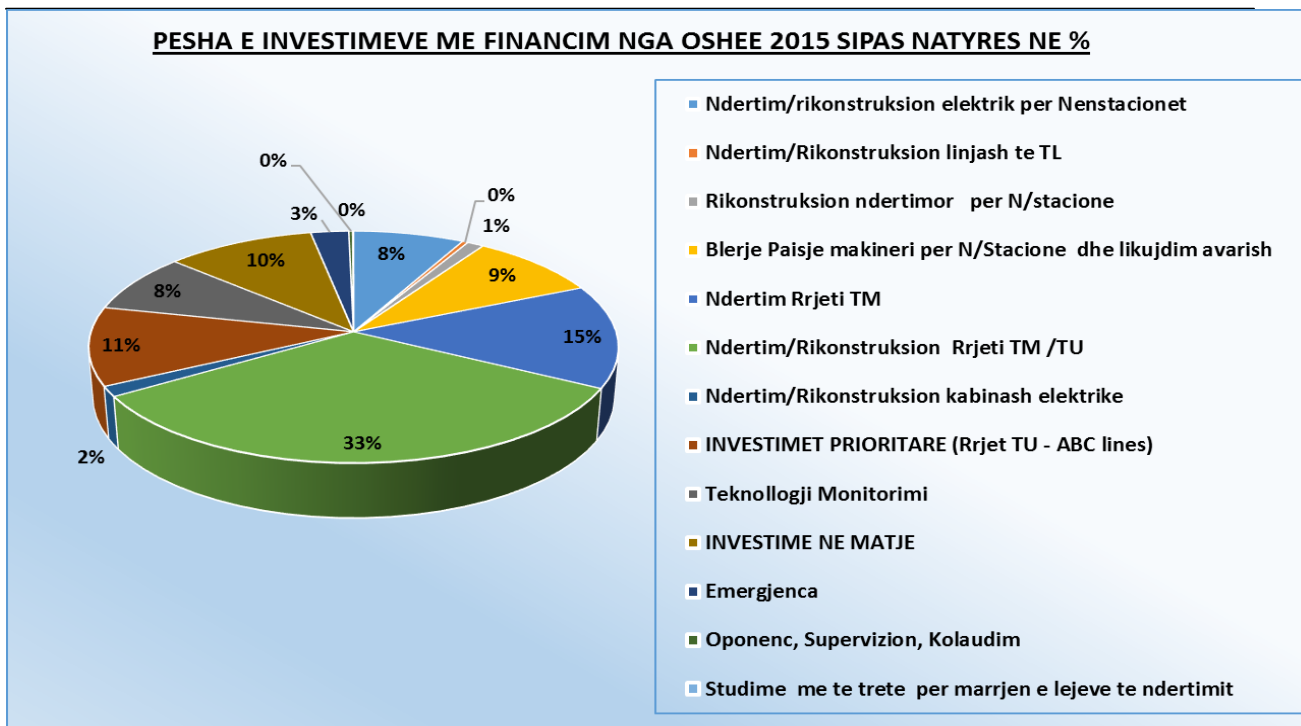
Nr.	Emertimi i Investimit	Plani investimeve 2015 (milion Lekë)
I	Ndertim/rikonstruksion elektrik per Nenstacionet	575
II	Ndertim/Rikonstruksion linjash te TL	30
III	Rikonstruksion ndertimor per N/stacione	87
IV	Blerje Paisje makineri per N/Stacione dhe likujdim avarish	686
V	Ndertim Rrjeti TM	1,083
VI	Ndertim/Rikonstruksion Rrjeti TM/TU	2,508
VII	Ndertim/Rikonstruksion kabinash elektrike	107
VIII	INVESTIMET PRIORITARE (Rrjet TU - ABC lines)	824
IX	Teknologji Monitorimi	616
X	INVESTIME NE MATJE	777
XI	Emergjenca	197
XII	Oponenc, Supervizion, Kolaudim	20
XIII	Studime me te trete per marrjen e lejeve te ndertimit	5
TOTAL INVESTIME		7,515

Gjatëvitit 2015:

Janë realizuar një sërë investimesh në ndërtim rrjeti TM 20 kV, kabina elektrike të reja, rrjet TU me përcjellësa ABC si dhe rikonstruksione të N/Stacioneve ndër të cilat:

- Eshtë realizuar rikonstruksioni ndërtimor i 10 N/stacioneve në drejtorinë TL Veri.
- Eshtë realizuar investimi për fuqizimin e N/stacionit 110/20 kV Tirana Qendër.
- Janë në proces punimet për ndërtimin e N/stacionit të ri 110/35/10 kV Çorovodë.
- Eshtë realizuar investimi në rrjetin TM 20 kV, kabinave elektrike dhe rrjetit TU në qytetin e Durrësit, zonën Kënetë Veriore.
- Eshtë në proces fillim punimesh investimi për ndryshimin e izolacionit të kabinave elektrike nga 6 kV të furnizuar nga N/st. Karbit 35/6 kV ne 20 kV që do të furnizohen nga N/stacioni Tirana 1 220/110/35/20 kV.
- Janë në proces punimet e ndërtimit të rrjetit TM 20 kV, kabinave elektrike dhe rrjetit TU në zonën Paskuqan – Babrru, Tiranë.
- Eshtë në proces punimet e ndërtimit të rrjetit TM 20 kV, kabinave elektrike dhe rrjetit TU në zonën e Bathores, Tiranë që furnizohen nga N/stacioni Kashar 110/20 kV.
- Janë realizuar rikonstruksione dhe zëvendësim izolacioni të kabinave të transformacionit TM/TU në të gjithë Rajonet e Shpërndarjes.
- Janë kryer investime për sistemimin në rrjet TU, me përcjellës ABC në Zonat informale, Tiranë, Durrës, Shkodër, Fier, Burrel, Gjirokastrë, Berat

Në grafikune e mëposhtëm paraqitet Plani i Investimeve për 2015 i shpërndarë në % sipas natyrës:



Vonesa në aprovimin e buxhetit 2015 dhe nevoja për detajimin e mëtejshëm të investimeve sollën edhe vonesa të pashmangshme në prokurimin e investimeve dhe në vonesën e kryerjes së tyre. Një pjesë e rëndësishme e investimeve të nisura në vitin 2015 do të kapitalizohen dhe vihen në punë gjatë vitit 2016. Vlera e investimeve që do të kapitalizohen për vitin 2015 pritet të jetë rreth 3 miliard Lekë ose rreth 52%. Prandaj edhe ndikimi i tyre në uljen e humbjeve nuk do të jetë shumë i madh gjatë vitit 2016.

Tashmë shoqëria krahas ndërhyrjeve emergjente me riparime dhe investime në rrjet e ka një plan afatmesëm dhe afatgjatë investimesh, rradha e të cilëve përcaktohet si një rrjedhojë teknologjike për të arritur tregues të qëndrueshëm të performancës që lidhet me uljen e humbjeve teknike dhe jo teknike.

II. PARASHIKIMI I KËRKESES PËR ENERGJI

2.1 Metodologjia e parashikimit të kërkesës për energji elektrike

Kërkesa për energji përfaqëson sasinë totale të energjisë së transmetuar në rrjetin e shpërndarjes së OSHEE –se dhe që rrjedh nga :

- Transmetimi i energjisë në pikat e lëvrimit të OST
- Hyrjet direkte te HPP privatë në rrjetin e shpërndarjes

Kjo sasi përfaqëson nevojën tërësore për energji elektrike nga klientët tariforë të kategorisë familjar dhe kategorisë jo-familjar.

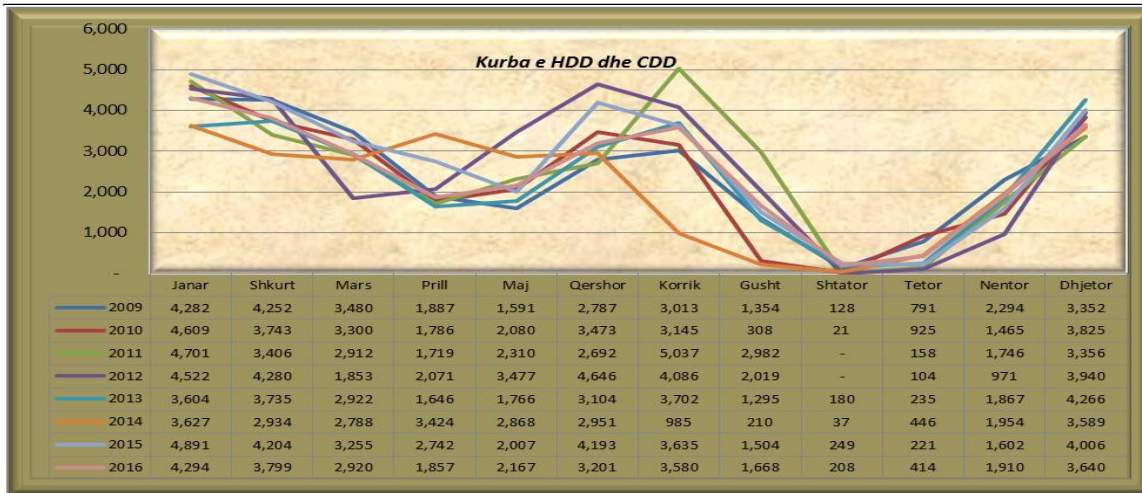
Metodologjia e përlllogaritjes së kërkesës për energji të OSHEE merr për bazë faktorët vijues:

- i- Historiku i të dhënave mbi energjinë totale të injektuar në rrjetin e OSHEE gjatë periudhës 2007-08/2015
- ii- Informacionin mbi sasitë e shitura të energjisë gjatë periudhës 2007-08/2015
- iii- Planin e veprimeve të ndërmarra për reduktimin e humbjeve teknike dhe jo-teknike-

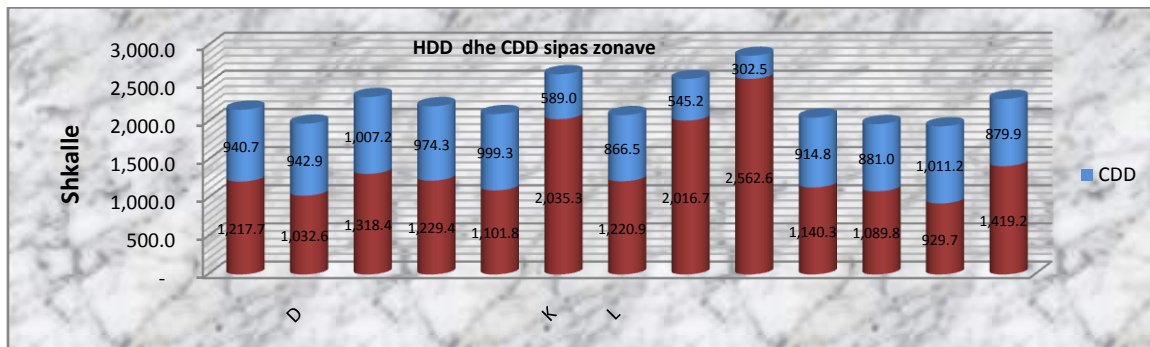
Metoda statistikore që është përdorur është regresi i përbërë duke marrë në konsideratë variablat e sipër përmendur, kjo për faktin se konsumi i Energjisë Elektrike është një variabël i varur. Për të qenë sa më të saktë në planifikimin e energjisë së konsumuar me bazë mujore seritë kohore të përdorura në model janë ndarë në simestra 3-mujorë:

- i) nga numri i popullsisë i cili është i lidhur drejtpërdrejt me rritjen e numrit të konsumatorve tariforë-**
 - o Numri i popullsisë të ndarë në simestra 3-mujorë
 - o Rezultatet e projeksioneve të popullsisë në nivel kombëtar për vitin 2016, skenari i rritjes së mesme (vdekshmëria e mesme, lindshmëria e mesme dhe migrimi i mesëm), për Shqipërinë në vitet 2011-2031)
- ii) nga rritja ekonomike e cila është tregues i mirëqenies**
 - o prodhimin e brendshëm bruto GDP të ndarë në simestra 3-mujorë të dhënat janë marrë nga faqja zyrtare e Instat ne linkun: <http://www.instat.gov.al/al/home.aspx>.
 - o parashikimi për vitin 2016 është marë nga parashikimet e bankës botërore e cila parashikon një rritje prej 3.5% të GDP për vitin 2016
- iii) temperaturat nisur nga fakti që konsumatori familjar në Shqipëri zë konsumin më të madh i cili ndikohet drejtpërdrejt nga kushtet e klimaterike në vend**
 - o Për temperaturat është përdorur koncepti i HDD dhe CDD, ne përdorëm modelin e krijuar nga Kevin Baumert dhe Mindy Selman i quajtur “Shkalla e ditëve për ngrohje dhe ftohje” (Heating and Cooling Degree Days”)
 - o Për parashikimin e konsumit afatgjatë të cilët ndikohen nga temperaturat kemi përdorur konceptin HDD (heating degree days) dhe CDD (cooling degree days). HDD dhe CDD maten në gradë ditë që shprehin shmangien mesatare të një temperature ndaj temperaturës bazë, ku supozohet që nuk ka nevojë për ngrohje apo ftohje. HDD përfaqëson se sa gradë ditë temperatura mesatare ditore është nën temperaturën bazë dhe CDD përfaqëson se sa gradë ditë temperatura mesatare ditore është mbi temperaturën bazë. Si temperaturë bazë përdorim 18 °C, dhe HDD llogaritet 18-T dhe CDD llogaritet si T-18, ku T është temperatura mesatare ditore. HDD dhe CDD vjetore, llogariten si shumë e HDD dhe CDD ditore për një vit.
 - o Pasi llogaritet HDD dhe CDD për të dhënat historike kemi llogaritur “shkallët” që kemi nevojë për ngrohje apo ftohje për vitin 2016 të cilat janë paraqitur në figurat në vijim.

Paraqitja grafike e gradë ditëve të HDD dhe CDD



Paraqitja grafike e gradë ditëve të HDD dhe CDD sipas zonave



2.2 Parashikimi i kërkesës për energji nga konsumatorët

Nisur nga plani i reduktimit të humbjeve, *ref -0*, që OSHEE ka ndërmarrë për periudhën 2015-2020, si dhe energjinë e shitur të parashikuar për këtë periudhë, është bërë parashikimi i energjisë së injektuar në rrjet.

Parashikimi zërave të bilancit për periudhën 2015-2018

Vitet	2015	2016	2017	2018
Energjia e Blerë	6,490,058	6,376,428	5,864,027	4,986,438
Energjia e Shitur	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892
Humbjet	2,037,201	1,661,102	1,334,365	990,546
Humbjet %	31.39%	26%	22.8%	19.9%

Bazuar në parashikimin vjetor të energjisë së injektuar realizohet shpërndarja në baza mujore. Kjo shpërndarje është bërë sipas peshës që zë çdo muaj në konsumin total dhe të energjisë së shitur gjatë vitit, pesha të llogaritura bazuar në treguesit e ecurisë të vitit 2015 dhe që përfaqëson një trend të normalizuar të konsumeve si pasojë e rezultateve të veprimeve të ndërmarra për reduktimin e humbjeve jo teknike (vjedhjeve dhe abuzimeve) dhe që konsiderohen si veprime normale operationale në vitet pasardhëse.

2.3 Parashikimi i aktivitetit të furnizimit me pakicë të energjisë elektrike

Numri i konsumatorë të shërbyer sipas niveleve të tensionit dhe pikës së matjes.

Parashikimi i klientëve të shërbyer sa shpjeguar në metodologjinë e parashikimit të kërkesës për energji merr në konsideratë:

- Numrin aktual të klientëve sipas tensionit në të cilin shërbehen dhe maten
- Kërkesat legjislative që lidhen më nevojën e liberalizimit të tregut të energjisë në periudhën 2016-2018
- Ndryshimet demografike të popullsisë

Bazuar në këto supozime OSHEE ka projektuar numrin e konsumatorëve për periudhën sipas:

Nr. Klientëve sipas Kategorive

Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018
Buxhetor	9,276	9,399	9,558	9,652	9,748	9,833
Jobuxhetor	2,167	2,181	2,290	2,313	2,336	2,356
Privat	143,546	148,075	152,805	154,311	155,842	157,195
Familjar	1,005,786	1,025,013	1,047,475	1,057,798	1,068,295	1,077,569
SHUMA	1,160,775	1,184,668	1,212,128	1,224,073	1,236,221	1,246,952

Nr. Klientëve sipas niveleve të tensionit

Lloji Tensioni	Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018
35 Kv	JoFamiljar	88	90	82	-	-	-
20 Kv	JoFamiljar	908	958	968	968	968	-
10 Kv	JoFamiljar	2,178	2,293	2,310	2,310	2,310	2,310
6 Kv	JoFamiljar	2,730	2,836	2,847	2,847	2,847	2,847
0.4 kv	JoFamiljar	149,118	153,520	158,446	160,030	161,631	163,247
0.4 kv	Familjar	1,005,786	1,025,013	1,047,475	1,057,950	1,068,529	1,079,215
		1,160,808	1,184,710	1,212,128	1,224,105	1,236,285	1,247,619

Nr. Klientëve sipas Pikës së Matjes

Lloji Tensioni matje	Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018
Tension i Mesëm 35Kv	JoFamiljar	75	77	84	-	-	-
Tension i Mesëm 35Kv Matje TU	JoFamiljar	13	13	-	-	-	-
Tension i Mesëm 20 kv	JoFamiljar	48	52	62	62	-	-
Tension i Mesëm 20 kv Matje TU	JoFamiljar	860	906	906	906	-	-
Tension i Mesëm 10 kv	JoFamiljar	63	69	86	86	86	-
Tension i Mesëm 10 kv Matje TU	JoFamiljar	2,115	2,224	2,224	2,224	2,224	-
Tension i Mesëm 6kv	JoFamiljar	141	141	160	152	152	-
Tension i Mesëm 6kv Matje TU	JoFamiljar	2,589	2,695	2,687	2,695	2,695	-
Tension I Ulët	JoFamiljar	149,118	153,520	158,444	160,155	162,777	169,474
				-	-	-	-
Tension I Ulët	Familjar	1,005,786	1,025,013	1,047,475	1,057,950	1,068,529	1,079,215
		1,160,808	1,184,710	1,212,128	1,224,230	1,236,464	1,248,689

Parashikimi i vëllimeve të shitjes së Energjisë Elektrike

Vëllimet e shitjes në MWh përfaqëson kombinimin e treguesve bazuar në metodologjinë e kërkesës për energji si rrjedhojë ato paraqiten në tabelen sa më poshtë:

Vëllimet MWh sipas kategorive të klientëve

	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018
Buxhetor	188,266	204,476	206,516	195,650	175,314	121,619
Jobuxhetor	271,448	266,404	281,671	283,085	253,660	175,970
Privat	1,224,466	1,340,640	1,443,611	1,564,538	1,401,915	972,542
Familjar	2,269,335	2,501,800	2,521,058	2,672,052	2,698,773	2,725,760
SHUMA	3,953,515	4,313,319	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892

Vëllimet Shitje nëMWh sipas Niveleve të Tensionit

	Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018	delta 2016 vs 2015	% rritjes 2016 vs 2015
35 Kv	JoFamiljar	40,235	43,195	56,513	22,947	-	-	(33,567)	-59%
20 Kv	JoFamiljar	272,885	288,507	231,944	246,209	-	-	14,265	6%
10 Kv	JoFamiljar	158,317	145,838	169,430	179,850	185,605	-	10,420	6%
6 Kv	JoFamiljar	344,617	345,792	408,147	433,185	447,047	-	25,038	6%
0.4 kv	JoFamiljar	868,126	988,188	1,065,764	1,161,083	1,198,237	1,270,132	95,319	9%
0.4 kv	Familjar	2,269,335	2,501,800	2,521,058	2,672,052	2,698,773	2,725,760	150,994	6%
		3,953,515	4,313,319	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892	262,468	6%

Vëllimet Shitje nëMWh sipas Pikës së Matjes

Lloji Tensioni matje	Kategoria	V 2013	V 2014	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018	delta 2016 vs 2015	% rritjes 2016 vs 2015
Tension i Mesem 35Kv	JoFamiljar	39,305	42,334	56,513	22,947	-	-	(33,567)	-59%
Tension i Mesem 35Kv Matje TU	JoFamiljar	930	861	-	-	-	-	-	-
Tension i Mesem 20 kv	JoFamiljar	93,805	96,310	83,860	89,018	-	-	5,157	6%
Tension i Mesem 20 kv Matje TU	JoFamiljar	179,080	192,197	148,084	157,191	-	-	9,107	6%
Tension i Mesem 10 kv	JoFamiljar	53,720	33,053	24,476	25,981	26,813	-	1,505	6%
Tension i Mesem 10 kv Matje TU	JoFamiljar	104,597	112,785	144,954	153,869	158,793	-	8,915	6%
Tension i Mesem 6kv	JoFamiljar	148,816	142,799	125,039	132,729	136,976	-	7,690	6%
Tension i Mesem 6kv Matje TU	JoFamiljar	195,801	202,993	283,108	300,456	310,071	-	17,348	6%
Tension I Ulet	JoFamiljar	868,126	988,188	1,065,764	1,161,083	1,198,237	1,270,132	95,319	9%
				-	-	-	-	-	
Tension I Ulet	Familjar	478,377	508,940	2,521,058	2,672,052	2,698,773	2,725,760	150,994	6%
		3,953,515	4,313,319	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892	262,468	6%

2.4 Humbjet teknike dhe jo teknike për periudhën 2016 – 2018

Në vijim sa paraqitur më lart janë parashikuar humbjet totale të ndara në komponentët bazë:

- Humbje teknike
- Humbje jo-teknike

Bilanci Energjitik	2015	2016	2017	2018
Energjia e Blerë	6,490,058	6,376,428	5,864,027	4,986,438
Energjia e Shitur	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892
Humbjet	2,037,201	1,661,102	1,334,365	990,546
Humbjet %	31.39%	26%	22.8%	19.9%

<i>Tregues i Bilancit 2015-2018</i>	V 2015	V 2016	V 2017	V 2018
Energji Totale në rrjetin e OSHEE Sh.a	6,490,058	6,376,428	5,864,027	4,986,438
Humbjet totale në OSHEE Sh.a	2,033,984	1,657,871	1,331,134	987,315
Humbjet totale në OSHEE Sh.a (%)	31.34%	26.00%	22.70%	19.80%
Energji e konsumuar nga klientë të kualifikuar	-	-	-	-
Energji për klientet e OSHEE Sh.a të lidhur në rrjetin e shpërndarjes	6,490,058	6,376,428	5,864,027	4,986,438
Humbjet në OSHEE Sh.a	2,192,939	1,814,042	1,474,756	1,109,442
Humbjet në OSHEE Sh.a (%)	28.89%	23.55%	20.25%	17.35%
Humbjet teknike në Njësitë e TL	158,954	156,171	143,622	122,128
Humbjet teknike në Njësitë e TL (%)	2.45%	2.45%	2.45%	2.45%
Energji për Zonat e OSHEE Sh.a	6,490,058	6,376,428	5,864,027	4,986,437
Humbjet në Zonat e OSHEE Sh.a	2,033,984	1,657,871	1,331,134	987,315
Humbjet në zonat e OSHEE Sh.a (%)	28.89%	23.55%	20.25%	17.35%
Humbjet Teknike	1,365,508	1,153,496	1,037,933	837,722
Humbjet Teknike (%)	21.04%	18.09%	17.70%	16.80%
Humbjet Jo Teknike	668,476	504,375	293,201	149,593
Humbjet Jo Teknike (%)	10.30%	7.91%	5.00%	3.00%
Energji e shitur nga rrjeti i OSHEE Sh.a	4,456,074	4,718,556	4,532,893	3,999,123
Energji e shitur për konsumin vetjak në TL	3,217	3,231	3,231	3,231
Energji e shitur nga OSHEE Sh.a	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892
Energji e shitur për të gjithë klientet e OSHEE Sh.a	4,452,857	4,715,325	4,529,662	3,995,892
Energji e Shitur Klientëve Familjare	2,521,058	2,672,052	2,698,773	2,725,760
Energji e shitur klientëve jo familjare	1,931,799	2,043,273	1,830,890	1,270,132

2.5 Strategjia e përmirësimit të shërbimit ndaj klientit

Në kuadër të përpjekjeve për përmirësimin e shërbimit të klientit OSHEE ka ndërmarrë hapa të rëndësishëm që lidhen me :

- Përditësimin e të dhënave të konsumatorëve
- Riorganizimin e shërbimit të klientit duke kaluar përgjegjësinë e cilësisë së shërbimit në zonën e shërbimit, duke krijuar ambjentin për vetëm një ndalesë të konsumatorit dhe reduktimin e zvarritjes nëpër zyrat e OSHEE-së

-
- Reduktimin e kohës së përgjigjes ndaj konsumatorit për ankesa e kërkesa dhe lehtësimin e procedurave operacionale (dhënie fuqie autorizimi në nivele rajonale dhe agjensie)
 - Riorganizimin e roleve dhe funksioneve të monitorimit dhe mbikqyrjes së marrëdhënies me klientin në qendër me qëllim rritjen e kapaciteteve të stafit në shërbim në gjithë territorin dhe evidentimin në kohën e duhur të çështjeve të cilësisë në vëmendje të drejtimit për
 - Prezantimin e teknologjive të informacionit për ndjekjen e ecurisë së kërkesave dhe ankesave dhe kontrollin e afatave të përgjigjeve dhe llojet e përgjigjeve
 - Krijimin e qendrave të trajtimit të ankesave për faturim në mënyrë që të sigurohet arritja e cilësisë së shërbimit të lexim/faturimit dhe evidentimin në kohë të çështjeve specifike
 - Brandimit të shërbimit të klientit me qëllim komunikimin e identitetit dhe organizimin e ri të kompanisë

III. PËRMBLEDHJE TË HUMBJEVE TEKNIKE PËR VITIN 2015

Në materialin e mëposhtëm pasqyrohen në mënyrë të përmbledhur humbjet teknike paraprake të parashikuara të rrjetit elektrik të shpërndarjes nën administrimin e kompanisë OSHEE sha për vitin 2015 të grupuara sipas niveleve kryesore të tensionit :

1. Humbjet teknike në tension të lartë (TL)
2. Humbjet teknike në tension të mesëm (TM)
3. Humbjet teknike në tension të ulët (TU)

1. HUMBJET TEKNIKE NË TENSION TË LARTË

Humbjet teknike të energjisë elektrike në tension të lartë TL përfaqësojnë humbjet në nënstacionet elektrike 110/6 kV , 110/10 kV , 110/20 kV , 110/35/10 kV ,110/35/6 kV, 35/10 kV, 35/6 kV si dhe linjat elektrike transmetuese 35 kV.

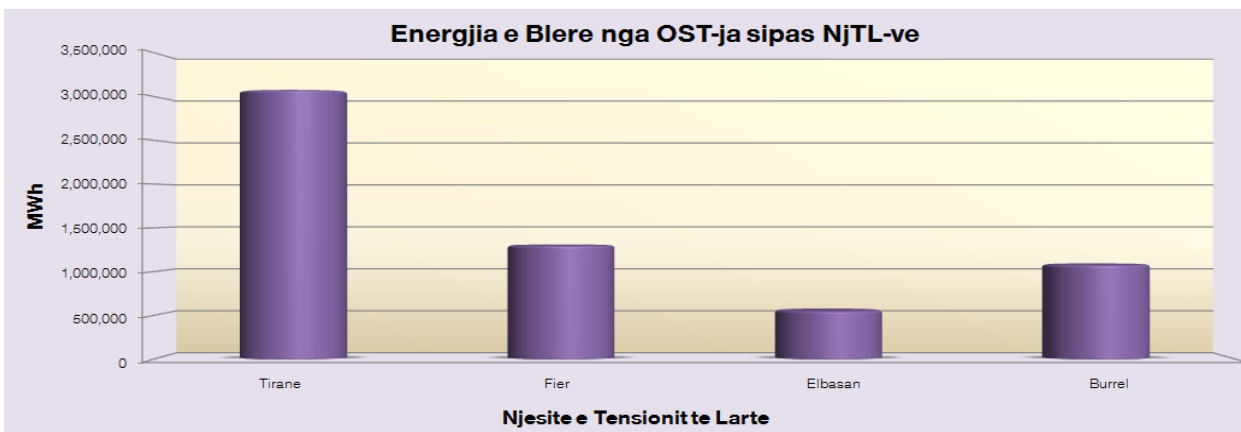
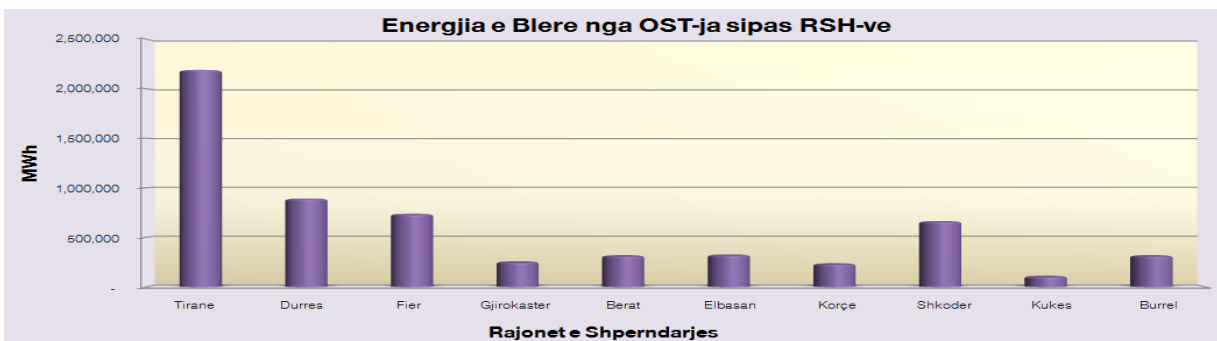
1.1 Energji e blerë nga OST-ja

Energjia e blerë nga 149 pika matje/shpërndarje te OST (numri varion gjatë vitit) u agregua për të përfituar energjinë totale të hyrë në çdo zonë.

Tabela dhe grafiku më poshtë ilustron sasinë e energjisë së blerë në MWh nga pikat e matjes/shpërndarjes 110 kV te OST-së për rrjetin e OSHEE-së për vitin 2015 të ndarë sipas muajve dhe Rajoneve të Shpërndarjes / NJTL-ve :

BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST PER RAJONET E SHPERNDARJES (MWh)													VITI 2015		
Nr.	Rajoni Shperndarjes	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	248,040	211,637	206,104	172,420	155,603	152,314	171,580	160,654	151,978	155,619	175,282	227,075	2,188,306	36%
2	Durres	91,016	79,598	79,735	70,005	63,974	63,666	76,643	79,867	64,210	64,013	69,270	86,163	888,161	15%
3	Fier	75,305	64,848	64,850	53,409	52,976	53,925	64,736	65,878	54,330	53,603	57,441	72,282	733,584	12%
4	Gjrokaster	24,180	19,562	19,522	16,665	17,763	19,300	25,976	27,390	20,747	18,304	19,202	23,593	252,204	4%
5	Berat	30,551	24,740	24,725	21,142	21,387	24,922	30,768	31,186	26,196	21,927	25,161	31,077	313,781	5%
6	Elbasan	31,885	24,718	22,841	17,926	22,074	26,756	33,448	33,039	28,423	23,365	25,540	31,050	321,065	5%
7	Korçe	23,852	18,641	18,266	13,665	15,236	17,739	20,323	22,428	19,545	19,760	19,410	22,972	231,837	4%
8	Shkoder	71,076	60,271	59,705	50,818	45,004	47,386	58,023	57,889	44,867	45,496	52,342	66,696	659,563	11%
9	Kukes	10,823	8,355	6,534	2,882	1,156	5,617	9,340	10,218	10,140	11,815	12,376	15,951	105,207	2%
10	Burrel	31,143	26,247	24,629	16,885	18,598	26,047	30,006	29,987	27,171	24,551	25,899	32,905	314,069	5%
I. Total 2015		637,872	538,616	526,909	435,818	413,772	437,673	520,845	518,538	447,596	438,453	481,922	609,764	6,007,778	100%
%		11%	9%	9%	7%	7%	7%	9%	9%	7%	7%	8%	10%	100%	

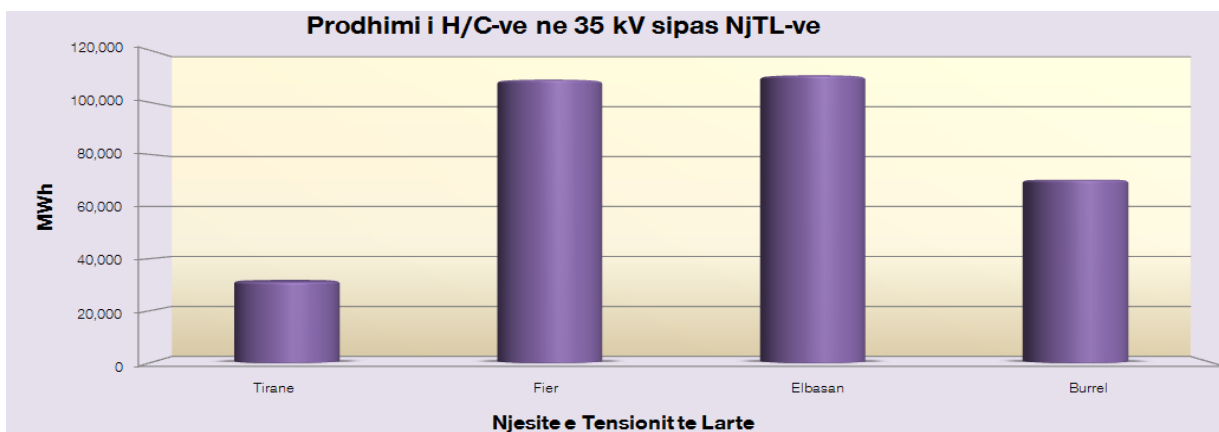
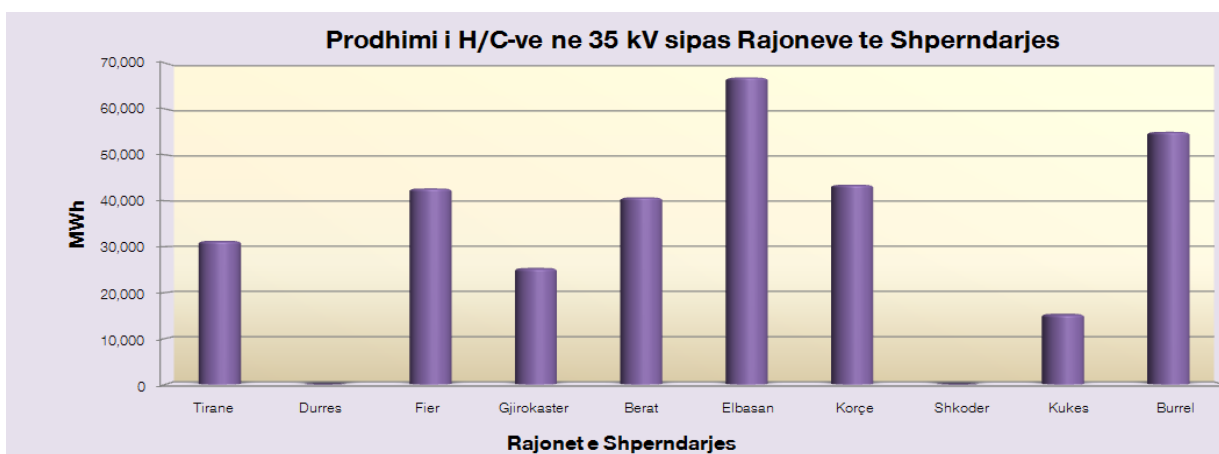
BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST PER DTL-te (MWh)													VITI 2015		
Nr.	DTL	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	339,057	291,235	285,839	242,425	219,577	215,980	248,224	240,522	216,188	219,632	244,552	313,238	3,076,467	51%
2	Fier	130,036	109,150	109,096	91,216	92,127	98,147	121,480	124,454	101,272	93,834	101,804	126,962	1,299,570	22%
3	Elbasan	55,377	43,358	41,107	31,591	37,310	44,495	53,771	55,467	47,968	43,125	44,950	54,022	552,902	9%
4	Burrel	113,042	94,873	90,868	70,586	64,758	79,050	97,370	98,094	82,169	81,862	90,617	115,552	1,078,839	18%
I. TOTAL		637,872	538,616	526,909	435,818	413,772	437,673	520,845	518,538	447,596	438,453	481,922	609,764	6,007,778	100%
%		11%	9%	9%	7%	7%	7%	9%	9%	7%	7%	8%	10%	100%	



Sasia e energjisë së blerë nga HEC-et e vegjël të lidhur në rrjetin 35 kv të shpërndarjes për vitin 2015 për secilin rajon të shpërndarjes jepen në tabelen dhe grafikun e mëposhtëm për çdo muaj të vitit:

Nr	Rajoni/Njesia	Prodhimi i HEC-eve 35kV sipas Rajoneve/Njesive _viti 2015 (MWh)											MWh	%	
		janar	shkurt	mars	prill	maj	qershor	korrik	gusht	shtator	tetor	netor			dhjetor
1	Tirane	2,841	2,535	2,839	3,113	3,006	2,651	2,318	2,102	-	4,453	2,662	2,721	31,242	10%
2	Durres	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%
3	Fier	3,989	3,570	4,295	5,873	4,543	3,564	2,668	2,470	2,023	2,664	3,201	3,823	42,684	13%
4	Gjirokaster	2,747	2,774	3,061	2,940	2,500	1,700	1,053	1,018	649	1,884	2,080	2,899	25,306	8%
5	Berat	4,323	5,207	5,846	6,163	5,827	2,115	469	-	894	4,401	2,797	2,693	40,732	13%
6	Elbasani	6,609	7,649	10,311	11,906	6,878	2,596	975	614	1,747	6,312	5,968	5,328	66,892	21%
7	Korçe	2,605	3,311	5,224	6,873	4,853	2,461	2,254	1,493	2,127	3,944	4,234	4,122	43,502	14%
8	Shkoder	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%
9	Kukes	1,452	1,848	2,293	3,622	3,330	1,422	583	306	227	179	-	-	15,263	5%
10	Burrel	5,281	5,738	8,324	12,638	7,572	1,609	514	453	685	4,115	4,561	3,541	55,030	17%
TOTAL		29,848	32,631	42,193	53,129	38,509	18,119	10,833	8,455	8,352	27,954	25,502	25,127	320,651	100%
%		9%	10%	13%	17%	12%	6%	3%	3%	3%	9%	8%	8%	100%	

Nr	DTL	Prodhimi i HEC-eve 35kV sipas DTL _viti 2015 (MWh)											MWh	%	
		janar	shkurt	mars	prill	maj	qershor	korrik	gusht	shtator	tetor	netor			dhjetor
1	Tirane	2,841	2,535	2,839	3,113	3,006	2,651	2,318	2,102	-	4,453	2,662	2,721	31,242	10%
2	Fier	11,059	11,550	13,202	14,976	12,870	7,380	4,190	3,488	3,567	8,949	8,078	9,415	108,723	34%
3	Elbasan	9,214	10,960	15,535	18,779	11,731	5,057	3,229	2,107	3,873	10,257	10,202	9,451	110,394	34%
4	Burrel	6,733	7,586	10,617	16,261	10,901	3,031	1,096	759	912	4,295	4,561	3,541	70,293	22%
I. TOTAL		29,848	32,631	42,193	53,129	38,509	18,119	10,833	8,455	8,352	27,954	25,502	25,127	320,651	100%

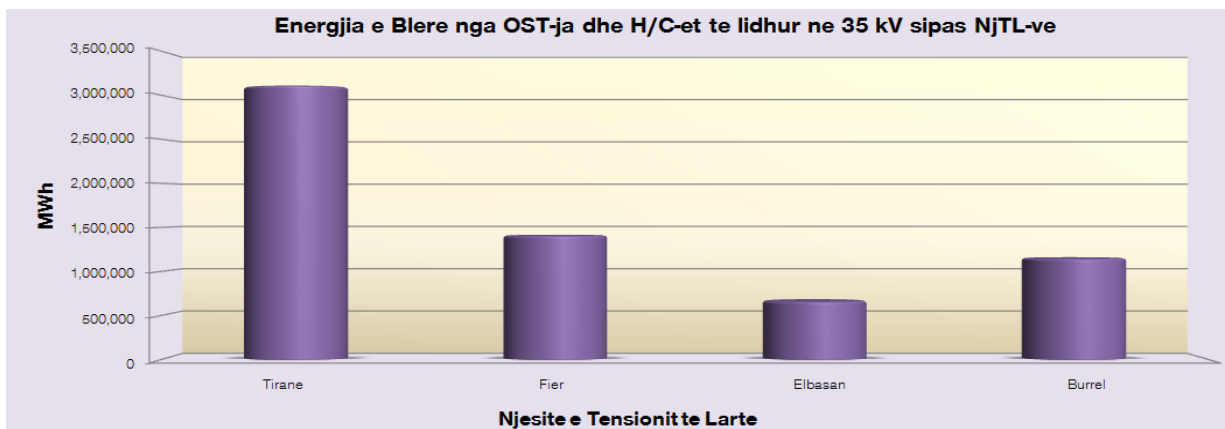
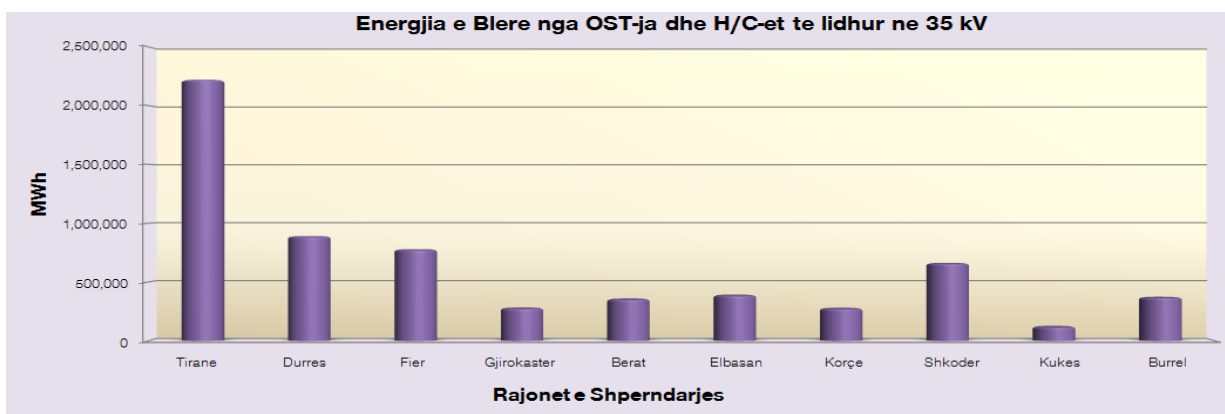


1.3 Energjia e blerë nga OST-ja dhe HEC-et të lidhur në rrjetin 35 kV

Energjia e blerë nëpërmjet pikave të matjes me OST-në së bashku me energjinë e plotë të prodhuar nga HEC-et të lidhur në rrjetin 35kV për vitin 2015 ka qenë 6 328 429 MWh. Energjia totale e blerë për çdo rajon të shpërndarjes dhe muaj të vitit 2015 jepet në tabelën dhe grafikun përmbledhës të mëposhtëm:

Nr.	Rajoni i Shperndarjes	BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST DHE HEC-et NE 35 KV PER RAJONET E SHPERNDARJES (MWh)												VITI 2015	
		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qeshor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	250,882	214,172	208,943	175,533	158,609	154,965	173,899	162,756	151,978	160,072	177,944	229,796	2,219,548	35%
2	Durres	91,016	79,598	79,735	70,005	63,974	63,666	76,643	79,867	64,210	64,013	69,270	86,163	888,161	14%
3	Fier	79,294	68,418	69,145	59,282	57,519	57,490	67,404	68,348	56,354	56,267	60,642	76,106	776,268	12%
4	Gjirokastr	26,928	22,335	22,583	19,605	20,264	21,000	27,029	28,408	21,396	20,188	21,283	26,493	277,510	4%
5	Berat	34,873	29,947	30,571	27,305	27,214	27,037	31,237	31,186	27,090	26,328	27,957	33,769	354,514	6%
6	Elbasan	38,494	32,366	33,152	29,831	28,952	29,352	34,423	33,654	30,169	29,677	31,508	36,379	387,957	6%
7	Korçe	26,457	21,952	23,490	20,638	20,089	20,200	22,577	23,921	21,672	23,704	23,644	27,095	275,339	4%
8	Shkoder	71,076	60,271	59,705	50,818	45,004	47,386	58,023	57,889	44,857	45,496	52,342	66,696	659,563	10%
9	Kukes	12,275	10,203	8,827	6,505	4,485	7,039	9,923	10,524	10,367	11,994	12,376	15,951	120,470	2%
10	Burrel	36,425	31,985	32,953	29,524	26,170	27,656	30,519	30,440	27,856	28,666	30,460	36,446	369,099	6%
I. Total 2015		667,720	571,247	569,102	488,946	482,281	455,792	531,678	526,993	455,949	466,406	507,425	634,892	6,328,429	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

Nr.	DTL	BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST DHE HEC-et NE 35 KV PER DTL-te (MWh)												VITI 2015	
		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qeshor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	341,898	293,770	288,678	245,538	222,584	218,631	250,542	242,623	216,188	224,085	247,214	315,958	3,107,709	49%
2	Fier	141,095	120,700	122,298	106,192	104,996	105,527	125,670	127,942	104,839	102,783	109,882	136,367	1,408,292	22%
3	Elbasan	64,951	54,318	56,642	50,370	49,041	49,552	57,000	57,574	51,841	53,382	55,152	63,473	663,296	10%
4	Burrel	119,776	102,459	101,485	86,846	75,659	82,081	98,466	98,853	83,080	86,156	95,178	119,093	1,149,132	18%
I. Total 2015		667,720	571,247	569,102	488,946	482,281	455,792	531,678	526,993	455,949	466,406	507,425	634,892	6,328,429	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

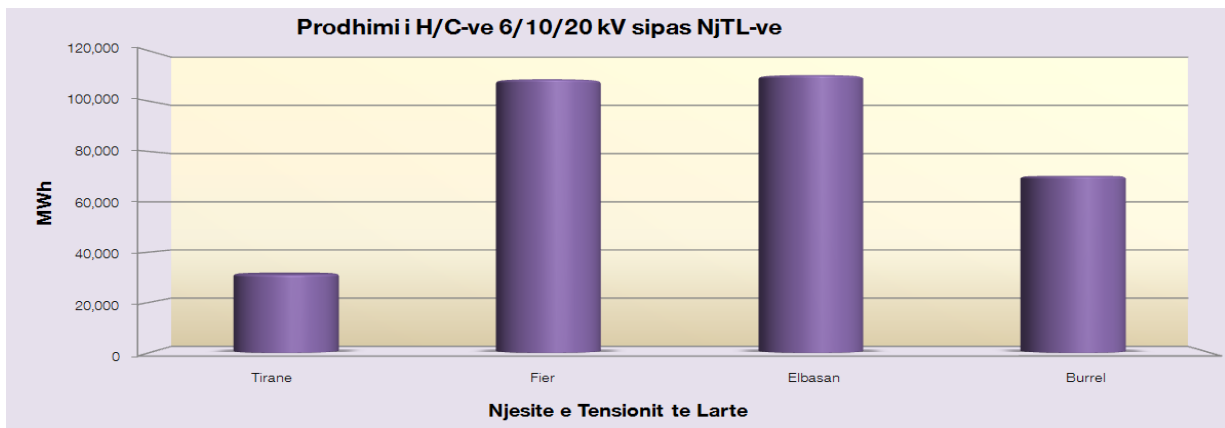
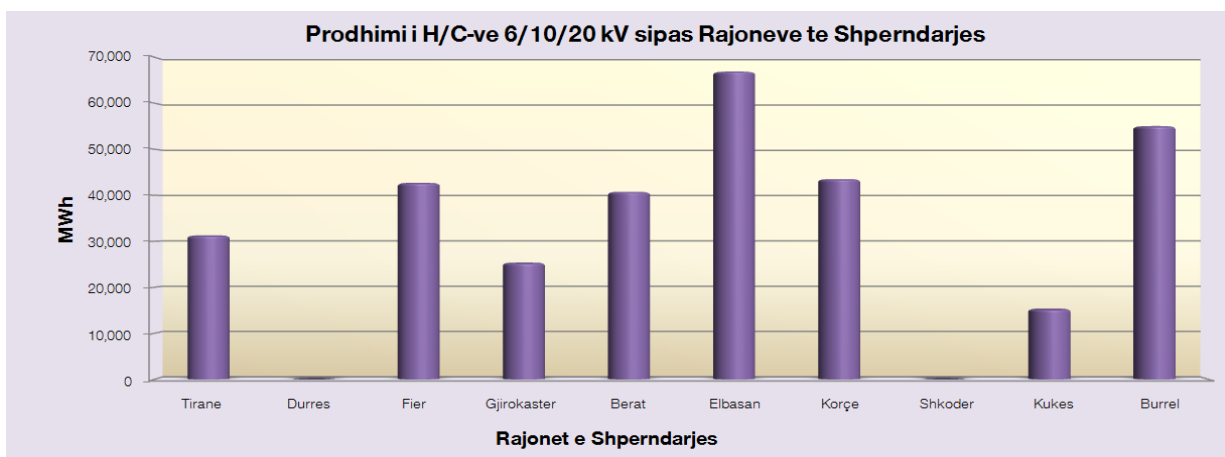


1.4 Energjia e blerë nga HEC-et të lidhur në rrjetin 6/10/20 kV

Sasia e energjisë së blerë nga HEC-et e vegjël të lidhur në rrjetin 6/10/20 kV të shpërndarjes për vitin 2015 për secilin rajon të shpërndarjes jepen në tabelën dhe grafikun e mëposhtëm për çdo muaj te vitit:

Nr	Rajoni/Njesia	Prodhimi i HEC-eve 6/10/20kV sipas Rajoneve/Njesive _viti 2015 (MWh)												MWh	%
		janar	shkurt	mars	prill	maj	qershor	korrik	gusht	shtator	tetor	netor	dhjetor		
1	Tirane	2,882	3,368	3,089	3,283	1,438	316	1,037	358	534	2,122	1,899	2,391	22,718	14%
2	Durres	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%
3	Fier	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%
4	Gjirokastr	1,175	2,219	2,910	1,937	848	470	164	92	206	589	642	1,397	12,649	8%
5	Berat	264	287	360	416	339	142	29	-	28	132	157	173	2,328	1%
6	Elbasani	1,568	1,886	3,236	2,990	2,471	1,558	504	425	678	1,408	1,923	2,438	21,086	13%
7	Korçe	2,933	3,921	4,949	4,673	2,883	1,837	871	436	663	1,438	1,599	1,989	28,192	17%
8	Shkoder	1,098	1,197	1,337	1,584	929	517	267	256	231	1,100	949	935	10,400	6%
9	Kukes	6,118	5,586	7,011	7,497	7,575	3,929	1,088	314	310	1,644	3,021	3,107	47,199	28%
10	Burrel	2,282	2,267	2,781	2,956	3,641	1,170	520	334	414	2,130	1,666	1,706	21,866	13%
I. Total 2015		18,321	20,731	25,674	25,336	20,124	9,938	4,482	2,215	3,063	10,563	11,856	14,135	166,438	100%
%		11%	12%	15%	15%	12%	6%	3%	1%	2%	6%	7%	8%	100%	

Nr	DTL	Prodhimi i HEC-eve 6/10/20 kV sipas DTL (MWh)												MWh	%
		janar	shkurt	mars	prill	maj	qershor	korrik	gusht	shtator	tetor	netor	dhjetor		
1	Tirane	2,882	3,368	3,089	3,283	1,438	316	1,037	358	534	2,122	1,899	2,391	22,718	14%
2	Fier	1,440	2,506	3,271	2,354	1,187	612	193	92	234	721	799	1,570	14,977	9%
3	Elbasan	4,501	5,807	8,186	7,663	5,354	3,395	1,376	861	1,341	2,846	3,522	4,426	49,278	30%
4	Burrel	9,498	9,050	11,129	12,037	12,145	5,615	1,875	904	954	4,874	5,636	5,747	79,465	48%
I. Total 2015		18,321	20,731	25,674	25,336	20,124	9,938	4,482	2,215	3,063	10,563	11,856	14,135	166,438	100%
%		11%	12%	15%	15%	12%	6%	3%	1%	2%	6%	7%	8%	100%	

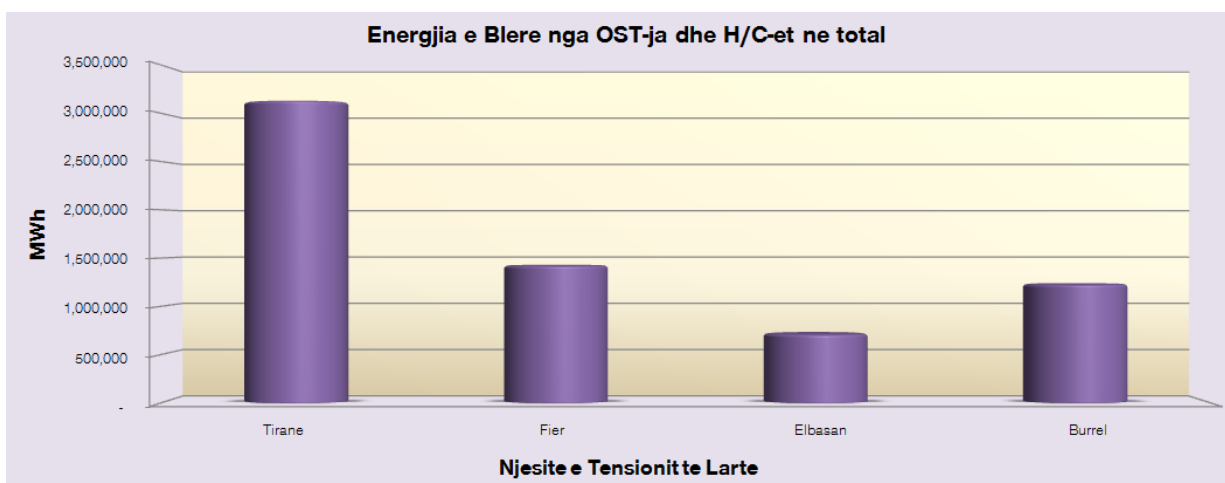
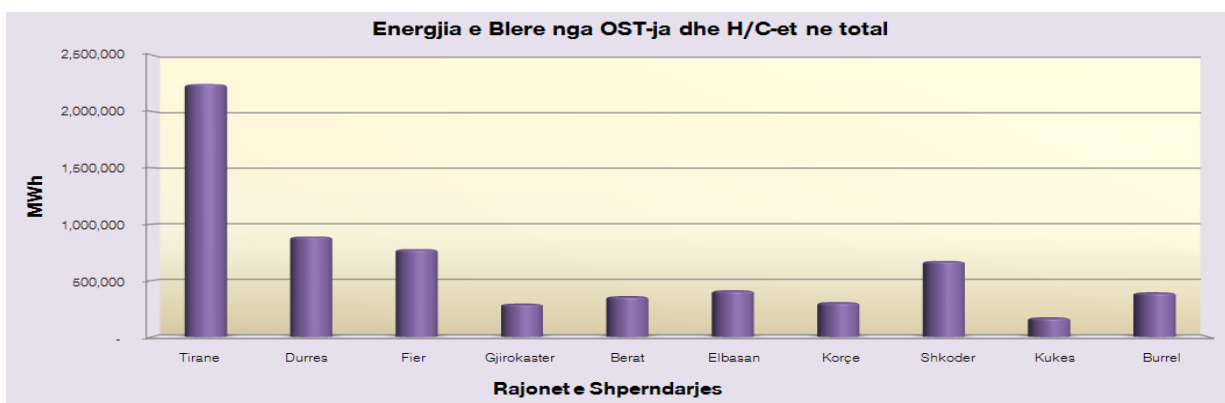


1.5 Energjia e blerë nga OST-ja dhe HEC-et të lidhur në rrjetin 6/10/20/35 kV në total

Energjia e blerë nëpërmjet pikave të matjes me OST-në dhe energjia e prodhuar nga H/C-et të lidhur në rrjetin elektrik të shpërndarjes jepen në total për secilin RSH dhe NjTL-ve mujore dhe vjetore për vitin 2015 pasqyrohen në tabelat dhe grafikun e mëposhtëm :

BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST DHE HEC-et NE TOTAL KV PER RAJONET E SHPERNDARJES (MWh)													VITI 2015		
Nr.	Rajoni Shperndarjes	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	253,764	217,540	212,032	178,816	160,047	155,281	174,936	163,114	152,512	162,194	179,844	232,187	2,242,265	35%
2	Durres	91,016	79,598	79,735	70,005	63,974	63,666	76,643	79,867	64,210	64,013	69,270	86,163	888,161	14%
3	Fier	79,294	68,418	69,145	59,282	57,519	57,490	67,404	68,348	56,354	56,267	60,642	76,106	776,268	12%
4	Gjrokaster	28,103	24,554	25,493	21,542	21,112	21,470	27,193	28,500	21,601	20,777	21,924	27,890	290,159	4%
5	Berat	35,137	30,234	30,931	27,721	27,553	27,179	31,266	31,186	27,118	26,460	28,115	33,942	356,842	5%
6	Elbasan	40,062	34,252	36,388	32,822	31,423	30,910	34,927	34,078	30,848	31,085	33,431	38,816	409,043	6%
7	Korce	29,390	25,872	28,439	25,211	22,972	22,037	23,448	24,357	22,335	25,142	25,243	29,083	303,531	5%
8	Shkoder	72,173	61,468	61,042	52,402	45,933	47,903	58,291	58,145	45,088	46,596	53,291	67,630	669,963	10%
9	Kukes	18,394	15,789	15,838	14,002	12,060	10,968	11,012	10,838	10,677	13,638	15,397	19,058	167,669	3%
10	Burrel	38,707	34,252	35,734	32,480	29,811	28,826	31,039	30,774	28,270	30,797	32,125	38,152	390,966	6%
I. Total 2015		686,041	591,978	594,776	514,282	472,405	465,730	536,160	529,208	459,012	476,969	519,281	649,026	6,494,867	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

BLERJE ENERGJIE ELEKTRIKE NGA OST DHE HEC-et NETOTAL PER DTL-te (MWh)													VITI 2015		
Nr.	DTL	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	344,780	297,138	291,767	248,821	224,021	218,947	251,580	242,981	216,722	226,207	249,113	318,350	3,130,426	48%
2	Fier	142,535	123,206	125,569	108,545	106,184	106,139	125,863	128,034	105,073	103,504	110,681	137,937	1,423,269	22%
3	Elbasan	69,453	60,124	64,827	58,032	54,395	52,947	58,376	58,435	53,183	56,227	58,674	67,900	712,574	11%
4	Burrel	129,274	111,509	112,614	98,883	87,804	87,697	100,341	99,757	84,035	91,031	100,814	124,840	1,228,598	19%
I. Total 2015		686,041	591,978	594,776	514,282	472,405	465,730	536,160	529,208	459,012	476,969	519,281	649,026	6,494,867	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

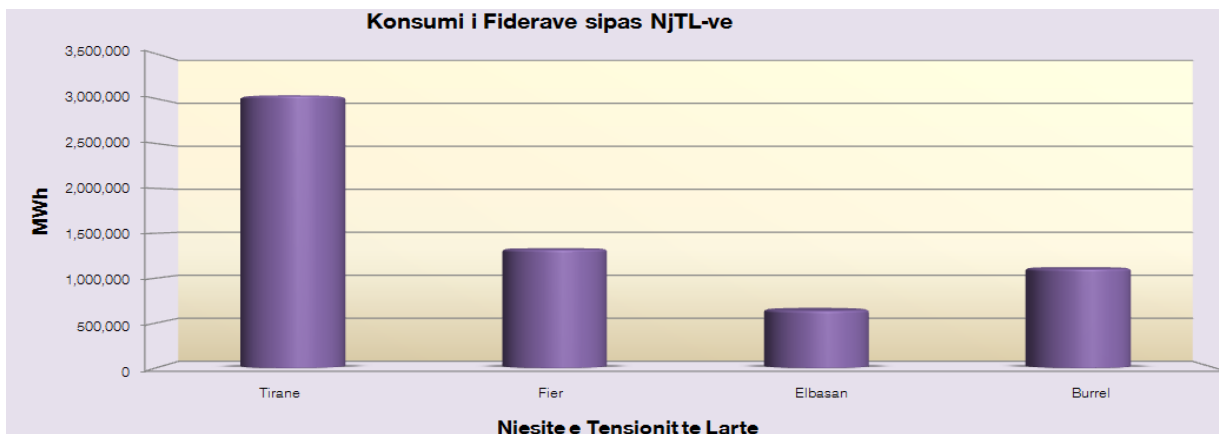
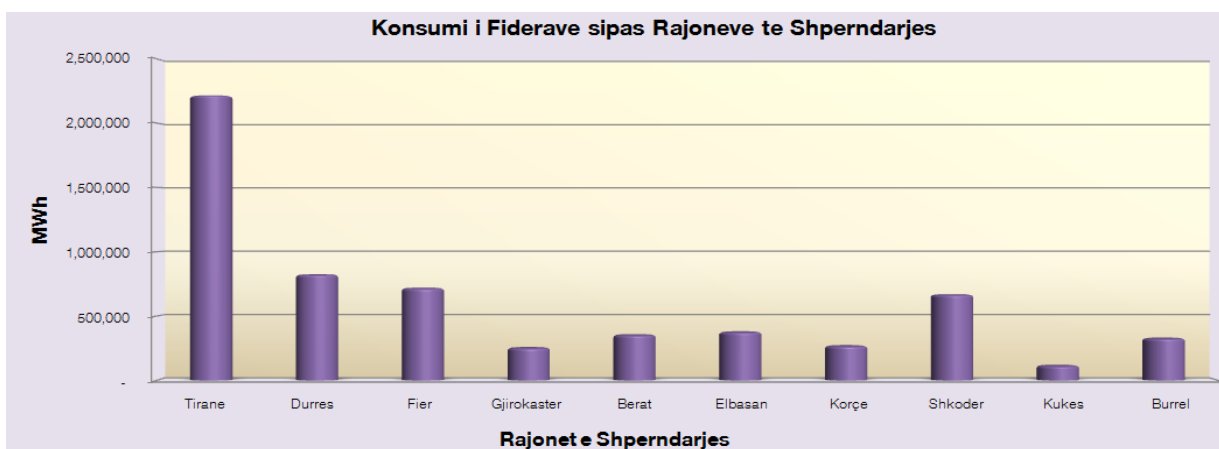


1.6 Konsumi i Fiderave 6/10/20 kV të Nënstacioneve

Në tabelën dhe grafikun e mëposhtëm jepet konsumi mujor dhe progresiv i energjisë së fiderave 6/10/20 kV të ndarë sipas muajve dhe rajoneve/njësive të shpërndarjes.

Nr.	Joni Shperndar	KONSUMI I FIDERAVE 6/10/20 KV SIPAS RAJONEVE TE SHPERNDARJES (MWh)										VITI 2015			
		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	249,702	213,034	208,582	175,496	158,604	154,875	174,308	162,626	153,729	158,566	177,112	228,747	2,215,382	36%
2	Durres	84,748	73,977	74,039	64,746	59,063	58,878	71,030	74,674	59,175	58,716	63,623	79,268	821,937	13%
3	Fier	72,075	63,434	63,985	54,809	52,978	53,265	62,808	63,759	52,206	51,754	55,667	70,049	716,788	12%
4	Gjirokaster	24,950	20,683	20,810	17,899	18,239	18,984	24,341	25,660	19,566	18,526	19,536	24,131	253,315	4%
5	Berat	35,158	29,772	30,565	27,166	27,128	27,054	30,996	30,520	26,976	26,305	27,965	34,248	353,852	6%
6	Elbasan	37,286	31,290	32,057	28,851	28,164	28,573	33,504	32,664	29,352	28,661	30,476	35,303	376,180	6%
7	Korçe	25,893	21,489	22,876	19,938	19,738	19,797	22,145	22,885	21,065	22,939	23,123	26,267	266,155	4%
8	Shkoder	71,682	60,851	60,543	51,584	46,031	48,387	58,548	58,242	45,749	46,427	52,294	66,151	666,491	11%
9	Kukes	11,617	9,652	8,354	6,209	3,965	6,617	9,508	10,162	9,980	11,517	11,842	15,203	114,627	2%
10	Burrel	31,850	27,926	28,863	26,066	23,531	24,718	26,947	27,009	24,931	25,731	27,250	32,371	327,192	5%
I. Total 2015		644,962	552,109	550,673	472,753	437,441	441,148	514,136	508,202	442,729	449,141	488,888	611,738	6,113,920	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

Nr.	DTL	KONSUMI I FIDERAVE 6/10/20 KV SIPAS DTL-ve (MWh)										VITI 2015			
		Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	334,460	287,011	282,621	240,242	217,667	213,763	245,338	237,301	212,905	217,282	240,735	308,014	3,037,319	50%
2	Fier	132,183	113,889	115,360	99,864	98,345	99,304	118,145	119,939	98,747	96,584	103,168	128,429	1,323,956	22%
3	Elbasan	63,179	52,779	54,933	48,789	47,902	48,370	55,649	55,549	50,417	51,600	53,599	61,569	644,335	11%
4	Burrel	115,150	98,430	97,760	83,859	73,527	79,722	95,004	95,413	80,660	83,675	91,386	113,725	1,108,310	18%
I. Total 2015		644,962	552,109	550,673	472,753	437,441	441,148	514,136	508,202	442,729	449,141	488,888	611,738	6,113,920	100%
%		11%	9%	9%	8%	7%	7%	8%	8%	7%	7%	8%	10%	100%	

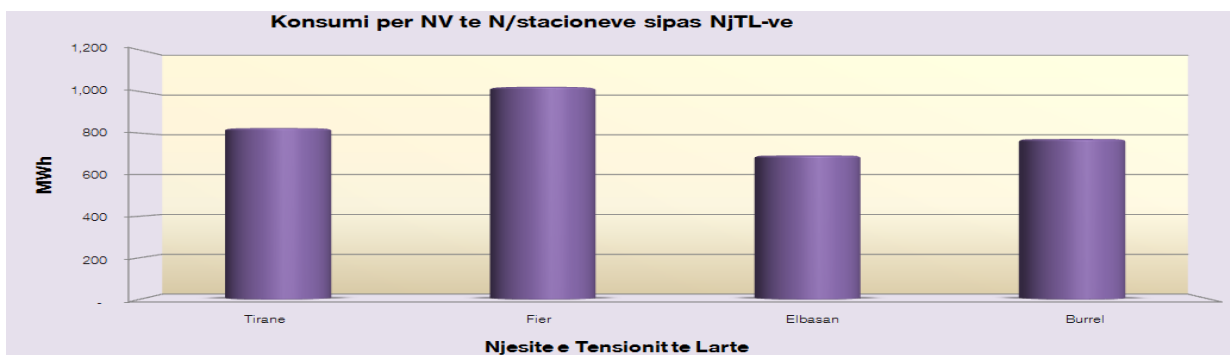
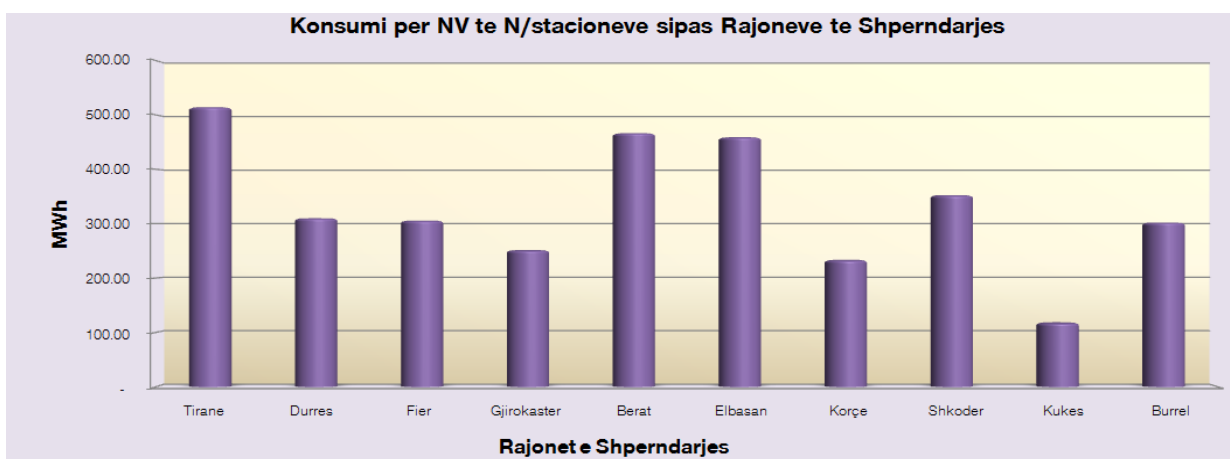


1.7 Konsumi Vetjak i Nënstacioneve

Ndërsa në tabelën dhe grafikun e mëposhtëm jepet konsumi mujor dhe vjetor i energjisë për nevojat vetjake të nënstacioneve të ndarë sipas muajve dhe rajoneve/njësive të shpërndarjes.

KONSUMI PER NEVOJAT VETJAKE TE N/ST SIPAS RAJONEVE TE SHPERNDARJES (MWh)														VITI 2015	
Nr.	Rajoni Shperndarjes	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	66.05	50.90	48.77	40.97	31.01	29.32	33.94	34.16	34.54	37.40	45.54	61.71	514.32	16%
2	Durres	36.61	27.42	27.90	24.66	24.68	20.33	23.61	23.34	20.67	22.46	24.99	33.17	309.85	9%
3	Fier	40.78	36.41	34.29	25.31	17.87	15.88	18.00	16.68	16.37	19.64	28.05	36.34	305.60	9%
4	Gjirokaster	29.90	25.34	25.14	20.04	21.97	13.82	15.20	14.92	14.24	19.67	22.20	28.69	251.11	8%
5	Berat	47.55	44.87	44.65	39.34	34.75	32.26	31.58	31.32	36.55	34.96	40.98	47.65	466.47	14%
6	Elbasan	54.38	48.74	48.92	38.85	27.52	24.85	28.11	28.18	27.50	32.74	44.14	55.11	459.02	14%
7	Korçe	32.90	28.65	26.67	20.64	14.56	10.74	9.99	8.77	9.78	18.55	21.86	30.00	233.08	7%
8	Shkoder	41.65	41.66	36.92	28.24	19.68	19.35	24.02	23.18	19.61	25.28	33.33	39.50	352.42	11%
9	Kukes	16.68	14.00	12.91	9.73	6.67	6.18	5.77	5.14	5.81	7.81	11.31	15.59	117.59	4%
10	Burrel	41.78	36.49	33.93	25.21	16.84	13.81	14.13	15.31	15.39	21.45	28.47	39.14	301.96	9%
I. Total 2015		408.27	354.46	340.11	272.98	215.55	186.55	204.35	200.98	200.45	239.96	300.86	386.89	3,311.42	100%
%		12%	11%	10%	8%	7%	6%	6%	6%	6%	7%	9%	12%	100%	

KONSUMI PER NEVOJAT VETJAKE TE N/ST SIPAS DTL-ve (MWh)														VITI 2015	
Nr.	DTL	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	102.66	78.32	76.68	65.64	55.69	49.65	57.55	57.50	55.21	59.87	70.53	94.88	824.17	25%
2	Fier	118.23	106.62	104.08	84.68	74.59	61.97	64.78	62.92	67.15	74.27	91.22	112.67	1,023.18	31%
3	Elbasan	87.28	77.38	75.59	59.49	42.08	35.59	38.10	36.94	37.28	51.28	65.99	85.11	692.10	21%
4	Burrel	100.11	92.14	83.76	63.17	43.19	39.35	43.92	43.63	40.81	54.54	73.11	94.24	771.97	23%
I. Total 2015		408.27	354.46	340.11	272.98	215.55	186.55	204.35	200.98	200.45	239.96	300.86	386.89	3,311.42	100%
%		12%	11%	10%	8%	7%	6%	6%	6%	6%	7%	9%	12%	100%	

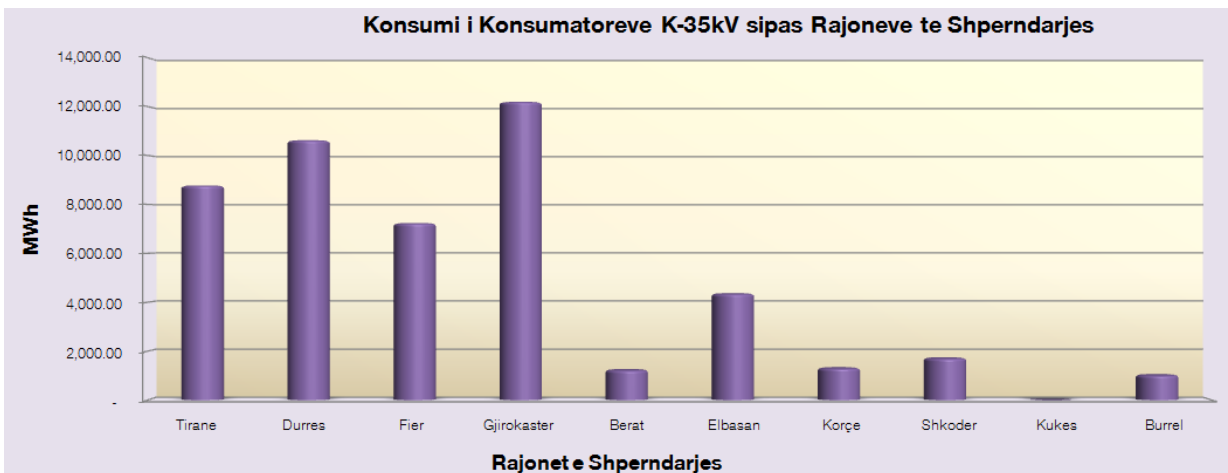
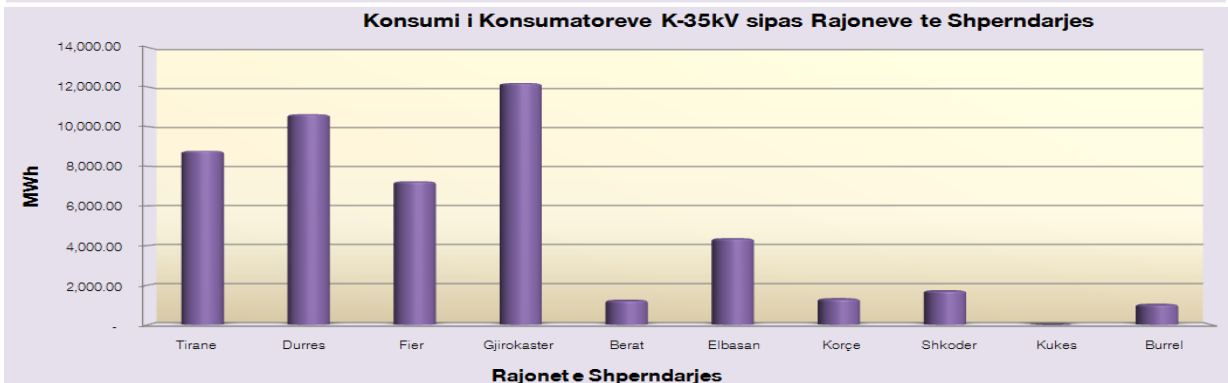


1.8 Energjia e konsumuar nga konsumatorët të lidhur në rrjetin 35 kV

Për të kryer bilancin energjistik në tension të lartë nevojitet dhe konsumi i energjisë së konsumatorëve të lidhur në linjat e transmetimit 35 kV. Në tabelën e mëposhtme jepet energjia mujore dhe vjetore për konsumatorët të lidhur në tensionin 35 kV për vitin 2015 të ndarë sipas muajve dhe rajoneve/njësive të shpërndarjes.

KONSUMI I KONSUMATOREVE NE 35 kV SIPAS RAJONEVE TE SHPERNDARJES (MWh)													VITI 2015		
Nr.	Rajoni Shperndarjes	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	749.53	604.84	700.20	683.73	750.56	750.10	862.29	770.68	797.57	758.62	674.92	672.83	8,775.87	18%
2	Durres	897.60	735.45	792.63	932.97	836.71	884.79	1,027.71	978.11	839.60	847.96	846.13	1,007.67	10,627.34	22%
3	Fier	730.52	647.68	545.14	514.45	603.05	710.66	622.84	541.89	533.61	595.55	607.15	581.05	7,233.40	15%
4	Gjrokaster	773.99	758.39	921.61	823.10	1,166.15	1,124.96	1,301.00	1,291.38	1,060.76	967.24	994.84	1,017.96	12,201.35	25%
5	Berat	-	-	110.21	121.57	132.48	-	173.78	193.04	149.46	124.90	117.81	109.04	1,232.27	3%
6	Elbasan	352.99	-	374.31	373.20	403.83	383.18	413.53	446.60	385.13	388.56	402.63	426.85	4,350.78	9%
7	Korçe	-	266.23	-	-	-	-	167.51	376.60	131.46	254.09	55.58	58.24	1,309.70	3%
8	Shkoder	148.41	186.70	207.73	128.89	131.17	134.28	134.99	158.17	102.61	99.20	177.87	106.72	1,716.75	4%
9	Kukes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0%
10	Burrel	119.74	225.23	173.66	123.74	22.47	23.10	5.32	4.21	26.27	181.66	75.44	43.75	1,024.60	2%
I. Total 2015		3,772.78	3,424.50	3,825.48	3,701.64	4,046.42	4,011.07	4,708.97	4,760.47	4,026.47	4,217.77	3,952.38	4,024.11	48,472.05	100%
		8%	7%	8%	8%	8%	8%	10%	10%	8%	9%	8%	8%	100%	

KONSUMI I KONSUMATOREVE NE 35 kV SIPAS DTL-ve (MWh)													VITI 2015		
Nr.	DTL	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor	MWh	%
1	Tirane	1,647	1,340	1,493	1,617	1,587	1,635	1,890	1,749	1,637	1,607	1,521	1,681	19,403	40%
2	Fier	1,505	1,406	1,577	1,459	1,902	1,836	2,098	2,026	1,744	1,688	1,720	1,708	20,667	43%
3	Elbasan	353	266	374	373	404	383	581	823	517	643	458	485	5,660	12%
4	Burrel	268	412	381	253	154	157	140	162	129	281	253	150	2,741	6%
I. Total 2015		3,773	3,424	3,825	3,702	4,046	4,011	4,709	4,760	4,026	4,218	3,952	4,024	48,472	100%
		8%	7%	8%	8%	8%	8%	10%	10%	8%	9%	8%	8%	100%	



1.9 Humbjet teknike në rrjetin e tensionit të lartë

1. Humbjet në rrjetin e tensionit të lartë sipas pikave të matjes me OST-në dhe H/C-et të lidhur në zbarat 35 kV:

Rajoni i Shperndarjes	Blerje Energjie (OST+HEC-e 35kV) (MWh)	Konsumi Energjise (Fidera+NV+K-35kV) (MWh)	Humbjet (MWh)	Humbjet (%)
Tirane	2,219,548	2,188,242	31,306	1.41%
Durres	896,968	869,305	27,663	3.08%
Fier	763,518	737,080	26,438	3.46%
Gjirokaster	277,510	265,768	11,742	4.23%
Berat	358,457	342,798	15,659	4.37%
Elbasani	387,957	381,256	6,701	1.73%
Korçe	275,339	269,432	5,907	2.15%
Shkoder	688,511	664,229	24,282	3.53%
Kukes	120,485	117,130	3,356	2.79%
Burrel	340,136	330,466	9,671	2.84%
TOTAL	6,328,430	6,165,704	162,726	2.57%

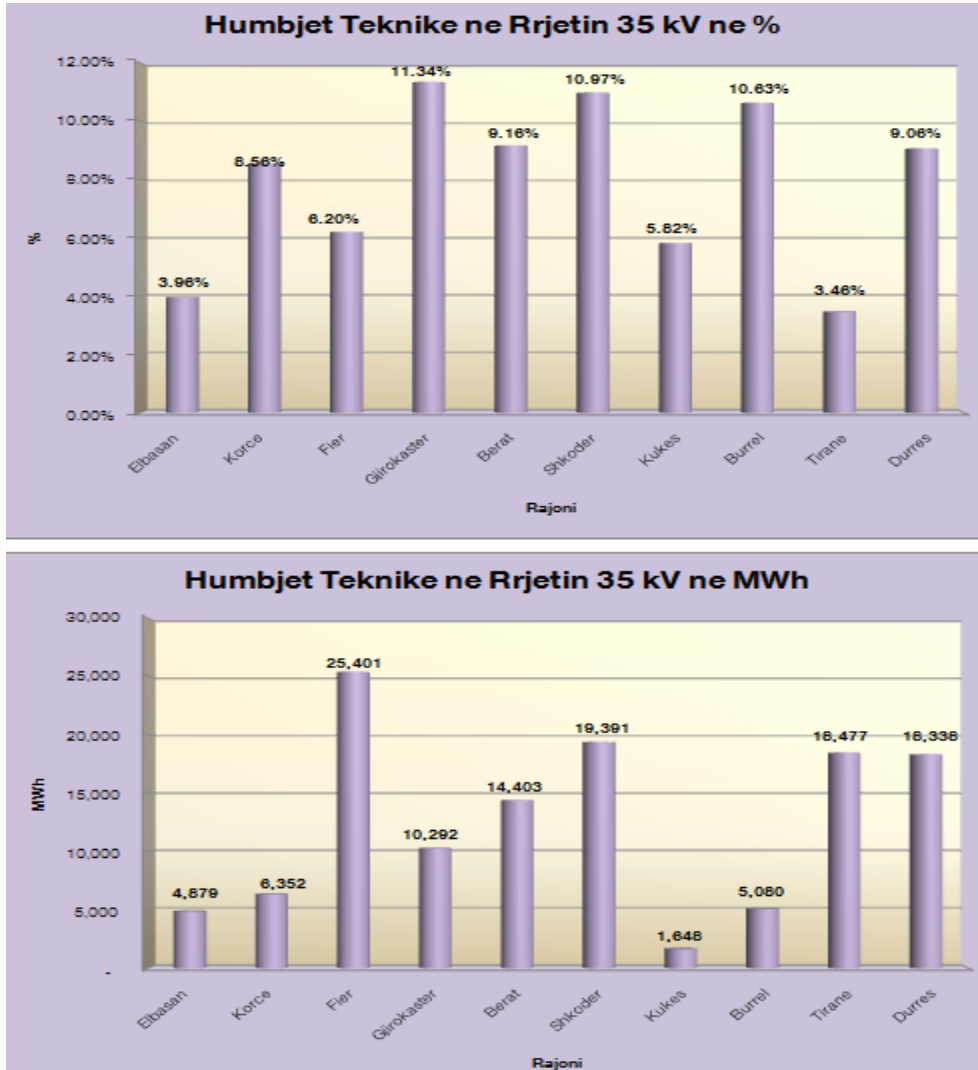
Njesia e Tensionit te Larte	Blerje Energjie (OST+HEC-e 35kV) (MWh)	Konsumi Energjise (Fidera+NV+K-35kV) (MWh)	Humbjet (MWh)	Humbjet (%)
Tirane	3,116,516	3,057,546	58,969	1.89%
Fier	1,399,486	1,345,646	53,839	3.85%
Elbasan	663,296	650,688	12,608	1.90%
Burrel	1,149,132	1,111,824	37,309	3.25%
Total	6,328,430	6,165,704	162,726	2.57%

2. Humbjet në rrjetin e tensionit të lartë sipas bilancit tregtar :

Rajoni i Shperndarjes	Blerje Energjie (OST+HEC-e 6/10/20/35kV) (MWh)	Konsumi Energjise (Fidera+NV+K-35kV+H/C 6/10/20 kV) (MWh)	Humbjet (MWh)	Humbjet (%)
Tirane	2,242,265	2,210,959	31,306,115	1.40%
Durres	896,968	869,305	27,662,964	3.08%
Fier	763,518	737,080	26,438,261	3.46%
Gjirokaster	290,159	278,417	11,742,096	4.05%
Berat	360,785	345,126	15,659,137	4.34%
Elbasani	409,043	402,342	6,701,160	1.64%
Korçe	303,531	297,624	5,907,047	1.95%
Shkoder	698,911	674,628	24,282,343	3.47%
Kukes	167,684	164,329	3,355,648	2.00%
Burrel	362,003	352,332	9,670,753	2.67%
TOTAL	6,494,867	6,332,141	162,726	2.51%

Njesia e Tensionit te Larte	Blerje Energjie (OST+HEC-e 35kV) (MWh)	Konsumi Energjise (Fidera+NV+K-35kV) (MWh)	Humbjet (MWh)	Humbjet (%)
Tirane	3,139,233	3,080,264	58,969	58,969
Fier	1,414,462	1,360,623	53,839	53,839
Elbasan	712,574	699,966	12,608	12,608
Burrel	1,228,598	1,191,289	37,309	37,309
Total	6,494,867	6,332,141	162,726	2.51%

1.10 Humbjet teknike në rrjetin 35 kV



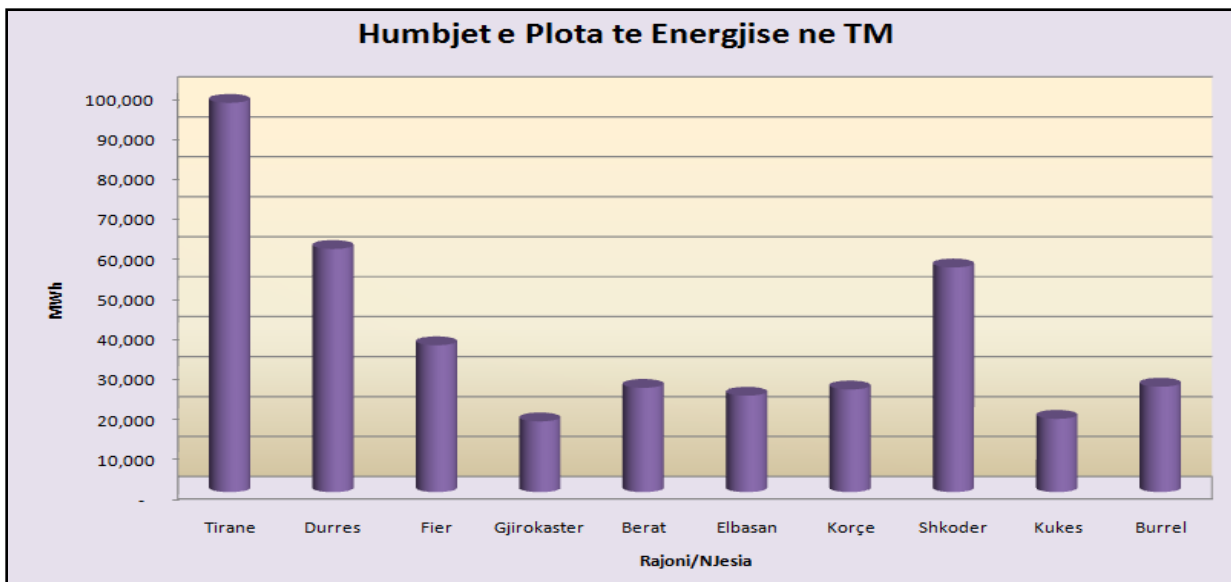
Rrjeti TM përbëhet nga këto nivele tensioni 35, 20 kV, 10 kV dhe 6 kV (humbjet në linjat TM 35kV janë përfshirë në përcaktimin e humbjeve TL). Linjat janë dizenuar si ajrore ose kablllore.

Fiderat operojnë si fidera radial – furnizuar nga një nënstacion i caktuar.

Në tabelën dhe grafikun e mëposhtëm jepet tabela përmblendhëse e humbjeve termike dhe humbjeve fikse në nivelin TM të ndarë sipas rajoneve/njësiteve.

Humbjettotale teknike në rrjetin elektrik TM (6/10/20kV) për vitin 2015 rezultojnë 6.47%.

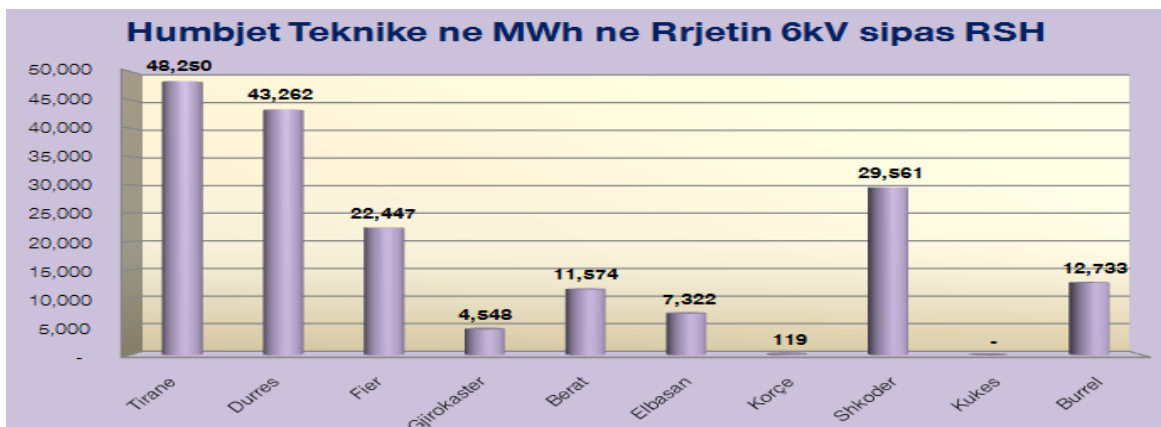
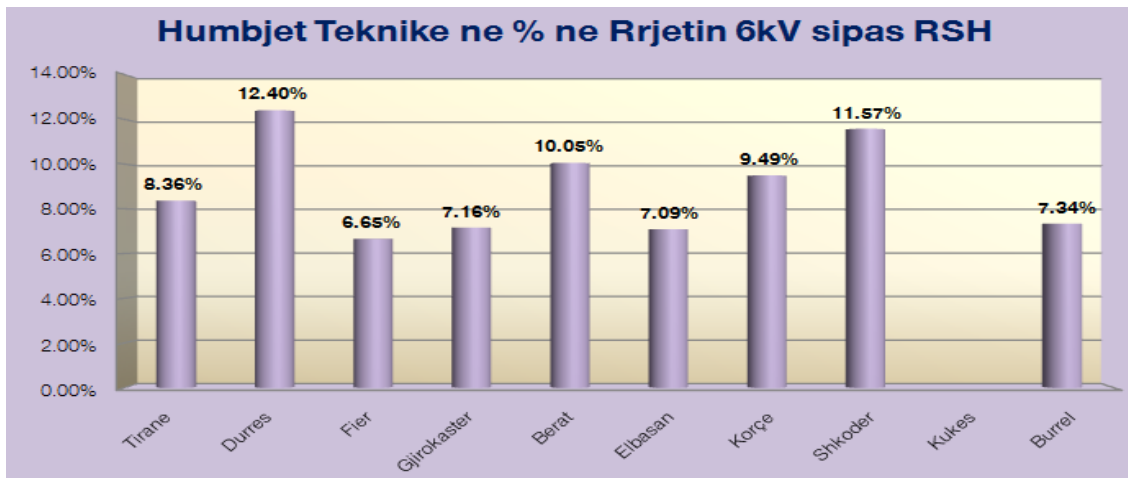
Rajoni/Njesia	Energjia e Fiderave TM	Humbjet Termike	Humbjet nga Rrjedhjet dhe Joperçuesit	Humbjet ne bashkime/lidhje	Humbjet ne matesat elektrike	Humbjet e plota te energjise ne TM	Humbjet e plota te energjise ne TM
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	%
Tirane	2,188,891	86,637	7,249	3,465	35	97,386	4.45%
Durres	812,412	54,746	3,880	2,190	21	60,837	7.49%
	3,001,303	141,382	11,130	5,655	56	158,223	5.27%
Fier	622,892	33,269	2,132	1,331	18	36,751	5.90%
Gjirokaster	254,776	15,582	1,479	623	14	17,698	6.95%
Berat	339,737	23,102	2,053	924	13	26,093	7.68%
	1,217,405	71,954	5,664	2,878	46	80,542	6.62%
Elbasan	392,730	20,801	2,485	832	11	24,129	6.14%
Korçe	288,615	22,844	1,917	914	13	25,688	8.90%
	681,345	43,645	4,402	1,746	24	49,817	7.31%
Shkoder	643,803	51,775	2,361	2,071	11	56,218	8.73%
Kukes	160,966	16,940	720	678	2	18,340	11.39%
Burrel	314,255	24,116	1,291	965	6	26,377	8.39%
	1,119,025	92,831	4,372	3,713	19	100,935	9.02%
	6,019,077	349,811	25,568	13,992	145	389,517	6.47%



Në tabelat dhe grafikët e mëposhtëm jepen humbjet teknike në TM të ndarë sipas niveleve të tensionit 6/10/20 kV:

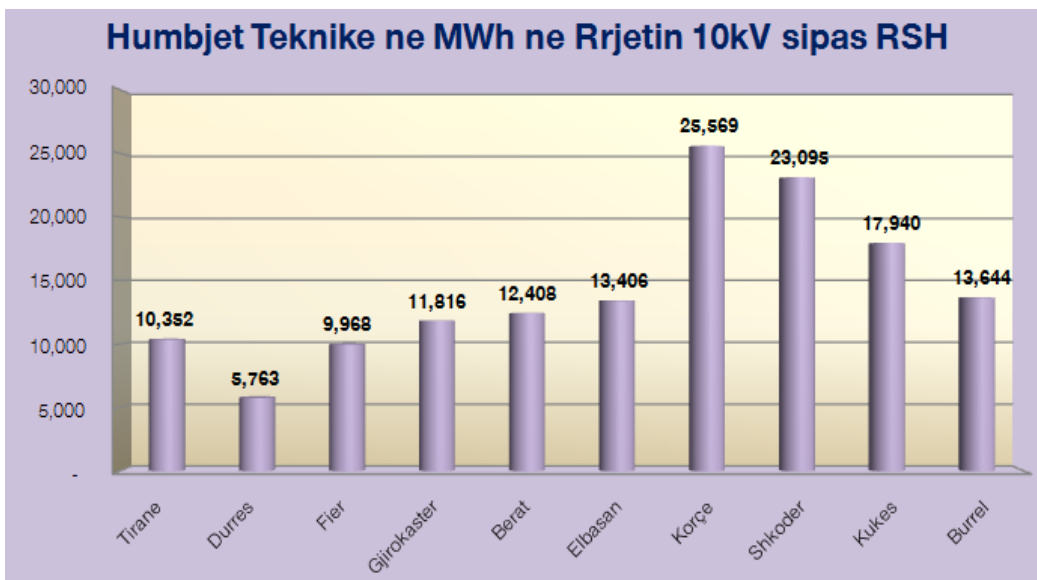
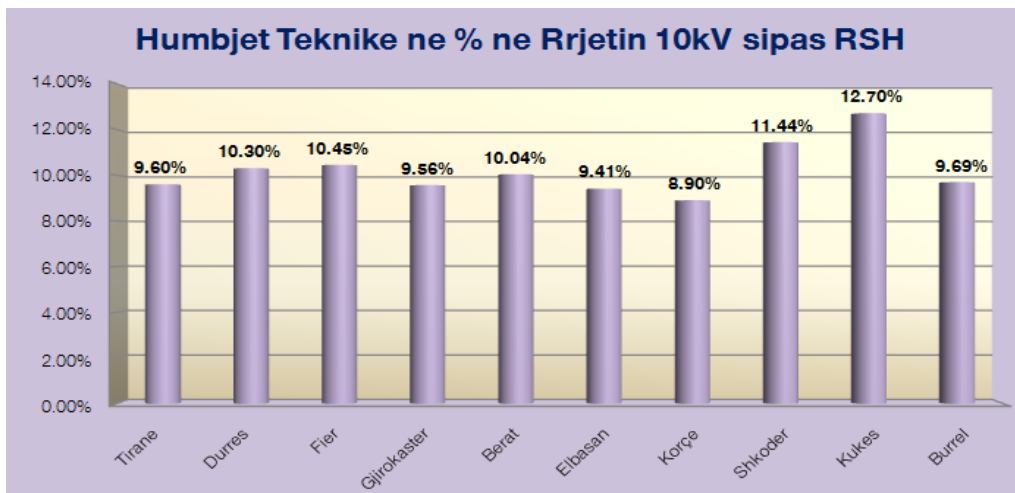
Humbjet Teknike ne 6 kV

Rajoni/Njesia	Energjia e Fiderave TM	Humbjet Termike	Humbjet nga Rrjedhjet dhe Joperçuesit	Humbjet ne bashkime/lidhje	Humbjet ne matesat elektrike	Humbjet e plota te energjise ne TM	Humbjet e plota te energjise ne TM	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	%	
Tirane	577,040	44,548	1,911	1,782	9	48,250	8.36%	
Durres	349,028	39,987	1,667	1,599	9	43,262	12.40%	
	926,068	84,535	3,578	3,381	18	91,513	9.88%	
Fier	337,578	20,463	1,156	819	10	22,447	6.65%	
Gjirokastrer	63,478	4,015	368	161	4	4,548	7.16%	
Berat	115,167	10,455	696	418	4	11,574	10.05%	
	516,222	34,933	2,220	1,397	18	38,569	7.47%	
Elbasan	103,279	6,410	654	256	3	7,322	7.09%	
Korçe	1,253	106	8	4	0.06	119	9.49%	
	104,533	6,516	662	261	3	7,441	7.12%	
Shkoder	255,520	27,519	937	1,101	4	29,561	11.57%	
Kukes	-	-	-	-	-	-	-	-
Burrel	173,455	11,555	712	462	3	12,733	7.34%	
	428,975	39,074	1,650	1,563	8	42,295	9.86%	
Total	1,975,797	165,058,019	8,109,562	6,602,321	46,968	179,817	9.10%	



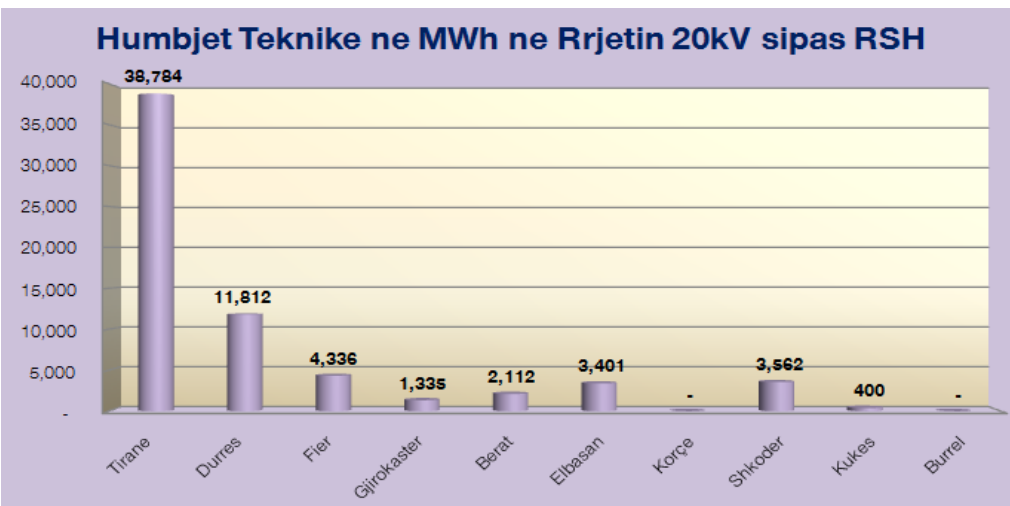
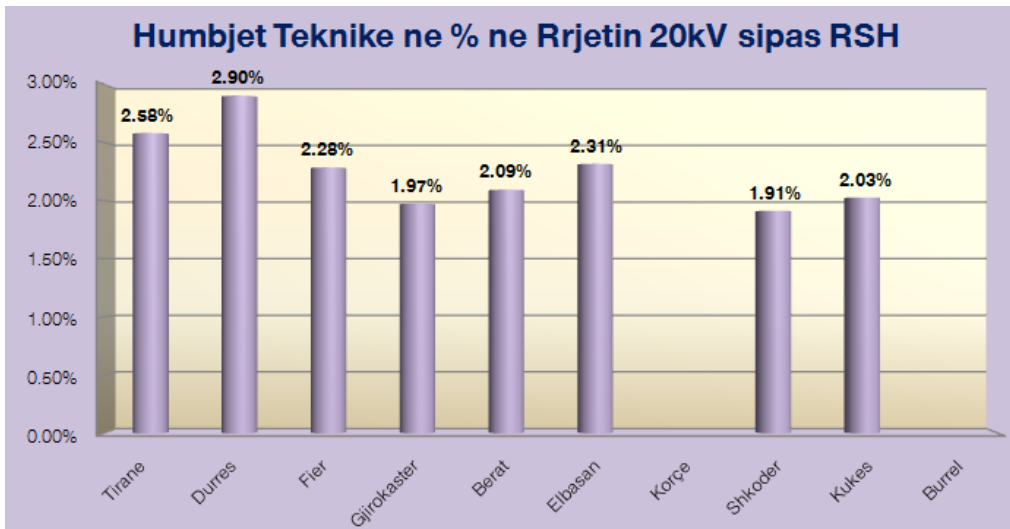
Humbjet Teknike ne 10 kV

Rajoni/Njesia	Energjia e Fiderave TM	Humbjet Termike	Humbjet nga Rrjedhjet dhe Joperçuesit	Humbjet ne bashkime/lidhje	Humbjet ne matesat elektrike	Humbjet e plota te energjise ne TM	Humbjet e plota te energjise ne TM
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	%
Tirane	107,882	9,609	357	384	2	10,352	9.60%
Durres	55,952	5,283	267	211	1	5,763	10.30%
	163,835	14,891	625	596	3	16,115	9.84%
Fier	95,418	9,268	327	371	3	9,968	10.45%
Gjirokaster	123,584	10,665	717	427	7	11,816	9.56%
Berat	123,631	11,207	747	448	5	12,408	10.04%
	342,633	31,140	1,791	1,246	15	34,191	9.98%
Elbasan	142,534	12,019	902	481	4	13,406	9.41%
Korçe	287,362	22,738	1,909	910	13.09	25,569	8.90%
	429,896	34,757	2,811	1,390	17	38,975	9.07%
Shkoder	201,912	21,491	741	860	3	23,095	11.44%
Kukes	141,215	16,640	632	666	2	17,940	12.70%
Burrel	140,801	12,561	578	502	3	13,644	9.69%
	483,927	50,692	1,951	2,028	8	54,679	11.30%
Total	1,420,291	131,480,605	7,176,871	5,259,224	42,817	143,960	10.14%

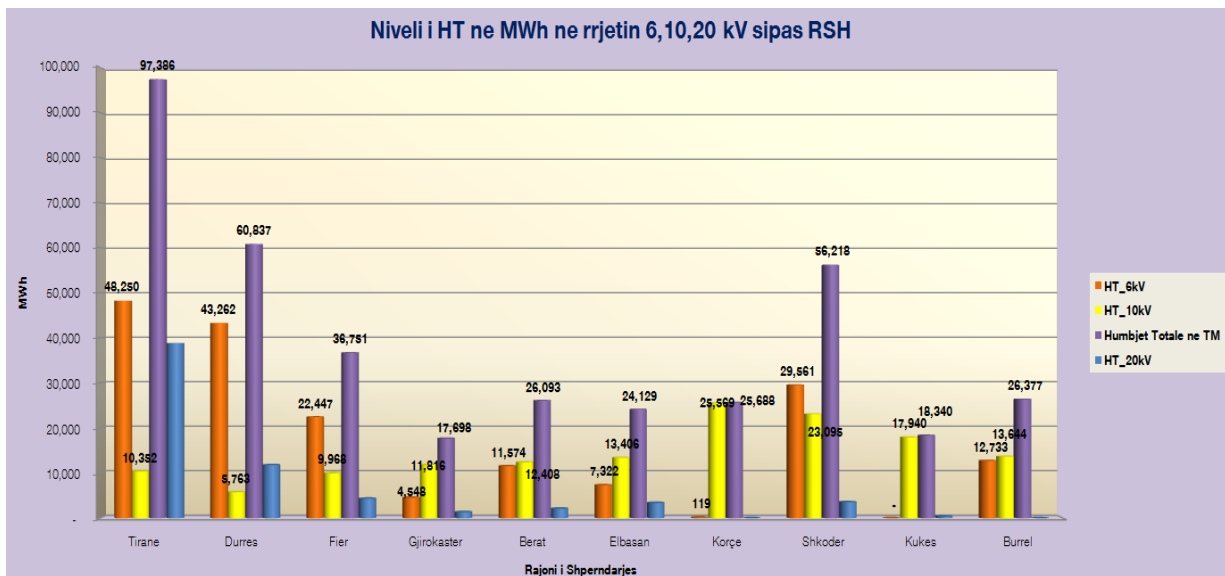
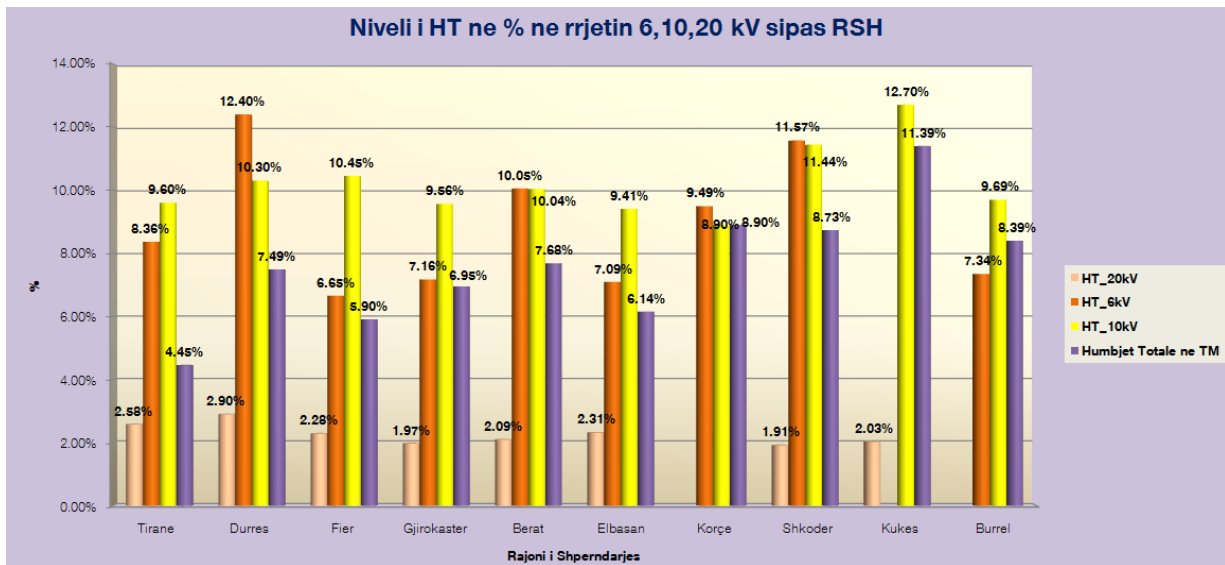


Humbjet Teknike ne 20 kV

Rajoni/Njesia	Energjia e Fiderave TM	Humbjet Termike	Humbjet nga Rrjedhjet dhe Joperqesuesit	Humbjet ne bashkime/lidhje	Humbjet ne matesat elektrike	Humbjet e plota te energjise ne TM	Humbjet e plota te energjise ne TM
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	%
Tirane	1,503,968	32,480	4,981	1,299	24	38,784	2.58%
Durres	407,432	9,476	1,946	379	11	11,812	2.90%
	1,911,400	41,956	6,927	1,678	35	50,596	2.65%
Fier	189,897	3,539	650	142	6	4,336	2.28%
Gjirokaster	67,714	902	393	36	4	1,335	1.97%
Berat	100,938	1,440	610	58	4	2,112	2.09%
	358,550	5,880	1,653	235	13	7,782	2.17%
Elbasan	146,916	2,372	930	95	4	3,401	2.31%
Korçe	-	-	-	-	-	-	-
	146,916	2,372	930	95	4	3,401	2.31%
Shkoder	186,372	2,764	684	111	3	3,562	1.91%
Kukes	19,751	299	88	12	0	400	2.03%
Burrel	-	-	-	-	-	-	-
	206,123	3,064	772	123	3	3,962	1.92%
Total	2,622,989	53,272,461	10,281,658	2,130,898	55,352	65,740	2.51%



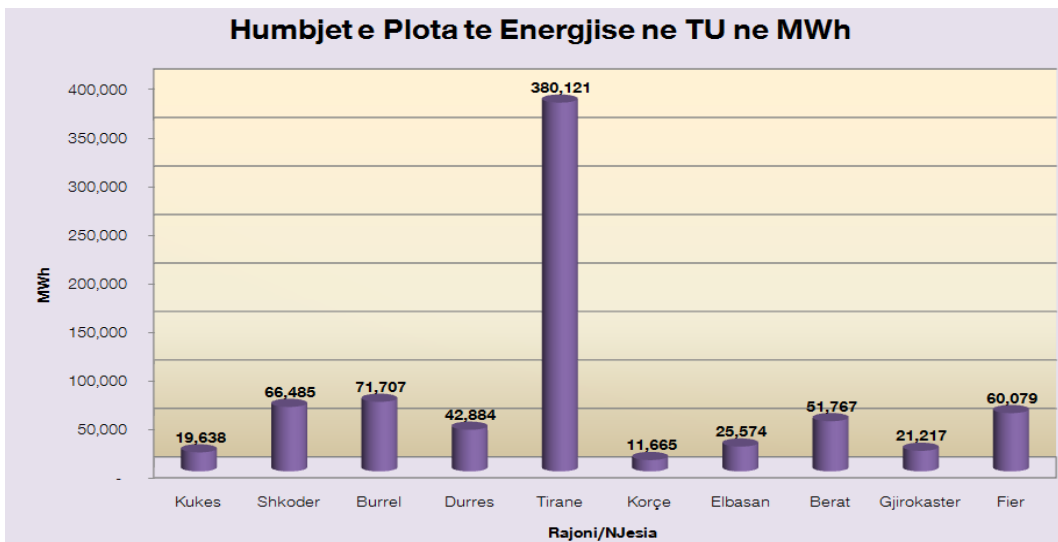
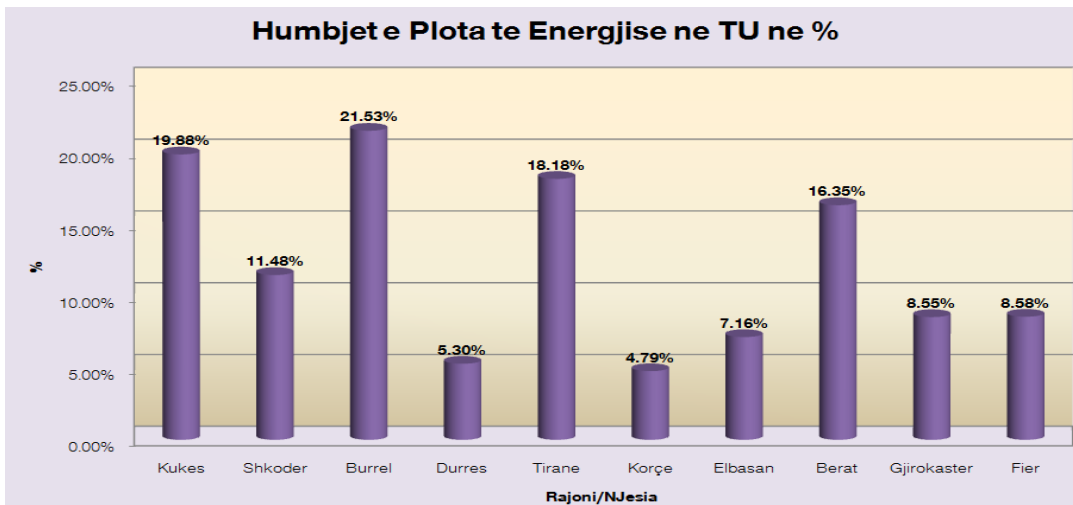
Në grafikun e mëposhtëm krahasohen humbjet teknike në TM në përqindje dhe MWh të ndarë sipas niveleve të tensionit që ai përfaqëson, 6/10/20 kV për secilin rajon të shpërndarjes :



3. HUMBJET TEKNIKE NË TENSION TË ULËT

Në tabelën dhe grafikun e mëposhtëm jepet totali i humbjeve teknike në rrjetin TU për vitin 2015 të ndarë sipas rajoneve/njësive.

Rajoni	W input ne TU	Humbjet Termike ne TU	Humbjet Shtese ne TU	Humbjet e Plota ne TU	Humbjet e Plota ne TU
	MWh	MWh	MWh	MWh	%
Kukes	98,775	17,698	1,941	19,638	19.88%
Shkoder	579,063	59,866	6,618	66,485	11.48%
Burrel	333,051	65,104	6,603	71,707	21.53%
Durres	808,468	37,293	5,591	42,884	5.30%
Tirane	2,090,856	353,053	27,068	380,121	18.18%
Korçe	243,744	8,879	2,786	11,665	4.79%
Elbasan	357,127	20,974	4,599	25,574	7.16%
Berat	316,705	45,967	5,800	51,767	16.35%
Gjirokaster	248,070	18,488	2,729	21,217	8.55%
Fier	700,329	53,702	6,377	60,079	8.58%
Total	5,776,187	681,024	70,114	751,138	13.00%



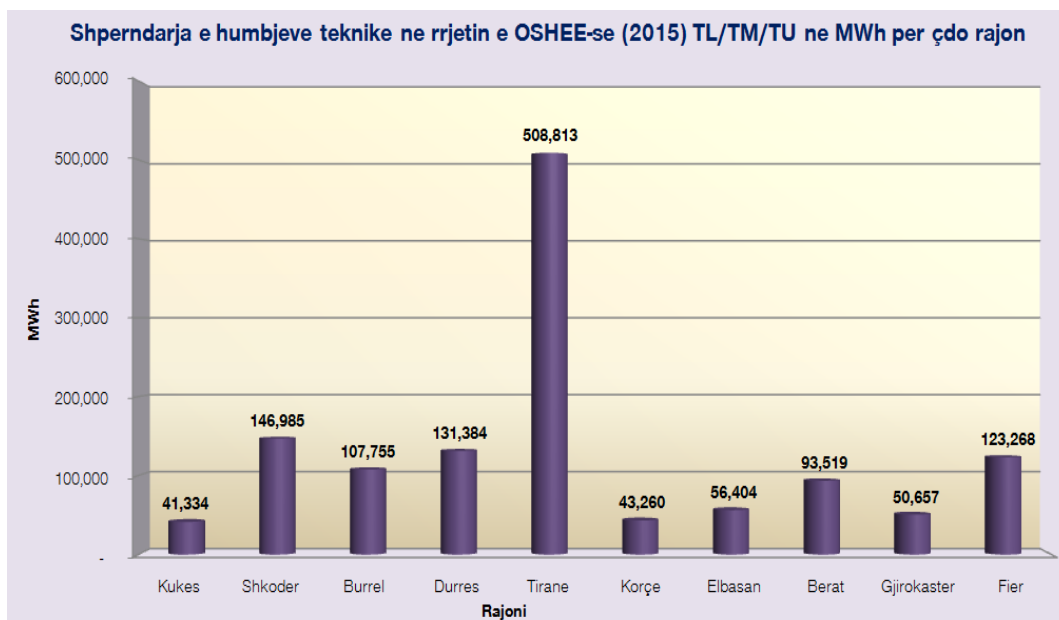
4. PËRMBLEDHJE E REZULTATEVE TË HUMBJEVE TEKNIKE

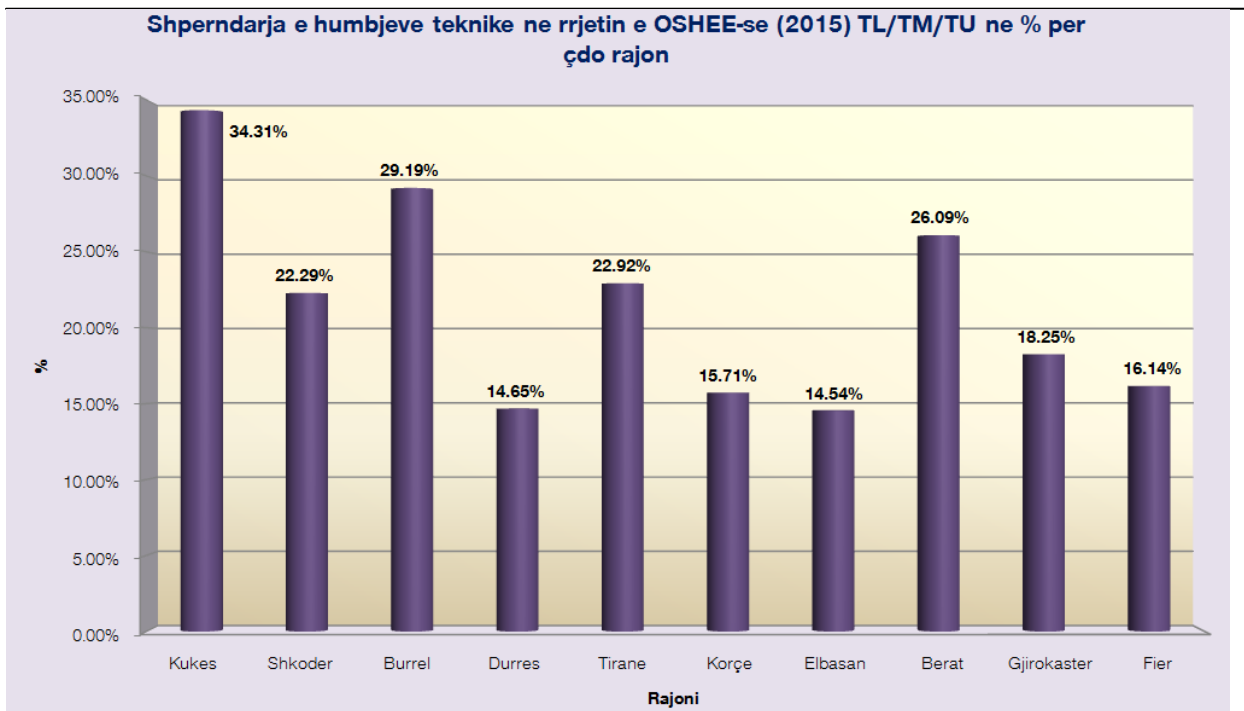
Humbjet teknike në total të OSHEE sh.a. për vitin 2015 nga llogaritjet paraprake rezultojnë në vlerën 1 303 381 MWh, 20.60 % të energjisë totale të blerë.

Në tabelën e mëposhtme jepen në mënyrë të përmblodhur humbjet teknike për secilin rajon/njësi të ndara sipas niveleve të tensionit.

Nr.	Rajoni	Energjia blere (MWh)	Humbjet ne TL (MWh)	Humbjet ne TM (MWh)	Humbjet ne TU (MWh)	Humbjet ne Total (MWh)	Humbjet ne Total (%)
1	Kukes	120,470	3,356	18,340	19,638	41,334	34.31%
2	Shkoder	659,563	24,282	56,218	66,485	146,985	22.29%
3	Burrel	369,099	9,671	26,377	71,707	107,755	29.19%
4	Durres	896,968	27,663	60,837	42,884	131,384	14.65%
5	Tirane	2,219,548	31,306	97,386	380,121	508,813	22.92%
6	Korçe	275,339	5,907	25,688	11,665	43,260	15.71%
7	Elbasan	387,957	6,701	24,129	25,574	56,404	14.54%
8	Berat	358,457	15,659	26,093	51,767	93,519	26.09%
9	Gjirokaster	277,510	11,742	17,698	21,217	50,657	18.25%
10	Fier	763,518	26,438	36,751	60,079	123,268	16.14%
	Total	6,328,430	162,726	389,517	751,138	1,303,381	20.60%
			12.5%	29.9%	57.6%		

Ndërsa në grafikun e mëposhtëm jepen shpërndarja e humbjeve teknike sipas niveleve të tensionit TL/TM/TU të shprehura në njësitë MWh dhe në përqindje për secilin rajon:





Grafiku i mësipërm tregon vëllimin e humbjeve teknike si përqindje ndaj çdo elementi të rrjetit të OSHEE-së.

Më shumë se gjysmën e totalit të humbjeve teknike e zënë humbjet teknike në rrjetin shpërndarës të tensionit të ulët.

Në tabelën e mëposhtme jepen humbjet teknike në përqindje të ndarë sipas niveleve të tensionit në bazë të energjisë elektrike aktive që ushqejnë këto rrjeta të tensionit:

Un (kV)	HT %
35	6.74%
6	9.10%
10	10.14%
20	2.51%
0.4	13.00%

5. PËRFUNDIME

- Humbjet teknike paraprake të llogaritura në vlerën 20.60% do të shërbejnë si një nga treguesit kryesorë për ndarjen apo planifikimin e humbjeve për vitin 2016.
- Investimet e reja duhet të përqëndrohen kryesisht:
 - në zonat që mbulohen nga fidera me humbje teknike të larta kryesisht fiderat 6,10, kV;
 - në zonat informale dhe ato me rrjet të pazhvilluar dhe jashtë çdo kushti teknik;
 - në zonat me konsum të lartë energjie elektrike dhe humbje të larta joteknike .

3. Për të reduktuar nivelin e humbjeve teknike në rrjetin elektrik të shpërndarjes duhet :

- Zëvendësimi rrjetit shpërndares 6/10/35 kV me rrjetin me tension 20 kV;
- Zëvendësimi i rrjetave TU me përcjellësa ajror të zhveshur (përfshirë rrjetin elektrik informal) me përcjellësa ajror të izoluar me vetëmbajtje ABC;
- Ndërtimi i nënstacioneve elektrike të rinj me nivel tensioni 110/20 kV të cilët do të shërbejnë për zëvendësimin e nënstacioneve aktuale 35/10 kV dhe 35/6 kV .

IV. SHPENZIMET PËR MBULIMIN E HUMBJEVE TEKNIKE

Llogaritja e shpenzimeve për mbulimin e humbjeve si pjesë e tarifës së Operatorit të Shpërndarjes dhe për rrjedhojë edhe të tarifës së transmetimit varet nga humbjet teknike mesatare në rrjet dhe sasia e energjisë së shitur. Përlllogaritja e sasisë së energjisë së nevojshme në rrjet dhe sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve është bazuar në formulat si më poshtë:

- Sasia e energjisë së nevojshme në rrjet (S) llogaritet:

$$S = P / (100\% - Ht)$$

ku:

P – Sasia e energjisë që do të shitet.

Ht – Humbjet teknike mesatare në %

- Sasia e energjisë për mbulimin e humbjeve (H) llogaritet:

$$H = S * Ht$$

Sa më lart nisur nga parashikimi se sasia e energjisë që do të shitet në vitin 2016 është 4,715 GWH dhe humbjet mesatare teknike nga studimi përfundimtar i vitit 2015 (përmbledhja e të cilit është pjesë e këtij studimi), duke zbritur efektin e uljes prej 1% nga investimet 2015-2016, rezultojnë të jenë 20.6%, sasia e energjisë së nevojshme në rrjet është 5,939 GWH. Ndërsa sasia e energjisë së nevojshme për mbulimin e humbjeve rezulton të jetë 1,223 GWH.

Çmimi i energjisë së importuar për vitin 2016 planifikohet të jetë 7.1 Lekë /KWh.

Shpenzimet e nevojshme për mbulimin e humbjes së llogaritur sa më lart rezultojnë të jenë 8,686 milion Lekë. Kosto e transmetimit nga OST bazuar në çmimin e transmetimit dhe sasinë e humbjeve llogaritur më sipër rezulton të jetë 795 milion Lekë.

Shpenzimet për mbulimin e humbjeve teknike të shpërndarjes së energjisë për vitin 2015 pritet të jenë 9,481 milion Lekë.

V. PËRLLOGARITJA E SHPENZIMEVE OPERATIVE (OPEX)

5.1 Përmbledhje për shpenzimet operative

Përlllogaritja e Shpenzimeve Operative për vitin 2016 u mbështet në parashikimin e kryer gjatë procesit të buxhetimit i cili u aprovua nga Këshilli Mbikqyrës dhe pasi shqyrtua dhe vlerësua nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë, u aprovua më pas nga Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregëtisë dhe Sipërmarrjes.

Rezultatet e jashtëzakonshme të arritura gjatë vitit 2015 ishin frut i intensifikimit të punës udhëhequr nga administrimi i ri i shoqërisë nëndryshim të metodave të mëparshme. Këto metoda intensifikuese u shoqëruan me rritje relative të shpenzimeve operative të cilat mundësuan rritjen e performancës. Viti 2015 ishte vit i analizave dhe programimit të një rritjeje të qëndrueshme të shoqërisë në vitet në vazhdim. Për vitin 2016 shoqëria ka planifikuar rritje të shpenzimeve thuajse në të gjitha zërat në funksion të përmirësimit të treguesve të aktivitetit kryesor të kompanisë atij tëshpërndarjes dhe shitjes së energjisë.

Rritja e planifikuar lidhet kryesisht me ato zëra të cilat kanë ndikim të drejtperdrejtë në rritjen e qëndrueshme të performancës së shoqërisë sikurse janë shpenzimet për materiale konsumi, mirëmbajtje, ligjore dhe përmbarimore. Shpenzimet operative të mirëmbajtjes gjatë vitit 2015 nuk u realizuan sipas planit, kjo pasi pati vonesa si në hartimin e një plani të detajuar ndërhyrjeje ashtu edhe në prokurimin e materialeve elektrike për shkak të aprovimit të vonuar të buxhetit 2015 nga Këshilli Mbikqyrës dhe Asambleja e Përgjithshme, ku shkaqet lidhen kryesisht me organizimin e ri të shoqërisë në ndryshim të statusit të saj me kalimin e saj nga një shoqëri me kapital privat në një shoqëri me kapital shtetëror, duke ndryshuar një sërë rregullash të brendëshme të funksionimit për t'i përshtatur ato me rregullat dhe rregulloret e shoqërive me kapital shtetëror.

Për më tepër në tabelën krahasuese më poshtë janë vendosur treguesit e Shpenzimeve Operative për vitet 2012-2015 si dhe treguesit e pritshëm për vitin 2016.

Grupi i Llog	OSHEE OPEX (000 / ALL)	2012	2013	2014	2015	2016
						Buxhet
C01	Shpenzime materiale dhe konsumi	252,551	308,090	338,797	293,899	416,368
C20	Shpenzime për personelin	3,251,884	3,120,311	3,342,191	4,171,653	6,362,767
C50	Mirembajtje	503,925	357,208	922,948	1,388,034	3,299,183
C70	Penalitete dhe gjoba	383,051	5,414,936	4,375,081	750,647	-
C91	Sherbime Korporate	1,275,871	120,317	-	-	-
C92	Maredhenie me Publikun dhe Marketing	61,229	51,796	534	94,825	110,210
C93	Qera	324,255	295,588	290,226	334,414	537,138
C94	Sherbime Postare dhe Komunikimi	696,621	549,020	558,735	611,799	736,203
C95	Shpenzime Teknologjia e informacionit	16,245	20,196	27,956	35,378	380,242
C96	Shpenzime Ligjore	212,754	113,268	253,686	84,480	635,462
C97	Konsulence dhe Auditim	98,828	36,666	20,142	73,280	332,374
C90	Te tjera	1,354,137	932,978	598,457	687,799	1,562,854
	Totali i Shpenzimeve Operative	8,431,352	11,320,374	10,728,753	8,526,207	14,372,801

Disa nga zërat e shpenzimeve si Shpenzimet e Personelit, Shpenzimet e mirëmbajtjes, Shpenzimet për Siguracionet dhe Shërbimi i Sigurimit pritet të kenë rritje të ndjeshme shkaqet e të cilave janë vënë në dukje më poshtë.

Në kushtet e ndryshimit të strukturës organizative të kompanisë dhe funksionimit të saj bazuar në Drejtoritë Rajonale dhe mungesës së evidentimit të drejtpërdrejtë të kostove të ndara për Shpërndarjen dhe Shitjen e Energjisë elektrike, shpërndarja e kostove nuk mund të bëhet veçse duke përdorur koeficientë alokimi. Për këtë informacioni më i mirë i gjetur është ai i raportit ndërmjet shpenzimeve të Shpërndarjes dhe Shitjes të analizuar nga kompania CEZ Shpërndarje për aplikimin për periudhën rregullatore 2012 – 2014 e cila ka pasur një ndarje të qartë administrative të kompanisë në Shpërndarje dhe Shitje. Sipas këtij informacioni ndarja është bërë sipas këtij raporti:

Ndarja e OPEX sipas aplikimit të mëparshëm të CEZ Shpërndarje 2011

	2012	2013	2014	2015	2016
OPEX Shpërnd	6,681,238	8,970,580	8,501,763	6,756,404	11,389,408
OPEX Shitje	1,750,114	2,349,794	2,226,990	1,769,803	2,983,393
TOTAL OPEX	8,431,352	11,320,374	10,728,753	8,526,207	14,372,801
% Shitje	20.76%	20.76%	20.76%	20.76%	20.76%
% Shpërndarje	79.24%	79.24%	79.24%	79.24%	79.24%

Analizat më poshtë përfshijnë shpenzimet operative për Operatorin e Shpërndarjes dhe atë të Furnizimit në tërësi.

5.2 Shpenzime materiale dhe konsumi.

Shpenzimet për karburant dhe kancelari zënë peshën kryesore në këtë zë të shpenzimeve. Shoqëria ka bërë përpjekje të vazhdueshme për kontrollin dhe uljen e shpenzimeve në këtë zë duke tentuar normimin e shpenzimeve për aktivitetet bazë me të cilat lidhen këto shpenzime. Parashikimi bazohet në kostot e pritshme 2015 dhe inflacionin 2016.

Në rritje të efikasitetit financiar të përdorimit të fondeve, shoqëria ka marrë masa për të lidhur kontrata specifike për shërbimin e printimit që kanë ulur ndjeshëm kostot e tij. Ka një plan të detajuar sipas njësive organizative të shpenzimeve për karburante duke kontrolluar dhe rritur përdorimin me efikasitet të këtij shpenzimi, megjithatë për shkak të ndryshimit të strukturës së organizimit të shoqërisë me bazë fideri brënda njësive organizative të cilat do të rrisin kontrollin mbi asetet e kompanisë duke rritur efikasitetin e përdorimit të tyre për të ulur humbjet dhe rritur arkëtimet në vitin në vazhdim 2016, shpenzimet për karburante do të rriten. Organizimi i ri mbi bazë fiderash është provuar tashmë në efikasitetin e tij në projektet pilot të filluar në vitin 2015.

Si rezultat i rritjes së shpenzimeve për karburante shpenzimet gjithsej në këtë zë do të rriten rreth 28%.

5.3 Shpenzime për personelin

Ristrukturimi i skemës organizative të Shoqërisë si dhe plani i masave në kuadrin e ndërhyrjes dhe të aksionit për uljen e humbjeve dhe rritjen e arkëtimeve janë shoqëruar me rritjen e numrit të punonjësve dhe rrjedhimisht edhe me rritjen e shpenzimeve të personelit.

Struktura e re organizative në kuadër të aksionit të ndërmarrë dhe të ndryshimeve tranzitore ka planifikuar një rritje prej rreth 5% të personelit në vitin 2016. Krahas kësaj për vitin 2016 shoqëria ka parashikuar një rritje të ndjeshme të pagave të punonjësve. Sipas studimit të kryer nga Departamenti i Burimeve Njerëzore, pagat shumë të ulta të punonjësve që operojnë në terren, kryesisht elektrikistë dhe faturistë të cilat kanë mbetur të pandryshuara prej vitesh, jo vetëm që nuk justifikojnë vlerën e punës së tyre por bëhen shpesh justifikim për uljen e performancës si dhe të abuzimeve të ndryshme. Shoqëria mendon që pagat e përputhura me shpërblimin sipas vlerës së tregut do të rrisë përgjegjshmërinë në punë si dhe performancën e shoqërisë.

5.4 Shpenzimet për Mirëmbajtje

Riparimet në rrjetin shpërndarës elektrik të kompanisë zënë peshën kryesore në këtë zë të shpenzimeve.

Rjeti shpërndarës TL/TM/TU që menaxhohet nga OSHEE është i ndarë sipas kategorive si vijojnë :

N/stacione 110/35/20/10/6 kV

N/stacione 110/20 kV

N/stacione 35/10 kV

N/stacione 35/6 kV

Rrjet shpërndarës TM 35 kV

Rrjet shpërndarës TM 20 kV

Rrjet shpërndarës TM 10/6 kV

Rrjet shpërndarës TU 0.4 kV

Më poshtë po ju paraqesim të dhënat teknike të rrjetit shpërndarës TL/TM/TU që menaxhohet nga OSHEE sh.a.

Kategoria e rrjetit shpërndarës	Të dhënat teknike të rrjetit		Mosha mesatare e rrjetit /pajisje
	Numri	km	vjet
N/stacionet 110/35/20/10/6 kV	159		38
N/stacionet 110/20	14		12
Rrjeti shpërndarës 35 kV		1,122	40
Rrjeti shpërndarës 10 kV		7,539	40
Rrjeti shpërndarës 6 kV		5,435	40
Rrjeti shpërndarës 20 kV		1,517	12

Rrjeti shpërndarës 0.4 kV		29,000	38
Transformatorët 110/35/20/10/6 kV		312	38
Transformatorët 35/10/6 kV			
Transformatorët 20/0.4		4,056	12
Transformatorët 10/0.4 kV		9,524	35
Transformatorët 6/0.4 kV		11,016	35

Siç shihet, nga tabela e mësipërme, gjendja teknike e rrjetit shpërndarës nuk i përmbush kushtet teknike të shfrytëzimit, pasi në rrjetin shpërndarës ka shume vite që nuk investohet siç kërkojnë kriteret e menaxhimit në Kompanitë e Shërbimeve të Konsumatorëve.

Problematikat :

- Rrjetet ajrore 35/10/6 kV janë të amortizuara, jo vetëm për mungesën e investimeve, por edhe për shkak të vjetërsisë së tyre, duke sjellë si pasojë rritjen e numrit të ndërprerjeve, kohëzgjatjen e ndërprerjeve, pra me pak fjalë përkeqësim në treguesit e cilësisë së furnizimit me energji të konsumatorëve. Gjithashtu, në zonat rurale, veçanërisht, ka fidera gjatësia e të cilave varion nga 30-120 km si dhe seksionet e përcjellësave janë nga më të ndryshmet dhe rrethorë duke sjellë jo vetëm përkeqësim në treguesit e cilësisë por edhe efekt në rritjen e humbjeve teknike.
- Gjatësia e rrjetit TU është rreth 29,000 km, një pjesë shumë e vogël e tij është zëvendësuar me kabëll ABC, zëvendësim i cili në total përfshin rreth 1200 km. Si pasojë e ndërhyrjeve përgjatë viteve në zonat periferike të qyteteve, nga banorët që kanë migruar, si dhe në zonat rurale, gjendja teknike e rrjeteve shpërndarës TU është përkeqësuar jashtë gjithë kriterëve dhe normave teknike. Mungesa e investimeve në këto zona, si dhe mungesa e meremetimeve të mëdha, kanë sjellë si pasojë që gjendja teknike e rrjetit të mos plotësojë furnizimin me energji elektrike dhe me cilësi të konsumatorëve. Për më tepër kjo gjendje :

1. Është burimi më i madh i humbjeve teknike dhe joteknike në rrjetet shpërndarës TU
2. Është burim i aksidenteve për punonjësit e Kompanisë dhe Komunitetin .

Ndërhyrjet e kryera gjatë vitit 2015 e në vazhdim në vitin 2016, përfshijnë rrjetet shpërndarës 35/10/6/0.4 kV si dhe N/stacionet dhe kabinat transformuese TM/TU, specifikisht :

1. Mirëmbajtje të linjave 35 kV për rritjen e cilësisë së transmetimit të energjisë elektrike në rrjetin shpërndarës.
2. Mirëmbajtje të linjave TM 10 kV për rritjen e cilësisë së furnizimit të konsumatorëve.
3. Mundësinë e kthimit të linjave më të ngarkuara dhe të gjata nga 6 kV ne 10 kV, duke përdorur strukturën ekzistuese të linjës dhe fuqizuar pjesën e përcjellësave dhe izolacionit, i cili mundëson rritjen e fuqisë transmetuese .
4. Mirëmbajtje të rrjetit shpërndarës TU, zëvendësimin e kaptave të para dhe tepër të dëmtuara duke përdorur :

-
- ✓ strategjinë e rritjes së seksioneve të përcjellësave në zonat rurale
 - ✓ Zëvendësimin e segmenteve të rrjetit TU më të dëmtuara, në zonat periferike dhe ato rurale, me elementë rrethore në gjendje sipas kushteve teknike të shfrytëzimit, zëvendësim i cili sjell si pasojë rritjen e cilësisë së furnizimit dhe zvogëlimin e humbjeve teknike dhe joteknike.
5. Mirëmbajtjen e kabinave të transformimit TM/TU, duke filluar nga pjesa ndërtimore e tyre , mirëmbajtja e pajisjeve komutuese , transformatorëve dhe paneleve TU, e cila rrit cilësinë e kushteve teknike të shfrytëzimit të impianteve elektrike shpërndarëse.
 6. Mirëmbajtjen e N/stacioneve , të cilat siç shihet nga tabela e mësipërme janë tepër të amortizuara dhe kanë një ndikim të madh në treguesit e cilësisë së transmetimit dhe në nivelin e humbjeve. Përsa i përket mirëmbajtjes do të kryhen punime dhe zëvendësime në qarqet primare dhe sekondare si dhe në pajisjet komutuese tepër të dëmtuara dhe të shuntuara (rreth 40 % e pajisjeve)
 7. Mirëmbajtja nga pikëpamja ndërtimore dhe infrastrukturës së shërbimit në N/stacione, gjendja e të cilave është tepër kritike pasi provokon difekte të rënda në pajisje dhe nxjerrjen jashtë pune të tyre, si në disa raste nxjerrjen totale jashtë pune të N/stacionit, si psh : rasti i N/stacionit në Gorisht , Belsh etj
 8. Mirëmbajtja e ambjenteve të punës së Repartit të Riparimit të Transformatorëve, duke e sjellë në kushte shfrytëzimi brenda standarteve, që kërkojnë operacionet e punës, të cilat zhvillohen në këtë Repart.
 9. Mirëmbajtja e rrjetit shpërndarës kabllor TM/TU, duke zëvendësuar pjesët e dëmtuara, pasi trashëgohen shumë segmente të dëmtuar në këtë rrjet, për arsye të ndërhyrjeve të paligjshme dhe ndërtimeve pa leje, të cilat kanë prekur trasenë e këtyre rrjeteve dhe për pasojë kanë sjellë edhe humbjen e fleksibilitetit të skemave të furnizimit duke e bërë këtë rrjet tepër të ngurtë.
 10. Verifikimi dhe riparimi i linjave ajrore TM/TU të cilat, si pasojë e ndërtimeve pa leje, janë të vendosura në distancë jashtë normave të Sigurisë së Komunitetit dhe të impianteve elektrike.
 11. Riparimi i kasetave shpërndarëse TU të bokseve kolektive , të cilat në gjendjen e sotme janë në kundërshtim flagrant të Rregullores së Shfrytëzimit dhe Sigurimit teknik, si në gjendjen teknike ashtu edhe në atë të sigurisë së punonjësve dhe Komunitetit. Kjo gjendje ndikon edhe në uljen e efektivitetit i cili parashikon të bëhet në sistemin e matjes në bokset kolektive.
 12. Mirëmbajtja e linjave furnizuese të objekteve të konsumatorëve të rëndësishëm si : Hidrovorë , Spitale , Ujësjellësa

Sa më sipër është detajuar më tej plani i ndërhyrjes, sipas studimit bashkëngjitur, dhe po vazhdon puna për zbatimin e tij. Prandaj edhe shpenzimet për riparimin e ndërtesave dhe të makinerive dhe pajisjeve si pjesë e planit të ndërhyrjes janë planifikuar të rritura rreth 26% në krahasim me planin e vitit 2015. Duhet theksuar se për shkak të vonesës në prokurime dhe

sikundër u theksua më lart plani i riparimeve gjatë vitit 2015 pati një realizim të ulët por kjo nuk e zvogëlon nevojën imediate të riparimit të aseteve dhe realizimin e tyre gjatë vitit 2016.

Aksioni i ndërmarrë për uljen e humbjeve dhe rritjen e arkëtimeve ka evidentuar nevojën e shtimit të kolaudimit të matësave tejet asaj të parashikuar prandaj në këtë zë ka patur një tejkalim të ndjeshëm prej rreth 6% nga ai i planifikuar për vitin 2015 dhe po kështu edhe për vitin 2016 planifikohet një rritje prej rreth 16% në krahasim me realizimin e vitit 2015.

5.5 Penalitete dhe Gjoha.

Megjithëse shpenzimet për penalitete dhe gjoha vazhdojnë të jenë të larta gjatë vitit 2015 rreth 751 milion Lekë, kryesisht si pasojë e detyrimeve ligjore që lidhen me periudha e administrimeve të viteve të mëparshme, duke zbatuar metodologjinë e përlllogaritjes së tarifave këto shpenzime nuk janë marrë parasysh në përlllogaritjen e tarifës.

5.6 Shërbime korporate

Kompania nuk ka tashmë shërbime korporative. Ky zë është aty vetëm për krahasim me periudhat e mëparshme (vitin 2012).

5.7 Marrëdhënie me Publikun dhe Marketing

Shpenzimet për marrëdhëniet me publikun dhe marketing janë planifikuar mbi bazën e shpenzimeve historike dhe nevojës reale për marketing dhe fushata publicitare për ndërgjegjësimin e popullsisë dhe uljen e humbjeve në rrjet. Këto shpenzime kanë karakter sezonal dhe janë realizuar sipas planit të miratuar për vitin 2015.

5.8 Shpenzime për Qera

Rritja e numrit të Qendrave të Kujdesit në kuadër të aksionit për uljen e humbjeve dhe rritjen e arkëtimeve ka rritur domosdoshmërisht shpenzimet për qeratë e objekteve gjatë vitit 2015 në krahasim me ato të vitit 2014, të cilat janë sidoqoftë më të ulta se ato të planifikuara. Për vitin 2016 është parashikuar rritje e cila vjen si pasojë e rritjes së numrit të mjeteve në përdorin për shkak të ndryshimit të strukturës mbi bazë fideri (për të njëjtin shkak që do të rriten edhe shpenzimet për karburante sikurse u tregua më lart). Krahas kësaj është parashikuar edhe një rritje si pasojë e inflacionit.

5.9 Shërbime Postare dhe Komunikimi

Këto shpenzime lidhen kryesisht me shpërndarjen mujore të faturës për klientët dhe me tarifat për arkëtimin e faturave nga Posta Shqiptare. Planifikimi i shpenzimeve për këto zëra u mbështet kryesisht në koston historike në realizimin dhe buxhetin 2015 si dhe rritjen e mundshme për shkak të inflacionit.

Në të dyja këto lloj shpenzimesh gjatë vitit 2015 ka patur tejkalim në krahasim me vitin 2014 dhe po kështu janë parashikuar me rritje edhe për vitin 2016. Këto tejkalime të paparashikuara në planin e aprovuar lidhen me:

- Me shpërndarjen e faturës numri i abonentëve të cilëve u dërgohet faturë është rreth 1.2 milion nga rreth 0.9 milion të llogaritur duke i rritur shpenzimet në këtë zë me rreth 6% për vitin 2016 në krahasim me buxhetin 2015.
- Me arkëtimin e faturës, ku si pasojë e rritjes së arkëtimeve me një përmirësim të ndjeshëm krahasuar me vitet e mëparshme dhe kontratës së shërbimit të arkëtimit prej 1.85% mbi shumën e arkëtuar shpenzimet në këtë zë parashikohet të rriten me rreth 3% në 2016 në krahasim me buxhetin 2015.

5.10 Shpenzime të Teknologjisë së Informacionit

Rritja e investimeve në Teknologjinë e Informacionit e ka bërë të domosdoshme rritjen e shpenzimeve të mirëmbajtjes së këtyre investimeve. Gjatë vitit 2016 investimet në Teknologjinë e Informacionit do të rriten 3 herë prandaj edhe do të rritet mirëmbajtja e tyre e cila është parashikuar të jetë rreth 380 milion Lekë.

5.11 Shpenzime Ligjore

Shpenzimet ligjore janë ulur në krahasim me vitin 2014 me të njëjtin trend që janë planifikuar për vitin 2015 dhe po kështu janë planifikuar edhe për vitin 2016.

5.12 Konsulencë dhe Auditim

Gjatë vitit 2016 shpenzimet e konsulencës dhe të auditimit janë planifikuar të rriten. Ristrukturimi i shoqërisë dhe ndarja e saj organizative në Operatorin e Shpërndarjes dhe atë të Shitjes si dhe përgatitjet për operimin në kushtet e tregut të hapur të energjisë do të kërkojnë shtimin e shpenzimeve të konsulencës dhe auditimit krahas atyre normale.

5.13 Shpenzime të tjera.

Rritja e shpenzimeve të tjera lidhet kryesisht me shpenzimin për verifikimin dhe pastrimin e të dhënave të debisë së trashëguar në sistemin Billing i cili do të përfundojë gjatë vitit 2016. Ky verifikim do të ketë ndikim të madh edhe në rivlerësimin e zbritjeve nga llogaritë e arkëtueshme në kontabilitet dhe që do të rivlerësojë edhe humbjet nga vitet e kaluara në pasqyrat financiare të shoqërisë.

Rritja e shpenzimeve të Shërbimit të Sigurimit, Primit të sigurimit dhe ato për printimin e faturave të cilat zënë një peshë të rëndësishme në këtë zë të shpenzimeve kanë kryesisht karakter inflativ.

VI. ASETET BAZË TE RREGULLUARA

6.1 Investimet (CAPEX)

6.1.1 Vështrim i përgjithshëm

Kalimi i aksioneve në pronësi të Qeverisë Shqiptare ka bërë të mundur gjetjen e fondeve për realizimin e investimeve të nevojshme përgjatë vitit 2015 dhe në vazhdim për 2016 të cilat do të synojnë në:

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

Gjendja e rrënuar e aseteve të kompanisë përshkruar edhe në paragrafin 2.4 e bën të domosdoshme ndërhyrjen me investime në rrjetin e shpërndarjes.

Për një kohë të gjatë ka pasur mungesë shumë të madhe të realizimit të investimeve në rrjetin e shpërndarjes sikurse ka patur edhe mosrealizim të ndjeshëm të planeve të investimeve. Kompania e kishte të pamundur të kryente investime serioze gjatë vitit 2013 dhe 2014 si për pasojë të gjendjes në administrim të përkohshëm që vendos pengesa ligjore në administrimin efikas të aseteve, ashtu edhe për mungesë të fondeve.

Historiku i realizimit të investimeve paraqitet si më poshtë:

6.1.2 Mosrealizimi për vitin 2011

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2011 të cilat në aplikimin për tarifë të këtij viti ishin planifikuar 2.4 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtme u realizuan vetëm 1,95 miliard Lekë me një mosrealizim prej 0.45 miliard Lekësh.

Nr	Shtesat 2011		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2011
1	Tokë me ndërtime	3110	
2	Përmirësimi i tokës	3120	
3	Ndërtesa teknike	2110	42,850,591.09
4	Ndërtesa të tjera	2120	302,204.39
5	Makineri dhe paisje	2230	268,499,578.16
6	Transformatorë	2231	153,970,877.73
7	Linja ajrore(TM)	2232	174,653,806.80
8	Linja ajrore(TU)	2233	108,771,296.15
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-

10	Linja nëntokësore TM	2232	-
11	Matësa	2240	990,857,154.86
12	Mjete transporti	2260	6,831,470.00
13	Paisje zyrash	2910	17,590,861.77
14	Paisje kompjuterike	2250	95,700,655.72
15	Kompjutera	2251	37,556,891.50
16	Software	1310	9,264,492.00
17	Liçensa	1410	39,713,427.55
	Totali		1,946,563,307.72

6.1.3 Mosrealizimi për vitin 2012

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2012 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 6.5 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtëme u realizuan vetëm 0,7 miliard Lekë me një mosrealizim prej 5.8 miliard Lekësh.

Nr	Shtesat 2012		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2012
1	Tokë me ndërtime	3110	
2	Përmirësimi i tokës	3120	
3	Ndërtesa teknike	2110	3,963,828.24
4	Ndërtesa të tjera	2120	
5	Makineri dhe paisje	2230	27,650,512.44
6	Transformatorë	2231	133,719,988.72
7	Linja ajrore(TM)	2232	4,091,565.36
8	Linja ajrore(TU)	2233	591,670.28
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nëntokësore TM	2232	-
11	Matësa	2240	555,742,689.03
12	Mjete transporti	2260	3,892,260.00
13	Paisje zyrash	2910	1,636,516.02
14	Paisje kompjuterike	2250	2,308,198.96
15	Kompjutera	2251	2,689,938.91
16	Software	1310	17,555,940.30
17	Liçensa	1410	12,039,971.62
	Totali		765,883,079.88

6.1.4 Realizimi i investimeve për vitin 2013

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2013 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 6.7 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtme u realizuan vetëm 0,4 miliard Lekë me një mosrealizim prej 6.3 miliard Lekësh.

Për shkak të kalimit në administrim të përkohshëm investimet në vitin 2013 u kryen vetëm si investime të domosdoshme për furnizimin e shtesës së rrjetit të shpërndarjes së energjisë elektrike ose si pasojë e zëvendësimit të domosdoshëm të aseteve të dëmtuara për shkak të defekteve dhe avarive të shumta.

Për shkak të problemeve ligjore lidhur me shtesat dhe pakësimet në kushtet e shoqërisë në administrim të përkohshëm plani i investimeve është miratuar paraprakisht nga ERE.

Duhet theksuar se investimet në rrjet gjatë vitit nuk ishin 448 milion Lekë si në tabelën e mëposhtme por 1,696 milion Lekë pasi pjesa tjetër prej 1,248 milion Lekë nuk arritën të kapitalizohen. Kapitalizimi i tyre është në proces gjatë vitit 2014 dhe 2015.

Nr	Shtesat 2013		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2013
1	Toke me ndertime	3110	
2	Permiresimi I tokes	3120	
3	Ndertesa teknike	2110	4,265,271.07
4	Ndertesa te tjera	2120	
5	Makineri dhe paisje	2230	53,500,858.19
6	Transformatore	2231	94,760,703.19
7	Linja ajrore(TM)	2232	87,348,620.51
8	Linja ajrore(TU)	2233	62,148,250.94
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nentokesore TM	2232	-
11	Matesa	2240	8,100.00
12	Mjete transporti	2260	24,693,970.75
13	Paisje zyrash	2910	14,917,303.21
14	Paisje kompjuterike	2250	19,780,410.57
15	Kompjuteri	2251	4,618,750.13
16	Softëare	1310	-
17	Liçensa	1410	82,422,438.94
	Totali		448,464,677.50

6.1.5 Realizimi i investimeve për vitin 2014

Në tabelën më poshtë paraqitet realizimi i investimeve të kapitalizuara (në Lekë) për vitin 2014 të cilat në aplikimin për tarifë të vitit 2011 ishin planifikuar 7 miliard Lekë dhe sikundër mund të vërehet në tabelën e mëposhtme ka një realizim prej vetëm 1.2 miliard Lekë me një mosrealizim prej 5.8 miliard Lekësh.

Edhe përgjatë vitit 2014 investimet lidhen kryesisht me zëvendësime të domosdoshme të aseteve të dëmtuara dhe shtesa të domosdoshme të rrjetit si dhe është duke përfshirë një pjesë e aseteve në proces nga vitet e mëparshme që do të kapitalizohen.

Nr	Shtesat 2014		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2014
1	Tokë me ndërtim	3110	-
2	Përmirësimi i tokës	3120	-
3	Ndërtesa teknike	2110	94,154,255.24
4	Ndërtesa të tjera	2120	-
5	Makineri dhe paisje	2230	321,002,131.82
6	Transformatorë	2231	192,712,742.17
7	Linja ajrore(TM)	2232	114,120,578.34
8	Linja ajrore(TU)	2233	207,212,339.96
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nëntokësore TM	2232	159,483,852.88
11	Matësa	2240	40,963,063.63
12	Mjete transporti	2260	41,853,688.71
13	Paisje zyrash	2910	2,726,004.72
14	Paisje kompjuterike	2250	29,603,491.80
15	Kompjuterat	2251	2,977,796.05
16	Software	1310	696,000.00
17	Liçensa	1410	627,132.36
	Totali		1,208,133,077.68

6.1.6 Realizimi i pritshëm për vitin 2015

Plani i investimevetë vitit 2015 (në Lekë) u mbështetet kryesisht në financimin nga burime të brendshme si dhe u mendua se do të lëvrohet nga kredia mbështetese Bankës Botërore e cila nuk arriti të jetë efektive. Vlera e kapitalizuar e investimeve të vitit 2015 jepet në tabelën më poshtë ndërsa pjesa tjetër e planit prej 5.8 miliard Lekë është në proces kapitalizimi dhe do të kapitalizohet në fillim të vitit në vazhdim 2016:

Nr	Shtesat 2015		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2015
1	Tokë me ndërtime	3110	-
2	Përmirësimi i tokës	3120	-
3	Ndërtesa teknike	2110	89,354,807.28
4	Ndërtesa të tjera	2120	4,794,623.85
5	Makineri dhe paisje	2230	357,336,577.35
6	Transformatorë	2231	397,746,742.91
7	Linja ajrore(TM)	2232	122,277,753.87
8	Linja ajrore(TU)	2233	24,402,365.45
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	-
10	Linja nëntokësore TM	2232	28,006,199.73
11	Matësa	2240	96,891,999.12
12	Mjete transporti	2260	33,376,740.00
13	Paisje zyresh	2910	8,321,267.05
14	Paisje kompjuterike	2250	239,001,753.20
15	Kompjuteri	2251	37,027,300.52
16	Software	1310	75,489,200.00
17	Liçensa	1410	112,071,300.00
	Totali		1,626,098,630.33

6.1.7 Plani i investimeve për vitin 2016

Plani i investimeve të vitit 2016, si më poshtë (në Lekë) mbështetet kryesisht në financimin nga burime të brendshme, mundësi të krijuara nga rritja e arkëtimit dhe ulja e kostos së blerjes së energjisë për mbulimin e humbjeve, si dhe nga kredia që do të lëvrohet me mbështetje të Bankës Botërore duke patur një financim total prej 12.861 miliard Lekë deri në fund të vitit 2016. (Në totalin e sipërpërmendur përfshihet edhe vlera e investimeve në process kapitalizimi nga viti 2015.)Kredia në kushte shumë të favorshme do të vazhdojë të disbursohet në investime edhe në vitet në vazhdim.

Nr	Shtesat 2016		
	Pershkrimi	Klasa e asetit	Shtesat 01.01-31.12.2016
1	Tokë me ndërtime	3110	
2	Përmirësimi i tokës	3120	11,223,532
3	Ndërtesa teknike	2110	187,460,000
4	Ndërtesa të tjera	2120	694,575
5	Makineri dhe paisje	2230	2,425,444,358
6	Transformatorë	2231	275,981,360
7	Linja ajrore(TM)	2232	3,153,024,717
8	Linja ajrore(TU)	2233	2,859,585,041
9	Dispeceria dhe kontr.sistemit	2230	358,459,874

10	Linja nëntokësore TM	2232	652,721,242
11	Matësa	2240	1,237,890,079
12	Mjete transporti	2260	-
13	Paisje zyresh	2910	
14	Paisje kompjuterike	2250	1,363,520,000.00
15	Kompjuterat	2251	-
16	Software	1310	335,000,000.00
17	Liçensa	1410	-
	Totali		12,861,004,777

6.2 Amortizimi

Duke zbatuar të njëjtën metodologji sipas aplikimit për tarifë të CEZ Shpërndarje për tarifën e periudhës rregullatore 2012-2014 kemi ndarë asetet në asete të kapitalizuara të periudhës përpara privatizimit (të gjitha asetet deri më datë 31.05.2009) dhe në asete të kapitalizuara të periudhës pas privatizimit sipas të dhënave të trashëguara nga CEZ Shpërndarje që janë të plota për asetet deri në fund të vitit 2011 mbi të cilat u mbështet edhe aplikimi i vitit 2011 për periudhën rregullatore 2012 - 2014.

Amortizimi i grupit të parë të aseteve llogaritet duke u bazuar në kohëzgjatjen e dobishme të mbetur që aplikohet sipas klasës së asetit përkatës.

Amortizimi i grupit të dytë të aseteve llogaritet duke aplikuar normën përkatëse të amortizimit mbi vlerën kontabël bruto dhe neto të asetit individual, sipas rastit, në përputhje me legjislacionin tatimor shqiptar dhe rregulloret e vlefshme për vitin për të cilin llogaritet amortizimi.

Amortizimi për vitet 2012-2015

A) Amortizimi i Aseteve të Vjetra (para privatizimit) në periudhën 2012-2015

Vlera e aseteve të vjetra (para privatizimit) në 31 dhjetor 2012 e cila sipas të dhënave kontabël të trashëguara nga CEZ Shpërndarje ishte 29,243 milion Lekë, është amortizuar në mënyrë lineare sipas klasave respektive të aseteve, bazuar në llogaritjen e pjesës të mbetur të jetës.

Të dhënat e detajuara për amortizimin e Aseteve të Vjetra në periudhën 2012-2015 jepen në tabelat si vijon (në Lekë):

Amortizimi 2012 para blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	1,008,433,529	0	0	1,008,433,529	0	1,008,433,529
3120	Permiresim i tokes	488,183,595	0	48,818,360	488,183,595	174,932,455	313,251,140
2110	Ndertesa	2,380,390,410	0	173,774,292	2,380,390,410	612,547,844	1,767,842,566
2120	Konstruksione	5,410,838	0	211,434	5,410,838	656,851	4,753,987
2230	Makineri pajisje 20%	2,159,004,646	0	204,011,645	2,159,004,646	926,789,971	1,232,214,675
2231	Makineri pajisje 5%	3,831,652,348	0	362,581,554	3,831,652,348	1,597,600,431	2,234,051,917
2233	Linja ajrore (TU)	11,022,664,097	0	1,182,595,160	11,022,664,097	4,258,584,664	6,764,079,433
2232	Linja ajrore (TM)	6,603,732,813	0	697,843,444	6,603,732,813	2,482,791,881	4,120,940,932
AL2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit		0	0	0		0
AL2230	Linja nentokesore (TM)		0	0	0		0
2240	Matesa	1,113,159,076	0	155,497,079	1,113,159,076	532,138,171	581,020,905
2260	Automjete	318,158,055	0	24,879,334	318,158,055	236,338,197	81,819,858
2910	Pajisje Zyre	70,826,633	0	6,880,080	70,826,633	43,786,976	27,039,658
2251	Kompjutera	238,063,083	0	13,346,006	238,063,083	219,266,142	18,796,941
2250	Pajisje IT	3,609,966	0	1,156,803	3,609,966	3,366,742	243,224
1410	Programe kompjuterike	0	0	0	0	0	0
1310	Liçensa	0	0	0	0	0	0
	Total	29,243,289,089.46	-	2,871,595,191.17	29,243,289,089.46	11,088,800,323.33	18,154,488,766.13

Amortizimi 2013 para blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
AL3110	Toke me ndertesa	1,008,433,529	0	0	1,008,433,529	0	1,008,433,529
AL3120	Permiresim i tokes	488,183,595	0	47,818,360	488,183,595	222,750,815	265,432,781
AL2110	Ndertesa	2,380,390,410	0	172,341,662	2,380,390,410	784,889,506	1,595,500,905
AL2120	Konstruksione	5,410,838	0	161,434	5,410,838	818,284	4,592,554
AL2230	Makineri pajisje 20%	2,159,004,646	0	176,725,423	2,159,004,646	1,103,515,394	1,055,489,252
AL2231	Makineri pajisje 5%	3,831,652,348	0	333,175,102	3,831,652,348	1,930,775,533	1,900,876,815
AL2233	Linja ajrore (TU)	11,022,664,097	0	1,219,253,391	11,022,664,097	5,477,838,054	5,544,826,043
AL2232	Linja ajrore (TM)	6,603,732,813	0	701,179,182	6,603,732,813	3,183,971,063	3,419,761,750
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	0	0	0	0	0
2230	Linja nentokesore (TM)	0	0	0	0	0	0
AL2240	Matesa	1,113,159,076	0	154,974,948	1,113,159,076	687,113,119	426,045,958
AL2260	Automjete	318,158,055	0	23,399,992	318,158,055	259,738,189	58,419,866
AL2910	Pajisje Zyre	70,826,633	0	5,494,963	70,826,633	49,281,939	21,544,694
AL2251	Kompjutera	238,063,083	0	214,214	238,063,083	219,480,355	18,582,728
AL2250	Pajisje IT	3,609,966	0	243,224	3,609,966	3,609,966	0
AL1410	Programe kompjuterike	0	0	0	0	0	0
AL1310	Liçensa	0	0	0	0	0	0
	Total	29,243,289,089.46	-	2,834,981,893.11	29,243,289,089.46	13,923,782,216.44	15,319,506,873.02

Amortizimi 2014 para blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	1,008,433,529	0	0	1,008,433,529	0	1,008,433,529
3120	Permiresim i tokes	488,183,595	0	40,518,800	488,183,595	263,269,614	224,913,981
2110	Ndertesa	2,380,390,410	0	155,540,591	2,380,390,410	940,430,096	1,439,960,314
2120	Konstruksione	5,410,838	0	155,952	5,410,838	974,236	4,436,602
2230	Makineri pajisje 20%	2,159,004,646	0	151,379,292	2,159,004,646	1,254,894,685	904,109,960
2231	Makineri pajisje 5%	3,831,652,348	0	283,487,067	3,831,652,348	2,214,262,600	1,617,389,748
2233	Linja ajrore (TU)	11,022,664,097	0	887,172,167	11,022,664,097	6,365,010,221	4,657,653,876
2232	Linja ajrore (TM)	6,603,732,813	0	581,873,360	6,603,732,813	3,765,844,423	2,837,888,390
AL2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	0	0	0	0	0
AL2230	Linja nentokesore (TM)	0	0	0	0	0	0
2240	Matesa	1,113,159,076	0	113,638,682	1,113,159,076	800,751,801	312,407,275
2260	Automjete	318,158,055	0	16,707,734	318,158,055	276,445,923	41,712,132
2910	Pajisje Zyre	70,826,633	0	4,378,284	70,826,633	53,660,224	17,166,410
2251	Kompjutera	238,063,083	0	211,772	238,063,083	219,692,128	18,370,955
2250	Pajisje IT	3,609,966	0	0	3,609,966	3,609,966	0
1410	Programe kompjuterike	0	0	0	0	0	0
1310	Liçensa	0	0	0	0	0	0
	Total	29,243,289,089.46	-	2,235,063,700.37	29,243,289,089.46	16,158,845,916.81	13,084,443,172.65

Amortizimi 2015 para blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	1,008,433,529.05		-	1,008,433,529.05	-	1,008,433,529.05
3120	Permiresim i tokes	488,183,595.48		11,245,699.06	488,183,595.48	274,515,313.25	213,668,282.23
2110	Ndertesa	2,380,390,410.27		71,998,015.69	2,380,390,410.27	1,012,428,112.18	1,367,962,298.09
2120	Konstruksione	5,410,838.00		221,830.11	5,410,838.00	1,196,065.89	4,214,772.11
2230	Makineri pajisje 20%	2,159,004,645.72		209,232,190.79	2,159,004,645.72	1,464,126,876.22	694,877,769.50
2231	Makineri pajisje 5%	3,831,652,348.00		93,575,454.07	3,831,652,348.00	2,307,838,054.38	1,523,814,293.62
2232	Linja ajrore (TU)	11,022,664,096.99		269,472,510.86	11,022,664,096.99	6,634,482,732.07	4,388,181,364.92
2233	Linja ajrore (TM)	6,603,732,813.03		164,188,437.01	6,603,732,813.03	3,930,032,860.05	2,673,699,952.98
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	-		-	-	-	-
2232	Linja nentokesore (TM)	-		-	-	-	-
2240	Matesa	1,113,159,076.23		62,481,455.08	1,113,159,076.23	863,233,255.89	249,925,820.34
2260	Automjete	318,158,054.76		8,342,426.43	318,158,054.76	284,788,349.04	33,369,705.72
2910	Pajisje Zyre	70,826,633.37		3,433,281.97	70,826,633.37	57,093,505.50	13,733,127.87
2250	Kompjutera	238,063,082.88		4,592,738.79	238,063,082.88	224,284,866.51	13,778,216.37
2251	Pajisje IT	3,609,965.68		-	3,609,965.68	3,609,965.68	-
1310	Programe kompjuterike	-		-	-	-	-
1410	Liçensa	-		-	-	-	-
	Total	29,243,289,089.46	-	898,784,039.87	29,243,289,089.46	17,057,629,956.67	12,185,659,132.79

B) Amortizimi i Aseteve të Reja pas privatizimit për periudhën 2009 – 2015.

Në përlllogaritjen e amortizimit të Aseteve të Reja sipas viteve janë marrë parasysh të gjitha asetet e reja të kapitalizuara pas privatizimit bazuar në periudhën e vënies në përdorim të asetit dhe klasën e klasifikimit të asetëve. Vlera e asetëve të reja deri ne 31.12.2012 bazuar në informacionin e trashëguar nga CEZ Shpërndarje ishte 6,259 milion Lekë.

Të dhënat e detajuara për amortizimin e Aseteve të Reja pas privatizimit 2012-2014 jepen në tabelat në vijim (në Lekë):

Amortizimi 2012 pas blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	22,475,213	0	0	22,475,213	0	22,475,213
3120	Permiresim i tokes	266,878,065	0	12,814,297	266,878,065	26,099,679	240,778,386
2110	Ndertesa	349,311,227	3,963,828	10,645,092	353,275,055	21,067,890	332,207,165
2120	Konstruksione	92,636,790	0	5,753,927	92,636,790	11,548,658	81,088,132
2230	Makineri pajisje 20%	1,726,043,483	88,412,360	116,928,258	1,814,455,843	226,791,635	1,587,664,208
2231	Makineri pajisje 5%	877,126,992	72,958,141	51,044,142	950,085,133	98,340,835	851,744,298
2232	Linja ajrore (TU)	179,135,623	591,670	8,960,100	179,727,293	12,574,296	167,152,997
2232	Linja ajrore (TM)	377,516,849	4,091,565	18,976,551	381,608,414	30,938,328	350,670,086
AL2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0		0	0	0	0
AL2230	Linja nentokesore (TM)	0		0	0	0	0
2240	Matesa	1,870,333,940	555,742,689	179,409,126	2,426,076,629	336,502,839	2,089,573,790
2260	Automjete	42,724,963	3,892,260	4,748,653	46,617,223	29,375,289	17,241,934
2910	Pajisje Zyre	84,711,036	1,636,516	6,667,672	86,347,552	34,074,484	52,273,067
2251	Kompjutera	175,181,244	2,689,939	52,853,106	177,871,182	138,726,935	39,144,248
2250	Pajisje IT	124,370,562	2,308,199	37,018,640	126,678,761	67,287,061	59,391,700
1410	Programe kompjuterike	61,006,670	12,039,972	23,948,585	73,046,642	37,997,175	35,049,467
1310	Liçensa	9,264,492	17,555,940	6,745,538	26,820,432	7,836,971	18,983,462
	Total	6,258,717,146.48	765,883,079.88	536,513,687.05	7,024,600,226.36	1,079,162,074.08	5,945,438,152.28

Amortizimi 2013 pas blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
AL3110	Toke me ndertesa	22,475,213	-	0	22,475,213	0	22,475,213
AL3120	Permiresim i tokes	266,878,065	-	13,817,241	266,878,065	39,916,919	226,961,145
AL2110	Ndertesa	353,275,055	4,265,271.07	10,709,445	357,540,326	31,777,335	325,762,991
AL2120	Konstruksione	92,636,790	-	5,803,927	92,636,790	17,352,586	75,284,204
AL2230	Makineri pajisje 20%	1,814,455,843	74,676,426.44	122,438,927	1,889,132,269	349,230,562	1,539,901,707
AL2231	Makineri pajisje 5%	950,085,133	73,585,134.94	54,565,187	1,023,670,268	152,906,022	870,764,246
AL2233	Linja ajrore (TU)	179,727,293	83,834,191.94	48,854,374	263,561,485	61,428,670	202,132,815
AL2232	Linja ajrore (TM)	381,608,414	65,662,679.51	50,530,874	447,271,094	81,469,203	365,801,891
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	-	0	0	0	0
2230	Linja nentokesore (TM)	0	-	0	0	0	0
AL2240	Matesa	2,426,076,629	8,100.00	208,117,404	2,426,084,729	544,620,243	1,881,464,486
AL2260	Automjete	46,617,223	24,693,970.75	8,031,068	71,311,193	37,406,357	33,904,836
AL2910	Pajisje Zyre	86,347,552	14,917,303.21	9,204,718	101,264,855	43,279,202	57,985,653
AL2251	Kompjuter	177,871,182	4,624,928.04	35,868,133	182,496,111	174,595,068	7,901,043
AL2250	Pajisje IT	126,678,761	19,774,232.33	43,679,197	146,452,994	110,966,258	35,486,736
AL1410	Programe kompjuterike	73,046,642	82,422,438.94	23,046,394	155,469,081	61,043,569	94,425,512
AL1310	Liçensa	-	-	7,704,879	26,820,432	15,541,849	11,278,583
	Total	6,997,779,794.06	448,464,677.17	642,371,767.97	7,473,064,903.53	1,721,533,842.05	5,751,531,061.48

Amortizimi 2014 pas blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	22,475,213	0	0	22,475,213	0	22,475,213
3120	Permiresim i tokes	266,878,065	0	21,116,801	266,878,065	61,033,720	205,844,345
2110	Ndertesa	357,540,326	94,154,255	27,714,205	451,694,582	59,491,540	392,203,042
2120	Konstruksione	92,636,790	0	5,809,409	92,636,790	23,161,995	69,474,795
2230	Makineri pajisje 20%	1,889,132,269	321,002,132	150,248,134	2,210,134,401	499,478,696	1,710,655,705
2231	Makineri pajisje 5%	1,023,670,268	192,712,742	77,168,931	1,216,383,010	230,074,952	986,308,058
2233	Linja ajrore (TU)	175,483,453	114,120,578	89,798,671	289,604,031	151,227,340	138,376,691
2232	Linja ajrore (TM)	535,349,127	207,212,340	11,738,913	742,561,467	93,208,115	649,353,351
AL2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	-	0	0	0	0
AL2230	Linja nentokesore (TM)	0	159,483,853	4,108,936	159,483,853	4,108,936	155,374,917
2240	Matesa	2,426,084,729	40,963,064	226,535,151	2,467,047,792	771,155,394	1,695,892,399
2260	Automjete	71,311,193	41,853,689	16,320,524	113,164,882	53,726,881	59,438,001
2910	Pajisje Zyre	101,264,855	2,726,005	9,021,032	103,990,860	52,300,234	51,690,625
2251	Kompjuter	182,496,111	2,977,796	6,816,927	185,473,907	181,411,995	4,061,911
2250	Pajisje IT	146,452,994	29,603,492	33,004,531	176,056,485	143,970,788	32,085,697
1410	Programe kompjuterike	155,469,081	696,000	7,762,901	156,165,081	68,806,470	87,358,611
1310	Liçensa	26,820,432	627,132	24,443,820	27,447,565	39,985,669	-12,538,104
	Total	7,473,064,904.53	1,208,133,077.68	711,608,884.55	8,681,197,982.21	2,433,142,726.60	6,248,055,255.61

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	22,475,213	0	0	22,475,213	0	22,475,213
3120	Permiresim i tokes	266,878,065	0	12,817,241	266,878,065	73,850,961	193,027,104
2110	Ndertesa	451,650,866	89,354,807	11,956,364	541,005,673	71,424,652	469,581,021
2120	Konstruksione	92,636,790	4,794,624	5,848,268	97,431,414	29,010,263	68,421,151
2230	Makineri pajisje 20%	2,209,062,762	357,336,577	160,551,203	2,566,399,339	660,876,237	1,905,523,102
2231	Makineri pajisje 5%	1,217,152,214	397,746,743	335,534,616	1,614,898,957	565,622,047	1,049,276,910
2233	Linja ajrore (TU)	449,087,884	122,277,754	461,309,903	571,365,638	612,537,243	-41,171,605
2232	Linja ajrore (TM)	342,520,000	24,402,365	95,606,343	366,922,365	188,814,459	178,107,907
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	0	0	0	0	0
2232	Linja nentokesore (TM)	400,064,366	28,006,200	219,385,672	428,070,566	223,494,607	204,575,958
2240	Matesa	2,468,207,668	96,891,999	234,810,928	2,565,099,667	1,005,237,377	1,559,862,290
2260	Automjete	77,684,672	33,376,740	6,275,778	111,061,412	28,130,845	82,930,567
2910	Pajisje Zyre	103,261,845	8,321,267	12,984,576	111,583,112	64,536,153	47,046,959
2250	Kompjuter	175,956,783	239,001,753	30,144,540	414,958,536	174,566,376	240,392,160
2251	Pajisje IT	185,512,526	37,027,301	8,313,361	222,539,827	189,942,544	32,597,283
1310	Programe kompjuterike	64,098,532	75,489,200	17,725,459	139,587,732	32,667,870	106,919,862
1410	Liçensa	119,514,114	112,071,300	9,363,119	231,585,414	103,212,847	128,372,566
	Total	8,645,764,298.23	1,626,098,630.33	1,622,627,369.26	10,271,862,928.56	4,023,924,481.86	6,247,938,446.70

Amortizimi për vitin 2016

Amortizimit i Aseteve të Vjetra (para privatizimit) për vitin 2016 bazohet në vlerën historike të tyre si dhe në shtesën sipas planit të investimeve sipas tabelës që vijon (në Lekë):

Amortizimi 2016 para blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	1,008,433,529.05		-	1,008,433,529.05	-	1,008,433,529.05
3120	Permiresim i tokes	488,183,595.48		8,804,781.09	488,183,595.48	320,892,754.86	167,290,840.62
2110	Ndertesa	2,380,390,410.27		66,043,063.07	2,380,390,410.27	1,145,964,109.89	1,234,426,300.38
2120	Konstruksione	5,410,838.00		211,008.43	5,410,838.00	1,401,677.74	4,009,160.26
2230	Makineri pajisje 20%	2,159,004,645.72		161,804,010.00	2,159,004,645.72	1,570,121,220.89	588,883,424.83
2231	Makineri pajisje 5%	3,831,652,348.00		80,869,487.38	3,831,652,348.00	2,295,132,087.69	1,536,520,260.31
2232	Linja ajrore (TU)	11,022,664,096.99		232,882,693.79	11,022,664,096.99	6,597,892,915.00	4,424,771,181.99
2233	Linja ajrore (TM)	6,603,732,813.03		141,893,199.46	6,603,732,813.03	3,907,762,023.25	2,695,970,789.78
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	-		-	-	-	-
2232	Linja nentokesore (TM)	-		-	-	-	-
2240	Matesa	1,113,159,076.23		44,643,577.36	1,113,159,076.23	934,584,766.80	178,574,309.43
2260	Automjete	318,158,054.76		8,696,045.70	318,158,054.76	307,286,631.95	10,871,422.81
2910	Pajisje Zyre	70,826,633.37		3,324,523.99	70,826,633.37	57,528,537.41	13,298,095.96
2250	Kompjuteri	238,063,082.88		3,828,813.88	238,063,082.88	226,601,641.23	11,461,441.65
2251	Pajisje IT	3,609,965.68		-	3,609,965.68	3,609,965.68	-
1310	Programe kompjuterike	-		-	-	-	-
1410	Liçensa	-		-	-	-	-
	Total	29,243,289,089.46	-	753,001,204.16	29,243,289,089.46	17,368,778,332.40	11,874,510,757.06

Amortizimit i Aseteve të Reja (pas privatizimit) për vitin 2016 bazohet në vlerën historike të tyre si dhe në shtesën sipas planit të investimeve të vitit 2016 sipas tabelës që vijon (në Lekë):

Amortizimi 2016 pas blerjes

	Pershkrimi	Vlera Bruto (BOP)	Shtesa	Amortizimi	Vlera Bruto (EoP)	Amortizimi i akumuluar	Vlera neto
3110	Toke me ndertesa	22,475,213	0	0	22,475,213	0	22,475,213
3120	Permiresim i tokes	266,878,065	11,223,532	10,058,195	278,101,597	83,909,155	194,192,441
2110	Ndertesa	541,005,673	187,460,000	36,940,902	728,465,673	108,365,554	620,100,119
2120	Konstruksione	97,431,414	694,575	3,317,417	98,125,988	32,327,680	65,798,308
2230	Makineri pajisje 20%	2,566,399,339	2,425,444,358	620,716,673	4,991,843,697	1,281,592,911	3,710,250,787
2231	Makineri pajisje 5%	1,614,898,957	275,981,360	57,388,808	1,890,880,317	623,010,855	1,267,869,461
2233	Linja ajrore (TU)	571,365,638	3,153,024,717	96,506,429	3,724,390,355	709,043,672	3,015,346,683
2232	Linja ajrore (TM)	366,922,365	2,859,585,041	191,332,422	3,226,507,406	380,146,881	2,846,360,526
2230	Desipeceria dhe kontr.sistemit	0	358,459,874	35,845,987	358,459,874	35,845,987	322,613,886
2230	Linja nentokesore (TM)	428,070,566	652,721,242	90,132,111	1,080,791,807	313,626,718	767,165,089
2240	Matesa	2,565,099,667	1,237,890,079	479,834,982	3,802,989,746	1,485,072,359	2,317,917,387
2260	Automjete	111,061,412	0	9,510,080	111,061,412	37,640,926	73,420,487
2910	Pajisje Zyre	111,583,112	0	8,270,500	111,583,112	72,806,653	38,776,459
2251	Kompjuteri	414,958,536	1,363,520,000	171,585,932	1,778,478,536	346,152,308	1,432,326,227
2250	Pajisje IT	222,539,827	0	21,435,138	222,539,827	211,377,682	11,162,145
1410	Programe kompjuterike	139,587,732	335,000,000	39,910,193	474,587,732	72,578,063	402,009,669
1310	Liçensa	231,585,414	0	40,563,660	231,585,414	143,776,507	87,808,907
	Total	10,271,862,928.56	12,861,004,776.61	1,913,349,430.42	23,132,867,705.17	5,937,273,912.28	17,195,593,792.89

Sikundër shihet në tabelë vlera totale e amortizimit për asetet e vjetra është 753 milion Lekë dhe për asetet e reja 1,913 milion Lekë ose 2,666 milion Lekë gjithsej.

Vlera e amortizimit të akumuluar planifikohet të jetë 17,368milion Lekë për asetet e vjetra dhe 5,937 milion Lekë për asetet e reja ose 23,306 milion Lekë gjithsej.

Vlera e asetëve dhe amortizimi sipas përlllogaritjeve në tabelat e mësipërme janë bazë për llogaritjen e Aseteve Bazë të Rregulluara (RAB).

Përlllogaritjet për vlerën e aseteve janë shënuar të veçuara për çdo vit në tabelën e përlllogaritjes së Të Ardhurës së Kërkuar si element i llogaritjes së Peshës Mesatare të Ponderuar të Kostos së Kapitalit (WACC).

Vetëm ½ e vlerës së aseteve të shtuara të vitit 2016 bazuar në planin e investimeve, si rezultat i kohëzgjatjes së kapitalizimit përgjatë vitit 2016 është marrë parasysh në llogaritje.

6.3 Kapitali i punës

Vlera e kapitalit të punës për shkak të detyrimeve tejet të larta të kompanisë është negativ. Kapitali i punës për efekt të tarifës është përlllogaritur bazuar në Deklaratën Rregullatore seksioni 4.4 sa 1/12 e shpenzime operative të planifikuara. Për vitin 2016 kapitali i punës parashikohet të jetë 1,988 milion Lekë.

6.4 Përlllogaritja e Aseteve Bazë të Rregulluara

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

Zeri	2012	2013	2014	2015	2016
Vlera e investimeve ne v. 2011	35,502,006	35,502,006	35,502,006	35,502,006	35,502,006
Vlera e investimeve ne v. 2012	765,883	765,883	765,883	765,883	765,883
Vlera e investimeve ne v. 2013		448,465	448,465	448,465	448,465
Vlera e investimeve ne v. 2014			1,208,133	1,208,133	1,208,133
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2015				1,626,099	1,626,099
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2016					6,430,502
minus:Amortizimi I akumuluar	(12,167,962)	(15,645,316)	(18,591,989)	(20,639,702)	(23,306,052)
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin e punes	24,099,927	21,071,038	19,332,498	18,910,884	22,675,036
Kapitali I punes	1,489,776	1,632,860	1,510,736	1,371,772	1,987,828
RAB	25,589,703	22,703,898	20,843,234	20,282,657	24,662,863

Ulja e RAB nga viti në vit para 2016 sipas tabelës lidhet me nivelin e pamjaftueshëm të investimeve në rrjetin e shpërndarjes së energjisë elektrike.

VII. PËRLLLOGARITJA E NORMËS SË INTERESIT TË BORXHIT

Përlllogaritja e normës së interesit të borxhit për vitin 2016 bazuar në kostot sipas normës së interesit të kredive jepet në tabelën si më poshtë (në Lekë):

Perlllogaritja e Kostos se Huave per vitin 2016

Te dhenat baze per Huate			Kosto e vitit 2016				
Linja	Pershkrimi Huase me KESH	Gjendja e Huave me 31.12.2015	Interesi i maturuar 2016	Pjesa e Principalit 2016	Detyrimi i vitit 2016	Detyrimi per tu paguar ne 2016	Gjendja e Huave me 31.12.2016
		9	10	11	12 = 10 + 11	13 = 12 + 8	14 = 12 + 8
1	PTDP JBIC ABA	2,129,655,048	37,753,045	152,274,597	190,027,642	780,807,814	2,167,408,093
2	EDCF - ALBKO Babica Project	850,817,928	20,010,187	35,479,056	55,489,243	228,287,272	870,828,115
3	Fieri Distribution project	1,085,281,643	3,488,377	-	3,488,377	17,403,762	1,088,770,020
4	PTDP - IDA (1) Credit 2826 Alb	892,221,751	6,841,125	174,124,943	180,966,067	857,289,371	899,062,875
5	Power Loss reduction 2677(Gov.Al)	265,980,327	2,096,979	53,373,736	55,470,715	262,781,066	268,077,306
6	PSRP Part 2 Credit No 23380	784,784,664	-	-	-	782,488,662	784,784,664
7	Italian Cooperation (ITC5) (13.02.2003)	1,033,549,607	4,084,431	-	4,084,431	16,304,247	1,037,634,038
8	Distribution project (8,6mldLIT)	93,671,132	-	-	-	93,398,718	93,671,132
9	Emergency intervention AID98	206,308,904	1,698,338	11,483,758	13,182,096	46,636,328	208,007,242
10	March 2000	1,239,700,417	3,079,395	-	3,079,395	10,769,467	1,242,779,812
11	Commodity Aid VII Power Supply of Korca	645,758,730	4,271,648	23,423,872	27,695,520	97,693,105	650,030,378
12	Power Supply of Southern Albania	1,177,407,780	7,901,801	37,194,537	45,096,338	159,038,999	1,185,309,581
13	Extension of Power Supply of Southern Albania	167,043,611	87,714	23,454,792	23,542,506	166,643,899	167,131,325
14	Bushat substation (BEI 21264)	515,504,011	17,407,435	29,840,196	47,247,631	188,990,524	532,911,446
15	OST		-	-	-	-	-
	Total I Kredive te Vjetra	11,087,685,553	108,720,475	540,649,487	649,369,962	3,708,533,235	11,196,406,028
16	Marreveshja me CEZ	9,342,541,958	315,900,271	2,630,073,891	2,945,974,162	2,945,974,162	6,396,567,796
17	a. Tarifa e garancise (1.0625% e 86 mln/3muaj)		-	318,948,281	318,948,281	318,948,281	
18	b. Tarifa e shqyrtimit (0.15% e 86 mln/vit)		-	9,047,518	9,047,518	9,047,518	
19	OVD nga ISP Bank						
	Total I shlyerjes se detyrimeve per CEZ	9,342,541,958	315,900,271	2,958,069,690	3,273,969,961	3,273,969,961	6,396,567,796
	TOTAL	20,430,227,511	424,620,746	3,498,719,177	3,923,339,923	6,982,503,196	17,592,973,824

Norma e interesit te borxhit te vjeter	0.73%
Norma e interesit te borxhit te ri	2.59%
Norma mesatare e borxhit	1.57%

Borxhi I vjeter	38.18%
Borxhi I ri	21.82%

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 sipas deklaratës rregullatore.

Bazuar në marrëveshjen qeveritare me kompaninë CEZ a.s. është përlogaritur edhe detyrimi i ri ndaj kësaj të fundit së bashku me kostot e garantimit të marrëveshjes ndaj bankës Sllovaqe VUB, si një kosto e re borxhi duke fshirë detyrimin e mëparshëm ndaj kredisë së marrë nga BERZH dhe IFC.

Shpenzimet ndaj kontratës për overdraft në rast të mosplotësimit të shumës për pagimin në kohë të borxhit ndaj CEZ a.s. me Bankën Intesa SanPaolo nuk janë përfshirë në llogaritje dhe do të konsiderohen si kosto shtesë për kompaninë.

VIII. 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 2012 – 2016 jepet në tabelën që vijon:

Zeri	2012	2013	2014	2015	2016
Norma e interesit te borxhit te vjeter	1.76%	1.54%	1.03%	0.83%	0.73%
Norma e interesit te borxhit te ri	9.11%	10.87%	5.28%	3.80%	2.59%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	16.44%	16.44%	16.44%	16.44%	4.20%
Borxhi I vjeter %	31.56%	31.28%	27.11%	32.56%	38.18%
Borxh I ri %	28.44%	28.72%	32.89%	27.44%	21.82%
Raport I synuar I kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.55%	0.48%	0.28%	0.27%	0.28%
Kthim per borxhin e ri	2.59%	3.12%	1.74%	1.04%	0.56%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	6.58%	6.58%	6.58%	6.58%	1.68%
WACC	9.72%	10.18%	8.59%	7.89%	2.52%

Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet në mungesë të njoftimit nga ERE sipas Deklaratës Rregullatore është marrë i përafërt me normën e bonove të thesarit sipas Bankës së Shqipërisë.

Sikundër në tabelë Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) për vitin 2016 do të jetë 2.52%.

IX. TË ARDHURATE 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 jepet në tabelën që vijon:

Tarifa e Operatorit të Shpërndarjes 000/Lekë

Zeri	2012	2013	2014	2015	2016
Shpenzime Operative	6,681,238	8,970,580	8,501,763	6,175,473	11,389,408
Kosto e transmetimit për humbjet	728,849	638,416	570,988	752,040	795,192
Kosto e humbjeve (sipas ERE)	8,717,108	7,635,528	6,829,085	7,933,669	8,685,938
Total OPEX	16,127,195	17,244,524	15,901,836	14,861,182	20,870,537
Vlera e investimeve në v. 2011	35,502,006	35,502,006	35,502,006	35,502,006	35,502,006
Vlera e investimeve në v. 2012	765,883	765,883	765,883	765,883	765,883
Vlera e investimeve në v. 2013		448,465	448,465	448,465	448,465
Vlera e investimeve në v. 2014			1,208,133	1,208,133	1,208,133
Vlera e investimeve që priten në v. 2015				1,626,099	1,626,099
Vlera e investimeve që priten në v. 2016				-	6,430,502
minus:Amortizimi i akumuluar	(12,167,962)	(15,645,316)	(18,591,989)	(20,639,702)	(23,306,052)
vlera e RAB për 2011 pa përfshirë kapitalin e punës	24,099,927	21,071,038	19,332,498	18,910,884	22,675,036
Kapitali i punës	1,343,933	1,437,044	1,325,153	1,238,432	1,739,211
RAB	25,443,860	22,508,082	20,657,651	20,149,316	24,414,247
Norma e interesit të borxhit të vjetër	1.76%	1.54%	1.03%	0.83%	0.73%
Norma e interesit të borxhit të ri	9.11%	10.865%	5.28%	3.80%	2.59%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	16.44%	16.44%	16.44%	16.44%	4.20%
Borxhi i vjetër %	31.56%	31.28%	27.11%	32.56%	38.18%
Borxhi i ri %	28.44%	28.72%	32.89%	27.44%	21.82%
Raport i synuar i kapitalit të vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim për borxhin e vjetër	0.55%	0.48%	0.28%	0.27%	0.28%
Kthim për borxhin e ri	2.59%	3.12%	1.74%	1.04%	0.56%
Kthimi i lejuar mbi kapitalin e vet	6.58%	6.58%	6.58%	6.58%	1.68%
WACC	9.72%	10.18%	8.59%	7.89%	2.52%
Fitimi	2,473,361	2,290,873	1,774,566	1,589,869	616,292
Amortizimi i vitit	3,408,109	3,477,354	2,946,673	2,079,534	2,666,351
Te ardhura nga lidhjet e reja	(474,988)	(383,871)	(480,858)	(645,104)	(500,000)
te ardhurat nga energjia reaktive	(91,913)	(326,918)	(269,873)	(338,190)	(339,110)
Kompensim për humbjet 2012 - 2014					
Totali i te Ardhurave të Kerkuara	21,441,764	22,301,961	19,872,344	17,547,291	23,314,070
Energji e levruar në rrjetin e shpërndarjes MWH	3,770,952	3,948,438	4,313,304	4,459,444	4,715,325
Tarifa mesatare e shpërndarjes Lekw/KW	5.69	5.65	4.61	3.93	4.94

Sikundër shihet nga tabela më sipër, tarifa mesatare për Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike për vitin 2016 sipas llogaritjeve rezulton të jetë **4.94 Lekë/KWh** ndërsa për vitin 2012 ka qenë **5.69 Lekë/KWh**, për vitin 2013 ishte 5.65 Lekë/KWh, për vitin 2014 ishte 4.61 Lekë/KWh dhe për vitin 2015 3.93 Lekë/KWh.

9.1 Shpenzimet Operative të Operatorit të Shpërndarjes.

Ndarja e shpenzimeve të Operatorit të Shpërndarjes nga ato të Furnizuesit të Klientëve Fundorë është përlllogaritur sipas kritereve të përcaktuara në kapitullin V sa më lart dhe për vitin 2016 pritet të jenë 11,389 milion Lekë.

9.2 Të ardhura nga Lidhjet e Reja dhe Energjia Reaktive

Përlllogaritjet për të ardhurat nga Lidhjet e reja dhe Energjia Reaktive 2016 janë bazuar në faktin 2012 – 2015 dhe parashikimin 2016 .

9.3 Kompensimi i Humbjeve 2012 – 2014

Kompensimi i humbjeve të periudhës rregullatore 2012 – 2014 bazuar në planet për ndarjen organizative të kompanisë është përlllogaritur si shpenzim i Furnizuesit të Klientëve Fundorë dhe jo i Operatorit të Shpërndarjes.

X. E ARDHURA E KËRKUAR PËR FURNIZUESIN E KLIENTËVE FUNDORË

10.1 Shpenzimet operacionale

Shpenzimet operacionale janë llogaritur sipas koeficientit të shpërndarjes (alokimit) të tyre sipas studimit të vitit 2012 dhe për Furnizuesin e Klientëve Fundorë janë sa 20.76% e totalit të shpenzimeve të kompanisë. Për vitin 2016 shpenzimet operacionale janë parashikuar të jenë 2,983 milion Lekë.

10.2 Kosto e Transmetimit

Kosto e transmetimit për vitin 2015 është përlllogaritur bazuar në çmimin aktual të transmetimit për Operatorin e Sistemit të Transmetimit 0.65 Lekë/KWh dhe në humbjen e planifikuar teknike për këtë vit prej 20.6%.

10.3 Marzhi i fitimit

Marzhi i Furnizuesit Publik me Pakicë është ai i përlllogaritur bazuar në paragrafi 5.3 të Deklaratës Rregullatore prej 2.2% të vlerës së energjisë së shitur. Për vitin 2016 ky marzh është llogaritur 311 milion Lekë.

10.4 Kompensimi për Borxhin e Keq

Në përputhje me Deklaratën Rregullatore paragrafi 5.2 dhe me përlllogaritjet e mëparshme duke zbatuar të njëjtën metodologji është llogaritur kërkesa për kompensimin e borxhit të keq sipas debisë. Nga përlllogaritjet kanë rezultuar të dhënat sipas tabelës së përmbledhur si më poshtë (në Lekë):

Përlllogaritje për Borxhin e Keq 2016 (000/Leke)

	TOTAL
Sasia e Energjisë sëshitur MWH	4,176,164
Cmimi	10.7
Totali për tu arkëtuar	44,684,952
% e planifikuar e Arkëtimit	90%
Vlera e Paarkëtuar	4,468,495
Zbritje për llogarite e arkëtueshme - mbi 6 muaj 100%	2,234,248
Zbritje për llogarite e arkëtueshme - mbi 3 muaj 70%	781,987
Zbritje për llogarite e arkëtueshme - mbi 3 muaj 30%	335,137
TOTAL	3,351,371

Përlllogaritjet janë bazuar në të dhënat sipas parashikimit të shitjes dhe arkëtimit për vitin 2016 për klientët familjarë.

10.5 Kompensimi i humbjeve 2012 – 2014

Gjatë periudhës rregullatore 2012 – 2014 nën administrimin e shoqërisë CEZ a.s. humbjet neto të shoqërisë u rritën ndjeshëm kryesisht si pasojë e keqmenaxhimit. Performanca e keqe ekonomike ishte kryesisht rrjedhojë e mosfaturimit dhe rritjes së humbjeve në rrjet. Rritja e humbjeve jo teknike ishte rrjedhojë e drejtpërdrejt e mungesës së organizimit, administrimit dhe kontrollit në terren dhe rritja e humbjeve teknike si pasojë e mungesës së theksuar të investimeve.

Përlllogaritjet e humbjeve 2012 – 2014 jepen në tabelat e mëposhtme:

Realizimi i Tarifes se Shperndarjes 2012 - 2014

Zeri	Njesia	ERE				OSHEE Realizimi				Diferenca	
		2012	2013	2014	2012-2014	2012	2013	2014	2012-2014	Vlere	%
Shpenzime Operative pa kosto te humbjeve	mil/Leke	5,283	5,680	5,908	16,871	6,681	8,971	8,502	24,154	(7,283)	-43.17%
kosto tso per humbje	mil/Leke	792	744	585	2,121	2,002	2,078	1,704	5,785	(3,664)	-172.73%
Kosto e humbjeve	"	11,352	9,341	7953	28646	29,836	21,346	20,457	71,639	(42,993)	-150.08%
Total OPEX	mil/Leke	17,426	15,765	14,446	47,637	38,520	32,394	30,663	101,577	(53,940)	-113.23%
Vlera e asetete sipas bilancit te v.2007	mil/Leke	16,329	16,329	16,329	48,987						
Vlera e investimeve te kryera ne vitin 2008	"	1,954	1,954	1,954	5,862						
Asete te financuara npm granteve	"	-770	-770	-770	-2310						
Asete te ndertuara nga KESH dhe te transfe	"	1,100	1,100	1,100	3,300						
Vlera e investimeve te kryera per Janar-Ma	"	3,287	3,287	3,287	9,861						
Vlera e investimeve te kryera per Qershor-	"	618	618	618	1,854						
Vlera e investimeve qe priten te realizohet	"	4,681	4,681	4,681	14,043						
Vlera e investimeve te miratuara per vitin 2	"	2,395	2,395	2,395	7,185						
minus: vlera e mesvitit te investimeve te re	"	3,250	6,500	6,500	16,250	35,502	35,502	35,502			
Vlera e investimeve te kryera ne vitin 2012	"		3,346	6692	10038	766	766	766			
Vlera e investimeve te kryera ne vitin 2013	"			3501.5	3501.5	-	448	448			
Vlera e investimeve te kryera ne vitin 2014	"				0	-	-	1,208			
minus:Amortizimi I akumuluar	"	(13,673)	(17,656)	(22,084)	(53,413)	(12,168)	(15,645)	(18,592)	(46,405)	(7,008)	13.12%
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin i	"	19170	21,783	24,204	65,157	24,100	21,071	19,332	64,503	653	1.00%
Kapitali I punes	mil/Leke	1,452	1,314	1,204	2,518	3,209.98	2,700	2,555	8,465	(5,947)	-236.17%
RAB 2011	mil/Leke	22,631	22,493	22,383	67,507	27,310	23,771	21,888	72,968	(5,461)	-8.09%
Norma e interesit te borxhit te vjeter	%	1.758%	1.54%	1.409%		1.76%	1.54%	1.03%			
Norma e interesit te borxhit te ri	%	9.107%	10.865%	9.087%		9.11%	10.87%	5.28%			
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	%	16.44%	16.44%	16.44%		16.44%	16.44%	16.44%			
Borxhi I vjeter %	%	31.56%	31.28%	26.39%		31.56%	31.28%	27.11%			
Borxh I ri %	%	28.44%	28.72%	33.61%		28.44%	28.72%	32.89%			
Raport I synuar I kapitalit te vet	%	40.00%	40.00%	40.00%		40.00%	40.00%	40.00%			
Kthim per borxhin e vjeter	%	0.55%	0.48%	0.37%		0.55%	0.48%	0.28%			
Kthim per borxhin e ri	%	2.59%	3.12%	3.05%		2.59%	3.12%	1.74%			
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	%	6.58%	6.58%	6.58%		6.58%	6.58%	6.58%			
WACC	%	9.721%	10.178%	10.002%		9.72%	10.18%	8.59%			
Fitimi	mil/Leke	2,200	2,289	2,239	6,728	2,655	2,419	1,880	6,954	(226)	-3.36%
Amortizimi I vitit	"	3,966	3,966	3,966	11,898	3,408	3,477	2,947	9,832	2,066	17.36%
Te ardhura nga lidhjet e reja	"	-500	-500	-500	-1,500	-475	-384	-481	(1,340)	-160	10.69%
te ardhurat nga energjia reaktive	"	-300	-300	-300	-900	-92	-327	-270	(689)	-211	23.48%
Totali I te Ardhurave te Kerkuara	mil/Leke	22,792	21,221	19,851	63,864	44,016	37,580	34,739	116,335	(52,471)	-82.16%
Energji e levruar ne rrjetin e shperndarjes	GWH	4,111	4,275	4,446	12,832	3,771	3,948	4,313	12,033	799	6.23%
Tarifa mesatare e shperndarjes		5.5	5.0	4.46	4.98	11.67	9.52	8.05	9.67	(4.69)	-94.26%

Realizimi i Tarifës së Furnizuesit Publik me Pakicë 2012 - 2014

Zeri	Njesia	ERE				OSHEE Reallizimi				Diferenca	
		2012	2013	2014	2012-2014	2012	2013	2014	2012-2014	Vlere	%
Shpenzime Operative	mil/Leke	1,573	1,796	1,865	5,234	1,750	2,350	1,700	5,800	(566)	-10.81%
Cmimi i blerjes se energjise	Leke/KWH	2.20	2.20	2.20		2.20	2.20	2.20			
Sasia	GWH	4,111	4,275	4,446		3,771	3,948	4,313			
Kosto totale e Blerjes nga FPSH	mil/Leke	9,044	9,405	9,405	27,854	8,296	8,687	9,489	26,472	1,382	4.96%
Norma e fitimit	mil/Leke	2.20%	2.20%	2.20%		2.20%	2.20%	2.20%			
Fitimi	"	199	207	207	613	183	191	209	582	30	4.96%
kosto e transmetimit	mil/Leke	2,519	2,992	2,875	8,386	2,320	2,346	2,548	7,215	1,171	13.96%
Kerkesa per te ardhura e Shpendarjes	mil/Leke	22,792	21,221	19,851	63,864	44,016	37,580	34,739	116,335	(52,471)	-82.16%
kompensim borxhi I keq	mil/Leke	96			96					96	100.00%
Axhustim kerkeses per energji	"	(3,545)			(3,545)					(3,545)	100.00%
Shpenzim Borxhi I Keq	"	3,892	3,697	3,496	11,085	7,098	6,430	2,265	15,793	(4,708)	-42.47%
Totali I te Ardhurave te Kerkuara	mil/Leke	36,570	39,318	37,699	113,587	63,663	57,584	50,950	172,197	(58,610)	-51.60%
Energji e levruar ne rrjetin e shperndarjes GWH		4,111	4,275	4,446	12,832	3,771	3,948	4,313	12,033	799	6.23%
Tarifa mesatare e furnizimit me pakice		8.90	9.20	8.48	8.85	16.88	14.58	11.81	14.31	(5.46)	-61.67%

Mungesa e performancës ka krijuar një humbje prej rreth 58.6 miliard Lekë e cila bazuar në Deklaratën Rregullatore pika 6 do të duhet të kompensohet ndër vite.

Per të pasur një shpërndarje gjatë viteve bazuar në të njëjtin paragraf të Deklaratës kemi zbatuar koeficientin 15% në vit, i cili është vendosur si kompensim në tarifën e Furnizuesit Publik me Shumicë me rreth 8.8 miliard Lekë në vit për 6 vjet.

10.6 Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin e Klientëve Fundorë.

Përlllogaritja e tarifës për Furnizuesin Publik më Pakicë duke marrë parasysh treguesit e veçantë të përshkruar më lart jepet në tabelën që vijon:

Zeri	2012	2013	2014	2015	2016
Shpenzime Operative	1,750,114	2,349,794	2,226,990	1,617,631	2,983,393
Kosto e Energjise se shitur nga FPSH (+Marzh)	8,296,095	8,687,032	9,489,270	13,378,333	14,145,976
Kosto e transmetimit	2,451,119	2,566,484	2,803,648	2,898,639	3,064,962
Marzhi	182,514	191,115	208,764	294,323	311,211
Kompensimi i Borxhit i Keq	7,097,994	6,430,280	6,605,948	3,206,249	3,351,371
kompensim per TVSH nga humbjet	2,418,975	2,833,849	2,557,687		
Kompensim per humbjet 2012 - 2014				8,791,477	6,156,236
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	22,196,810	23,058,555	23,892,307	30,186,653	30,013,150
Energji e shitur ne rrjetin e shperndarjes MWH	3,770,952	3,948,438	4,313,304	4,459,444	4,715,325
Tarifa mesatare e shitjess Lekw/KW	5.89	5.84	5.54	6.77	6.37

Vlerat në ulje të tarifës lidhen kryesisht me uljen e vlerës së kërkuar për kompensimin e humbjeve 2012 – 2014 e cila mban parasysh rezultatin e lartë financiar të arritur në vitin 2015.

XI. PROPOZIM PËR TARIFË MESATARE TË SHITJES NGA OSHEE

Në përmbledhje të studimit të tarifës për shpërndarjen dhe shitjen sa më lart, duke pasur parasysh analizën e detajuar sipas pasqyrave financiare 2015 të cilat janë në proces auditimi, OSHEE lidhur meçmimet e shitjessë Energjisë Elektrike në vitin 2016 propozonsa vijon:

Në përfundim:

Meqenëse tarifa mesatare e përlllogaritur sa më lart për vitin 2016 është thujse e njëjtë me atë të vitit 2015, duke u mbështetur në përvojën shumë positive të arritjeve të vitit 2015 shoqëria propozon që:

- tarifa e shërbimit të shpërndarjes së Enegjisë Elektrike sipas vendimit të ERE Nr147 Date 25.12.2014 dhe*
- Çmimi mesatari shitjes së energjisë elektrike si dhe çmimet e detajuara sipas vendimit të ERE Nr148 Date 25.12.2014, **të mos ndryshojnë.***

XII. TARIFA E MIRËMBAJTJES NË ZERO KWH DHE TË TJERA

- a) 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 dhe për këtë shkak mendojmë se kjo kosto e lartë nuk përfaqëson kostot normale të mirëmbajtjes prandaj edhe propozojmë që *Tarifa e Mirëmbajtjes në Zero kilovat, të mos ndryshojë*.
- b) Përlllogaritjet e mësipërme veç mundësisë së pasaktësisë që mund të përmbajnë për shkak të përdorimit të koeficientëve të shpërndarjes (alokimit) mund të kenë edhe ndryshime të mundshme si pasojë e vlerave të ndryshme nga ato të parashikuar të vërtetuara nga data e aplikimit deri në datën e marrjes së vendimit nga ERE. Me këtë rast kompania rezervon të drejtën që ti kërkojë ERE të zëvendësojë elementë të përditësuar të informacionit.

XIII. PËRLLLOGARITJA E TARIFËS PËR NIVEL TENSIONI

Në kushtet e mungesës së informacionit të detajuar për të llogaritur saktësisht tarifën për nivel tensioni sikurse është përmendur edhe në paragrafin 1.3 të studimit, për përlllogaritjen e tarifave sipas nivelit të tensionit për vitin 2016 kemi bazuar në:

- a) Kërkesën për të ardhura të vitit 2016 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 asetëve sipas nivelit të tensionit dhe humbjet e energjisë sipas nivelit të tensionit.

Koeficienti i Shpërndarjes bazuar në strukturën e shitjes dhe humbjet e vitit 2016

Niveli i tensionit	Viti 2016	%	Raporti i humbjes %
	KWH		
35 kV	22,947	0.49%	0.28%
20 kV	319,090	6.77%	1.43%
10 - 6 kV	540,154	11.46%	9.20%
Tension I ulet	3,833,135	81.29%	89.09%
Total	4,715,325		100.00%

Humbja sipas tensionit

Tensioni	Humbje%
35kV	6.74%
20kV	2.51%
10-6 kV	9.53%
0.4 kV	13.00%

13.1 Përlllogaritja e shpenzimeve operative

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

13.2 Kosto e humbjeve

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

13.3 Vlera e Aseteve Bazë të Rregulluara dhe Përlllogaritja e WACC

Për shpërndarjen e vlerës së aseteve dhe amortizimit për nivel tensioni dhe përlllogaritjes së aseteve bazë të rregulluara (RAB) është përdorur sërish raporti i shitjeve për nivel tensioni parashikuar për vitin 2016 si koeficienti alokues për nivel tensionishpjeguar më lart. Kjo sepse vlera e aseteve për nivel tensioni nuk mund të përdorej, pasi nuk ka një studim të qartë ndarës të masës së përdorimit direkt të aseteve të tensioneve më të larta dhe përdorimit të tyre për rindarje të tensionit në tensionet më të ulta.

Pesha Mesatare e Ponderuar e Kostos së Kapitalit (WACC) është thuar e pamundur të përafrohet për çdo nivel tensioni, prandaj ajo është marrë e barabartë për të gjitha nivelet e tensionit sipas përlllogaritjes për tarifën e operatorit të shpërndarjes pra 2.52%

13.4 E ardhura e kërkuar për nivel tensioni dhe tarifa

Tabela e mëposhtme përmbledh përlllogaritjen e plotë të tarifave për nivel tensioni sipas informacionit që kemi në dispozicion:

Tarifat e Operatorit të Shpërndarjes për nivel tensioni 000/Lekë

Zeri	2016	Tension i	Tension i	Tension i
		Mesem	Mesem	Ulet
		35 kV	20-6 kV	0.4 kV
Shpenzime Operative	11,389,408	28,820	2,838,776	8,521,812
Kosto e transmetimit per humbjet	795,192	2,199	84,569	708,424
Kosto e humbjeve	8,685,938	24,017	923,750	7,738,171
Total OPEX	20,870,537	55,035	3,847,094	16,968,408
Vlera e investimeve ne v. 2011	35,502,006			
Vlera e investimeve ne v. 2012	765,883			
Vlera e investimeve ne v. 2013	448,465			
Vlera e investimeve ne v. 2014	1,208,133			
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2015	1,626,099			
Vlera e investimeve qe priten ne v. 2016	6,430,502			
Vlera e aseteve Gjithsej	45,981,088	127,140	8,475,467	37,378,482
minus:Amortizimi i akumuluar	(23,306,052)	(113,416)	(2,429,625)	(20,763,011)
vlera e RAB per 2011 pa perfshire kapitalin e punes	22,675,036	13,724	6,045,841	16,615,471
Kapitali I punes	1,739,211	4,586	320,591	1,414,034
RAB	24,414,247	18,310	6,366,432	18,029,505
Norma e interesit te borxhit te vjeter	0.73%	0.73%	0.73%	0.73%
Norma e interesit te borxhit te ri	2.59%	2.59%	2.59%	2.59%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	4.20%	4.20%	4.20%	4.20%
Borxhi I vjeter %	38.18%	38.18%	38.18%	38.18%
Borxh I ri %	21.82%	21.82%	21.82%	21.82%
Raport I synuar I kapitalit te vet	40.00%	40.00%	40.00%	40.00%
Kthim per borxhin e vjeter	0.28%	0.28%	0.28%	0.28%
Kthim per borxhin e ri	0.56%	0.56%	0.56%	0.56%
Kthimi I lejuar mbi kapitalin e vet	1.68%	1.68%	1.68%	1.68%
WACC	2.52%	2.52%	2.52%	2.52%
Fitimi	616,292	462	160,709	455,121
Amortizimi I vitit	2,666,351	7,373	491,475	2,167,503
Te ardhura nga lidhjet e reja	(500,000)	(2,433)	(91,112)	(406,455)
te ardhurat nga energjia reaktive	(339,110)	(9,960)	(291,329)	(37,821)
Kompensim per humbjet 2012 - 2014				
Totali i te Ardhurave te Kerkuara	23,314,070	50,477	4,116,837	19,146,756
Energji e levruar ne rrjetin e shperndarjes MWH	4,715,325	22,947	859,244	3,833,135
Tarifa mesatare e shperndarjes Lekw/KW	4.94	2.20	4.79	5.00

13.5 Tarifa për Klientët e Kontraktuar në TM me matje nëTU

13.5.1 Gjendja e aktuale dhe problematika lidhur me tarifimin për klientët e lidhur në TM me lexim të matësit në TU.

Për shkak të rrjedhove historike në të cilat ka kaluar administrimi i shërbimit të shpërndarjes dhe shitjes së energjisë, por edhe për shkak të keqmenaxhimit të theksuar OSHEE nuk është sot në zotërim të plotë të rrjetit të shpërndarjes së energjisë. Një pjesë e rrjetit është ndërtuar nga persona privatë dhe është në zotërim të tyre. Nga 25,079 kabina gjithsej në rrjetin elektrik të shpërndarjes më shumë se gjysma e tyre ose 12,967 kabina janë në pronësi të personave privatë dhe jo të OSHEE.

Një pjesë e klientëve kanë kontrata të pikëlidhjes në TM por matësa të energjisë në pjesën pas paisjeve transformuese dhe transmetuese të cilat janë nëpronësi të tyre duke mos plotësuar gjatë investimit kushtet e plota për të kryer matje në tensionin sipas pikës së tyre të lidhjes.

Si pasojë e mosplotësimt të investimit OSHEE ka humbje të energjisë për sasinë që furnizon këta klientë dhe që kalon në paisje në zotërim të tyre duke pësuar kosto shtesë. Duke filluar nga muaji Janar 2015 OSHEE i ka faturuar këta kliente në përputhje me kuadrin ligjor me tarifa të tensionit të ulët (TU).

Sasia shtesë e energjisë që humbet OSHEE detajohet në studimin e Divizionit të Shpërndarjes bashkëlidhur këtij aplikimi njëpasqyrë përmbledhëse e të cilës jepet në tabelën si më poshtë:

Un (kV)	NR	Sn (kVA)	δPo(kW)	δPng(kW)	Koha e Punes Tp (ore)	Tmaks(ore)	Kng	δWo(kWh)	δWng(kWh)	Σ(kWh)
6	330	50	0.3	1.2	8760	4000	0.81	809,424	1,073,904	1,883,328
	330	100	0.4	2.7	8760	4000	0.81	1,156,320	2,334,010	3,490,330
	330	180	1.2	3.8	8760	4000	0.81	3,468,960	3,261,552	6,730,512
	330	320	1.3	6.6	8760	4000	0.81	3,758,040	5,752,317	9,510,357
	330	400	2.0	6.5	8760	4000	0.81	5,781,600	5,630,204	11,411,804
1650								14,974,344	18,051,988	33,026,332
10	330	50	0.3	1.2	8760	4000	0.81	809,424	1,042,727	1,852,151
	330	100	0.4	2.5	8760	4000	0.81	1,156,320	2,181,585	3,337,905
	330	180	1.2	3.8	8760	4000	0.81	3,468,960	3,329,104	6,798,064
	330	320	1.3	6.7	8760	4000	0.81	3,758,040	5,776,567	9,534,607
	330	400	2.0	6.7	8760	4000	0.81	5,781,600	5,802,548	11,584,148
1650								14,974,344	18,132,531	33,106,875
20	848	400	0.6	0.9	8760	4000	0.81	4,531,373	1,913,922	6,445,295
	847	630	0.86	6.5	8760	4000	0.81	6,380,959	14,448,634	20,829,593
1695								10,912,332	16,362,557	27,274,889
Total	4995									93,408,095

Sikundër në tabelë sasia vjetore e energjisë që OSHEE humbet teknikisht nga kalimi i energjisë në paisje që nuk janë në zotërim të vet dhe të cilën nuk mund ta faturojë në sasi është 93,408,095 KWh ose rreth 1.45 % e totalit të energjisë që futet në rrjetin e shpërndarjes. Për të

mbuluar këtë kosto nga humbjet teknike ka shërbyer faturimi me tarifa të tensionit tëulët të këtyre klientëve.

Me kalimin e aparateve matës brenda kushteve teknike sipas Kodit të Matjes në kufijtë e pronësisë së rrjetit të këtyre klientëve tarifimi shtesë për këtë pjesë të klientelës do të pushojë automatikisht.

13.5.2 Kuadri Ligjor

Veprimet e deritanishme të OSHEE për faturimin në TU të kësaj pjese të klientelës sikundër u citua më lart janë mbështetur si në parimin e të drejtës për të mbuluar kostot e shtuara në kuadër të shërbimit me tarifa të rregulluara si dhe të bazës ligjore si më poshtë:

a) Kodi i Matjes

Kodi i matjes në mënyrë të drejtpërdrejtë ka theksuar se “kërkesat e saktësisë për matjen do të zbatohen në pikën e matjes” për më tepër më poshtë në paragrafin III.3 thekson

“III.3 Pikat e Matjes

III.3.1 Pikat e matjes do të vendosen në kufijtë e pronësisë së Klientit, apo Përdoruesit ose mbi bazën e marrëveshjeve të lidhura midis Palëve.

III.3.2 Pika e lidhjes mund të jetë e ndryshme nga pika e matjes dhe ky fakt është objekt aprovimi i Palëve në Marrëveshje. Në këto raste, kërkesat e saktësisë për matjen do të zbatohen në pikën e matjes.”

b) Interpretimi i ERE

Problematika e tarifimit në kushtet e mësipërme nuk është e re. Kërkesës së mëparshme të OSHEE për të sqaruar mënyrën e faturimit **ERE me shkresën Nr. 475/1, datë 24.07.2014**, është shprehur se “tarifat do të reflektojnë sasinë e energjisë në nivelin e tensionit ku maten, ashtu siç është përcaktuar dhe në dispozitat II.7.4 dhe III.3 të Kodit të Matjes. Njëkohësisht, nëse kishte konstatuar kosto shtesë, OSHEE sha është ftuar për prezantimin e propozimeve të radhës për shqyrtimin e tarifave”.

c) Deklarata Rregullatore

Kushtet e sipërpërmendur të evidentimit të kostove shtesë të paparashikuara në llogaritjen e të Ardhurës së Kërkuar sipas metodologjisë së tarifimit gjatë përlllogaritjes së tarifave të vitit 2015 OSHEE e bazon të drejtën e saj për të mbuluar shpenzimet shtesë në **pikën 6 të Deklaratës Rregullatore** e cila detajon “Mekanizmin e Kompensimit për Tarifën e Shërbimit të Shpërndarjes dhe Shitjes me Pakicë të Energjisë Elektrike”. Theksojmë se mungesa e përditësimit të kësaj Deklarate për vitin 2015 e cila është parashikuar të ketë efekte deri në fund të vitit 2014 nuk çënon parimin e përmendur mësipër për më tepër që sikundër thuhet në pikën 1.4 të saj përditësimi “nuk do të ndryshojë ndjeshëm në metodologji nga kjo deklaratë rregullatore.

13.5.3 Tarifa e propozuar për klientë tariforë të lidhur në TM me matje në TU bazuar në kostot shtesë të OSHEE

Përlllogaritja e propozimit për tarifim të këtyre klientëve mbështetet në këto supozime kryesore:

- i. Sasia e energjisë që humbet teknikisht sipas studimit të Divizionit të Shpërndarjes prej 93,408,095 Kwh në vit.
- ii. Sasia e energjisë që u është shitur këtyre klientëve gjatë vitit 2015.
- iii. Tarifat ekzistuese të Shitjes së Klientëve në TM për vitin 2015.
- iv. Strukturën e shitjes së energjisë për vitin 2015.

a. Sasia e shitur në klientë me lidhje në TM dhe me matje në TU:

Sasia e Energjisë shitur klientëve të lidhur në TM me matje në TU për vitin 2015 sipas kategorisë së klientëve paraqitet në tabelën më poshtë:

		Sasia MWh		
Muaji	Kategoria e Klientëve	Aktive	Pik	Reakt
TOTAL	Industri	155,142	13,505	42,562
	Tregëti dhe Shërbim	142,449	11,548	16,025
	Miell dhe Prodhim Buke	7,233	858	2,523
	Agrikulturë	4,406	96	1,250
	Të tjera	104,154	10,953	12,918
	Buxhetorë	35,354	2,435	1,503
	Konsum vetjak	34	2	0
	Lidhur ne 20/10/6 kV	448,772	39,397	76,782

b. Sasia e energjisë së humbur sipas studimit të Divizionit të Shitjes.

Sasia e energjisë së humbur sipas studimit të Divizionit të Shitjes duke përlllogaritur në peshë specifike edhe të ardhura të tjera të krijuara nga Shitja e Energjisë Reaktive paraqiten në tabelën si më poshtë në MWh:

		Sasia MWh		
Muaji	Kategoria e Klientëve	Aktive	Pik	Reakt
TOTAL	Industri	29,686	2,584	8,144
	Tregti dhe Shërbim	27,257	2,210	3,066
	Miell dhe Prodhim Buke	1,384	164	483
	Agrikulturë	843	18	239
	Të tjera	19,929	2,096	2,472
	Buxhetorë	6,765	466	288
	Konsum vetjak	7	0	0
	Lidhur ne 20/10/6 kV	85,870	7,538	14,692

c. Vlera e energjisë së shitur me çmime në TM

Vlera e energjisë së shitur sipas çmimeve të vitit 2015 dhe sasive të evidentuara pa llogaritur pjesëne humbjeve në paisje jo në zotërim të OSHEE jepet në tabelën më poshtë në 000/Lekë:

Muaji	Kategoria e Klientëve	Çmimi TU			Sasia MWh			Vlera 000/Leke		
		Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt
TOTAL	Industri	11.00	12.65	1.65	155,142	13,505	42,562	1,706,566	170,834	70,228
	Tregti dhe Shërbim	11.00	12.65	1.65	142,449	11,548	16,025	1,566,935	146,086	26,441
	Miell dhe Prodhim Buke	7.10	8.17	1.07	7,233	858	2,523	51,356	7,006	2,687
	Agrikulturë	11.00	12.65	1.65	4,406	96	1,250	48,464	1,214	2,063
	Të tjera	11.00	12.65	1.65	104,154	10,953	12,918	1,145,691	138,556	21,315
	Buxhetorë	11.00	12.65	1.65	35,354	2,435	1,503	388,892	30,808	2,480
	Konsum vetjak	11.00	12.65	1.65	34	2	0	376	23	0
	Lidhur ne 20/10/6 kV				448,772	39,397	76,782	4,908,279	494,526	125,214

d. Vlera e energjisë së humbur me çmime në TM

Në tabelën më poshtë është vlerësuar pjesa e humbjeve të OSHEE në 000/Lekë sipas studimit me tarifatat në fuqi të vitit 2015 sipas kategorisë së klientëve:

Muaji	Kategoria e Klientëve	Çmimi TU			Sasia MWh			Vlera 000/Leke		
		Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt
TOTAL	Industri	11.00	12.65	1.65	29,686	2,584	8,144	326,541	32,688	13,438
	Tregti dhe Shërbim	11.00	12.65	1.65	27,257	2,210	3,066	299,823	27,953	5,059
	Miell dhe Prodhim Buke	7.10	8.17	1.07	1,384	164	483	9,827	1,341	514
	Agrikulturë	11.00	12.65	1.65	843	18	239	9,273	232	395
	Të tjera	11.00	12.65	1.65	19,929	2,096	2,472	219,221	26,512	4,078
	Buxhetorë	11.00	12.65	1.65	6,765	466	288	74,412	5,895	474
	Konsum vetjak	11.00	12.65	1.65	7	0	0	72	4	0
	Lidhur ne 20/10/6 kV				85,870	7,538	14,692	939,169	94,625	23,959

e. Vlera totale e energjisë së shitur së bashku me humbjet në TM

Nëse matja e energjisë do të kryhej me vendosje të matësit përpara pjesës së paisjeve jo në zotërim të OSHEE sasia e energjisë do të ishte shumë e sasisë së energjisë së evidentuar në TU dhe sasisë së energjisë që humbet teknikisht sipas studimit. Në tabelën më poshtë paraqitet vlera totale e sasisë së energjisë dhe vlera e saj për llogaritur në total si dhe tarifa e për llogaritur e energjisë sipas këtij total :

Muaji	Kategoria e Klientëve	Çmimi TU			Sasia MWh			Vlera 000/Leke		
		Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt	Aktive	Pik	Reakt
TOTAL	Industri	13.10	15.07	1.97	155,142	13,505	42,562	2,033,107	203,523	83,666
	Tregti dhe Shërbim	13.10	15.07	1.97	142,449	11,548	16,025	1,866,758	174,038	31,501
	Miell dhe Prodhim Buke	8.46	9.73	1.27	7,233	858	2,523	61,182	8,347	3,201
	Agrikulturë	13.10	15.07	1.97	4,406	96	1,250	57,737	1,446	2,458
	Të tjera	13.10	15.07	1.97	104,154	10,953	12,918	1,364,912	165,067	25,393
	Buxhetorë	13.10	15.07	1.97	35,354	2,435	1,503	463,304	36,702	2,954
	Konsum vetjak	13.10	15.07	1.97	34	2	0	448	27	0
	Lidhur në 20/10/6 kV				448,772	39,397	76,782	5,847,448	589,151	149,173

Theksojmë se në përlllogaritjet më sipër bazuar në metodologjinë e përlllogaritjes së tarifave zbatuar për vitin 2015 janë marrë parasysh vetëm humbjet teknike të energjisë ndërkohë që në praktikë humbjet teknike shoqërohen edhe me humbje jo teknike të cilat nuk janë marrë parasysh.

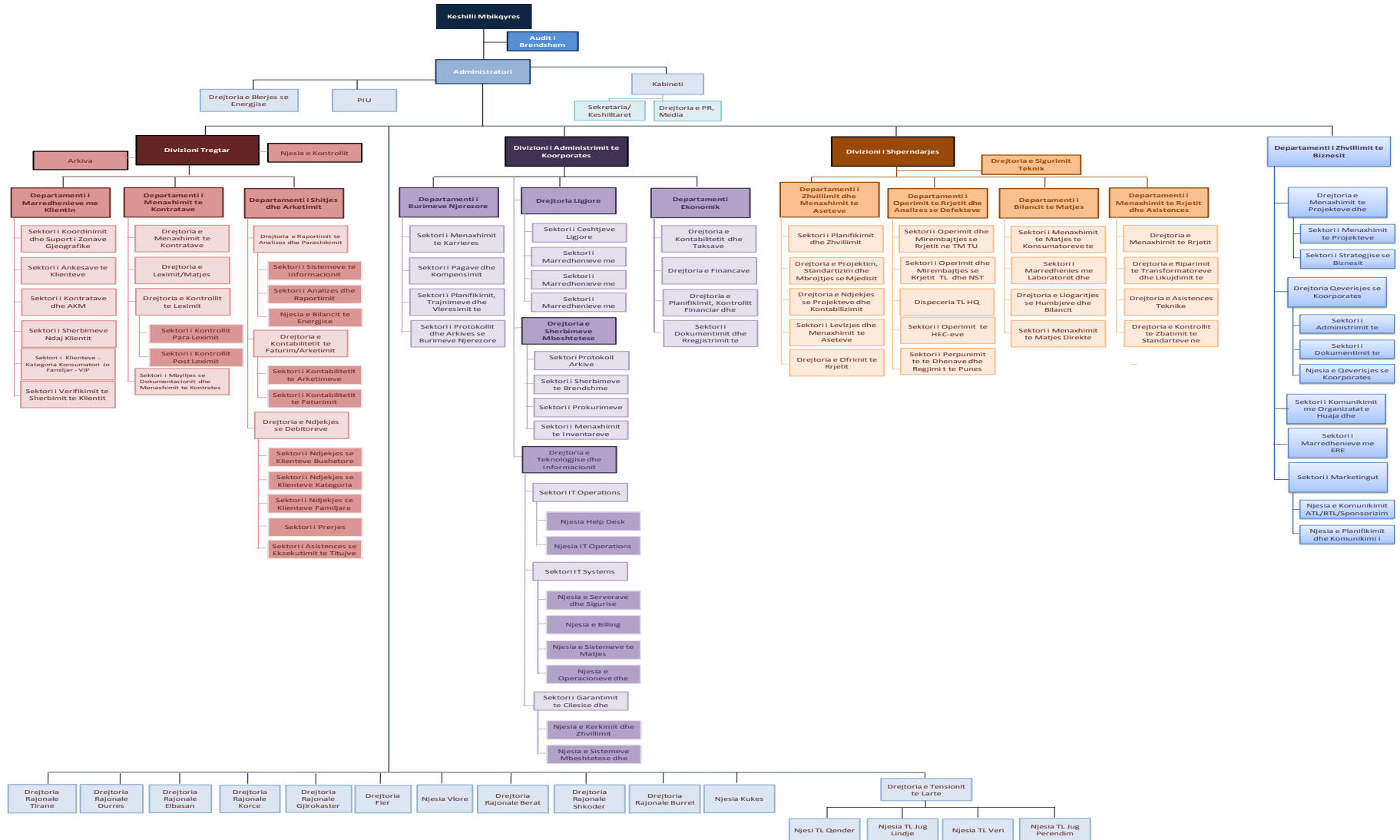
f. Tarifa që propozohet për klientë të lidhur në TM me matje në TU në Lekë/KWh.

Bazuar në përlllogaritjet më sipër që tarifa për klientë të lidhur në TM me matje në TU të jetë:

Kategoria e Klientëve ne 20/10/6kV	Tarifa e re TM		
	Aktive	Pik	Reakt
Miell dhe Prodhim Buke	8.46	9.73	1.27
Klientë të tjerë	13.10	15.07	1.97

SHTOJCA

A. STRUKTURA ORGANIZTIVE E OSHEE



B. STUDIM PER TRAJTIMIN E HUMBJEVE