

Relacion

Per llogaritjen e tarifave te prodhimit te energjise elektrike, te sherbimit te furnizimit me shumice, transmetimit, shperndarjes , furnizimit me pakice te energjise elektrike per konsumatoret tarifore per periudhen e trete rregullatore (2012-2014).

Bordit te Komisionereve

KESH sh.a, OST sh.a dhe CEZ Shperndarje sh.a, kane paraqitur prane ERE-s kerkesat per rishikimin e tarifave dhe cmimeve te sherbimeve te prodhimit/shitjes me shumice, te transmetimit, te shperndarjes dhe te shitjes me pakice te energjise elektrike per periudhen rregullatore 2012-2014, perkatesisht me shkresat Nr.Prot.4833, date 31.08.2011, Nr.4458prot date 01.09.2011 si dhe Nr. 2068,Prot., date 02.09.2011.

Tarifat e te gjitha veprimtarive te energjise elektrike reflektohen tek çmimet e shitjes me pakice per klientet fundore, dhe per sa percaktuar ne Ligjin nr.9072 date 22.05.2003 “Per sektorin e energjise elektrike”, i ndryshuar, neni 8 pika 2, dhe neni 26 te tij, kerkesat e paraqitura per rishikimin e ketyre tarifave jane shqyrtuar njekohesisht pergjate gjithe procesit, qe nga aplikimi i tyre, publikimi nga shoqerite perkatese dhe deri ne miratimin e tyre perfundimtar.

Per sa me siper grupi i punes i ngritur me Urdhrin e Kryetarit te ERE-s nr. 109 date, 05.09.2011 “Per shqyrtimin e aplikimeve te tarifave te prodhimit, shperndarjes dhe furnizimit te energjise elektrike”, kerkoj edhe paraqitjen e aplikimit per rishikimin e cmimit te TEC- Vlore, si dhe ne te njejten kohe jane shqyrtuar edhe kerkesat per percaktimin e tarifave te prodhimit te energjise elektrike nga tre shoqerite e sapokrijuara:

- Hec Lanabregas
- Hec Bistrice
- Hec Ulez Shkopet

Ne mungese te nje statusi te mirepercaktuar per keto tre shoqeri ne shqyrtimin e aplikimeve te tyre Grupi i Punes ka gjykuar se ato do te funksionojne si shoqeri publike dhe energjia e pritshme per tu prodhuar prej HEC-eve ne zoterim te tyre do te sherbeje per plotesimin e nevojës per energji elektrike te Furnizuesit Publik me Shumice . Ligji nr.9072 date 22.05.2003 “Per sektorin e energjise elektrike”, i ndryshuar ne nenin 26, pika 1 percakton se:

“ERE-ja është institucioni përgjegjës për vendosjen e tarifave të energjisë elektrike për të gjitha veprimtaritë e rregulluara, që kryhen nga të licencuarit në sektorin e energjisë elektrike”

Po ashtu ne Modelin e Tregut të Energjisë Elektrike, miratuar me VKM nr.338 date 18.03.2008, në piken 4.13 përcaktohet se marrëdhëniet e Furnizuesit Publik me Shumice me PVE apo PPE i perkasin tregut të rregulluar, karakteristike e të cilit është funksionimi i marrëdhënieve mes paleve me tarifa dhe terma kontrate të miratuar nga ERE.

Sikurse cituar edhe me lart, në mbështetje të nenëve 26 dhe 27 të Ligjit nr.9072, date 22.05.2003 “Për sektorin e energjisë elektrike”, të ndryshuar, dhe të akteve të tjera nenligjore, aplikimet e shoqërive janë shqyrtuar njekohesisht nepermjet një procesi të hapur dhe tejet transparent, duke ndjekur dhe respektuar të gjitha procedurat ligjore për shqyrtimin, llogaritjen dhe miratimin përfundimtar të këtyre tarifave, në përputhje me kuadrin ligjor si dhe me Rregullat dhe Metodologjitë e miratuara prej ERE-se.

Në këto relacion jepen të detajuara analizat perkatese të bëra nga ana e Grupit të Punes të ngritur për këto qëllim, lidhur me të gjitha kërkesat për të ardhura të cdo aktiviteti të rregulluar që parashikohet të kryhen nga të gjitha shoqëritë e licensuara, përfshirë procedurën dhe hapat e ndjekura në gjithë këto proces.

BAZA LIGJORE DHE PROCEDURA E NDJEKUR PËR SHQYRTIMIN E APLIKIMEVE:

- 1- Enti Rregullator i Energjisë, në zbatim të nenëve 9 dhe 26 të Ligjit Nr. 9072, date 22.05.2003 “Për sektorin e energjisë elektrike“, të ndryshuar, dhe nenëve 18, 20 dhe 21 të Rregullave të Praktikës dhe Procedurave të ERE, miratuar me Vendimin e Bordit të Komisionereve nr.21, date 18.03.2009, të ndryshuar, pasi mori në shqyrtim aplikimet e paraqitura nga KESH sh.a., TEC Vlore sh.a, OST CEZ Shpërndarje, sh.a, me Vendimet e Bordit të Komisionereve nr. 82, 83,84, 85, dhe nr. 86 date 13.09.2011, vendosi fillimin e procedurave për përcaktimin e tarifave respektive të aktiviteteve të energjisë elektrike, vendime të cilat janë publikuar në *Fletoren Zyrtare* Nr.141, date 17.10.2011.
- 2- Aplikimet e KESH sh.a, TEC Vlora sh.a, Hec Lanabregas sha, HEC Bistrice sh.a, HEC Ulez Shkopet sh.a, OST sh.a dhe CEZ Shpërndarje sh.a, janë publikuar në gazete. ERE ka qenë e hapur dhe ka vënë në dispozicion dokumentacionin e aplikimeve për të gjitha palët e interesuara, si dhe ka bërë

publikimin e ketyre aplikimeve edhe ne faqen zyrtare te internetit te ERE www.ere.gov.al.

- 3- Bazuar ne vendimet e siperpermendura per fillimin e procedurave te shqyrtimit te kerkesave per rishikimin e tarifave dhe cmimeve te shitjes se energjise elektrike per vitet 2012-2014, ERE ka pasur nje korrespondence te gjere dhe intensive me keto shoqeri, nepermjet te ciles eshte kerkuar paraqitja e shpjegimeve, informacioneve dhe dokumentave plotesuese lidhur me aplikimet e tyre.
- 4- Ne mbeshtetje te Rregullave te Praktikave dhe Procedurave te ERE-s, konkretisht te neneve 29 dhe 31 pika 1 dhe 2, te miratuar me Vendimin e Bordit te Komisionereve te ERE-s, Nr.21, date 18.03.2009, te ndryshuar, nga data 14-24 Nentor 2011 si dhe me pas ne vijimesi deri me 30 Nentor 2010, midis perfaqesuesve te ERE-s dhe perfaqesuesve te KESH sh.a./FPSH, TEC Vlore sh.a, OST sh.a. dhe CEZ shperndarje., jane zhvilluar seanca degjimore teknike lidhur me shqyrtimin e aplikimeve perkatese te shoqerive per tarifate e enegjise elektrike per vitin 2012-2014.
- 5- Ne daten 30.11.2011, ERE, organizoi seancen zyrtare publike, ne te cilen u ftuan te merrnin pjese per te diskutuar dhe shprehur qendrimet dhe opinionet e tyre lidhur me keto aplikime te gjitha institucionet, shoqatat e mbrojtjes se konsumatoreve, si dhe te gjitha palet e tjera te interesuara dhe perfaqesues te publikut te gjere, nepermjet njoftimit i cili u publikua nga ERE ne mediane shkruar dhe ate vizive. Mendimet e paleve te shprehura ne kete seance u shqyrtuan nga Grupi i Punes i ERE-s i ngritur per kete qellim, i cili nga analiza e kerkesave te shprehura nga palet e treta ne seance veren se pyetjet dhe komentet e paleve ishin te nje karakteri te pergjithshem duke kerkuar te mos lejohet nje rritje abuzive dhe e paargumentuar e cmimeve te energjise elektrike, qe do te rendonte padrejtesisht konsumatoret e rregullt familjare. Persa me siper, grupi i punes duke vleresuar se kerkesat e paleve nuk bazohen ne llogaritje te shifrave, procedoi me studimin e aplikimeve ne perputhje me kerkesat e akteve ligjore dhe nenligjore, qe lidhen me percaktimin e tarifave dhe cmimeve sic pershkruhen me tej ne kete relacion.

Pas realizimit te ketij procesi transparent, Grupi i Punes i ngritur nga ERE per shqyrtimin dhe percaktimin e tarifave te propozuara ne vijim nga Grupi i Punes, u mbeshtet dhe mori ne konsiderate parimet baze te vendosjes se tarifave te percaktuara ne:

1. Vendimin nr. 77, date 26.06.2008, te Bordit te Komisionereve te ERE-s, "Per miratimin e metodologjise se llogaritjes se tarifes per kompanine publike te gjenerimit te energjise elektrike";
2. Vendimin nr. 78, date 26.06.2008, te Bordit te Komisionereve te ERE-s, "Per miratimin e metodologjise se llogaritjes se tarifes per furnizuesin publik me shumice te energjise elektrike";
3. Vendimin nr. 59, date 29.12.2005, te Bordit te Komisionereve te ERE-s, "Per miratimin e metodologjise se llogaritjes se tarifes se transmetimit te energjise elektrike";
4. Vendimin nr. 79, date 26.06.2008, te Bordit te Komisionereve te ERE-s, "Per miratimin e metodologjise se llogaritjes te tarifes se shperndarjes te energjise elektrike";
5. Vendimin nr. 80, date 26.06.2008, te Bordit te Komisionereve te ERE-s, "Per miratimin e metodologjise se llogaritjes se tarifes per furnizuesin publik me pakice te energjise elektrike".
6. Deklaraten Rregullatore, miratuar nga Bordi i Komisionereve me Vendimin Nr. 12, date 03.03.2009,
7. Vendimin nr. 46 dt.14. 06.2010 "Mbi kerkesen e OSSH sh.a lidhur me nivelin e humbjeve te energjise per vitin 2008".
8. Vendimin nr.93, date 30.11.2010 " Per miratimin e programit te uljes se humbjeve totale per tre periudhat e rregullimit".
9. Vendimin nr. 99 datë 30.09.2011 te Bordit te Komisionereve "Mbi miratimin e Studimit per Borxhin e Keq"

Duhet vene ne dukje se ne percaktimin e tarifave dhe cmimeve per vitet 2012-2014, Grupi i Pune u bazua edhe ne ndryshimet me te fundit te Ligjit nr.9072 date 22.05.2003 "Per Sektorin e Energjise Elektrike". Pikerisht, ne baze te ndryshimeve te miratuara nga Kuvendi me Ligjin nr.10485, date 26.11. 2011, 'Për disa shtesa dhe ndryshime në ligjin nr. 9072, datë 22.5.2003 "Për sektorin e energjisë elektrike" të ndryshuar" liberalizohet me tej tregu i shitjes me pakice, e cila ndryshon edhe strukturen e klienteve tarifore pasi nepermejt ketyre ndryshimeve te gjithë klientet e lidhur ne tension te larte dhe ato me nje konsum mbi 50 GWh ne vit konsiderohen automatikisht Konsumatore te Kualifikuar furnizimi i te cileve kryhet me cmime te negociuara lirisht prej tyre me Furnizuesit e Kualifikuar ne tregun e parregulluar duke ndikuar direkt ne reduktimin e te ardhurave te kerkuara per mbulimin e kostove te importit te energjise elektrike nga Furnizuesi Publik me Shumice.

Duke patur parasysh parimet e percaktuara ne aktet nenligjore te mesiperme dhe sikurse theksuar edhe me lart duke qene se tarifat e sherbimeve te energjise elektrike jane te transferueshme tek cmimet e shitjes me pakice per klientet fundore tarifore, kerkesat e paraqitura per rishikimin e ketyre tarifave nga te gjitha shoqerite, u shqyrtuan njekohesisht pergjate gjithe procesit te ndjekur nga ERE.

LLOGARITJA E TARIFAVE DHE CMIMEVE PER VITIN 2012-2014

BILANCI ELEKTROENERGJITIK

Ne kerkesat e paraqitura ne ERE u konstatua se shoqerite jane mbeshtetur ne te njejtat parashikime te kerkeses per energji elektrike per vitin 2012-2014. Parashikimi i kerkeses per energji elektrike per vitin pasardhes pergatitet nga Cez Shperndarje ne funksionin e saj si Furnizues Publik me Pakice, parashikim i cili sherben si baze per parashikimet e kerkeses per Sistemin e Transmetimit dhe te kerkeses qe duhet te permbushe FPSH ndaj FPP.

Nisur edhe nga eksperienca negative e vitit te kaluar, procesi i shqyrtimit te kerkeses nga ana jone, bazuar ne te dhenat e aplikimit te CEZ Shperndarje, eshte trajtuar me shume kujdes.

Per vitin 2011 kerkesa nga ana e CEZ Shperndarje paraqitet me rritje te konsiderueshme prej 905 GWh ose 21.4% me shume krahasuar me ate te kerkuar dhe te miratur nga ERE ne percaktimin e tarifes se shitjes se energjise me pakice per klientet tarifore per vitin 2011. Ne lidhje me kete rritje te kerkeses verejme se :

1. Nisur nga raportimet periodike te shoqerise ÇEZ Shperndarje si dhe nga monitorimi i kryer nga ana e ERE-s eshte konstatuar se ne kerkesen per energji eshte perfshire edhe energjia e faturuar si dem ekonomik per konsumatorin qe marrin energji elektrike ne menyre te parregullt. (Sqarojme se energjia e faturuar deri me 30.09.2011 si dem ekonomik ka qene rreth 200 GWh). Energjia e faturura si dem ekonomik e paraqitur ne aplikimin e CEZ Shperndarje per vitin 2011 parashikohet 250GWh.

ERE e ka konsideruar te parregullt menyren e faturimit dhe konsiderimin e kesaj sasi energjie elektrike te faturuar si dem ekonomik si rritje kerkese dhe si detyrim te Furnizuesit Publik me Shumice per te siguruar dhe furnizuar kete sasi energjie. Nga ana e Shoqerise nuk eshte pranuar reduktimi i kerkeses per kete energji te konsideruar si “ dem ekonomik’ , megjithate grupi i punes e ka gjykuar te arsyeshme zbritjen e kesaj sasi per 250GWh.

2. Gjate analizes se parashikimit te kerkeses per energji konstatohet edhe nje rritje e pajustificuar plotesisht e kerkeses per vitin 2012 nga ajo e pritshme me aresyetimin sa me poshte vijon :

Kerkesa e paraqitur nga CEZ

	2011	2012	2013	2014
Konsumatore ne TL	602,964	625,453	625,453	625,453
Konsumatore ne 110 kV	69,538	193,015	193,015	193,015
Konsumatore ne 35 kV	47,371	47,536	49,200	50,922
Konsumatore ne 20/10/6 kV	781,958	889,481	920,613	952,835
Konsumatore ne 0.4 kV	932,484	899,899	931,395	963,994
Konsumatore Familjare	2,699,609	2,757,746	2,854,267	2,954,167
Konsum Vetjak	6,593	5,594	5,790	5,992
Totali	5,140,517	5,418,724	5,579,733	5,746,378

Nese analizojme rritjen e kerkeses faktike per te gjithë klientet sipas niveleve te tensionit, per periudhen 2008-2011, ajo paraqitet si me poshte :

	2008	2009	2010	I pritshmi 2011	Parashikim 2012
Kliente ne OST	185,445	187,518	270,306	602,964	625,453
Kliente ne 110 kV		34,998	34,174	69,538	193,015
Kliente ne 35 kV	58,692	55,960	50,022	47,371	47,536
Kliente ne 20/10/6 kV	718,047	732,617	715,893	777,508	889,481
Kliente ne 0,4 kV	776,656	837,377	816,699	820,177	778,276
Familjare	2,287,152	2,415,562	2,275,200	2,404,621	2,481,670
Te tjera	83,008	21,045	65,407	58,237	58,292
Totali	4,109,000	4,285,077	4,227,701	4,780,415	5,073,724
% rritjes totali		4.29%	-1.34%	13.07%	6.14%

Burimi : Te dhenat e raportimeve periodike te derguara nga OSSH sh.a per vitin 2008 si dhe te dhenat ne Sheet-in version 5 te Tariff Application Energy Balance te cilat ndryshojne dukshem nga te dhenat e paraqitura nga aplikimi.

Bazuar ne tabelen e mesiperme kerkesa e Shoqerise prej 5140 GWh per vitin 2011 gjykohet joplotesisht e bazuar. Parashikimi i pritshem per vitin 2011 nisur nga te dhenat historike per vitet 2008, 2009, 2010 te paraqitura ne tabelen e mesiperme nuk mund te shkoje me teper se 9% rritje me nje tolerance maksimale nga viti 2010 ne

2011, duke konsideruar se rritja me e madhe e kerkeses ka ardhur nga rritja kerkeses per energji elektrike per konsumatorët qe furnizohen ne TL.

Per sa me sipër, u gjykua se kerkesa per vitin 2011 te jete ne nivelin e 4607 GWh dhe ky nivel do te sherbeje per axhustimin e llogaritjeve te bera per tarifen e FPSH, per tarifen e transmetimit, shperndarjes dhe te FPP-se.

Ne vijim te ketij arsyetimi , grupi i punes propozon te reduktohet kerkesa e paraqitur nga FPP per vitet 2012-2014 duke ruajtur nje rritje prej 4% ne vit.

Ne vijim, paraqitet bilanci elektroenergjetik i pranuar per llogaritjen e tarifave te sherbimeve te energjise elektrike per vitin 2011. Bilanci elektroenergjetik eshte ndertuar mbi bazen e roleve, pergjegjesive, dhe marredhenieve financiare te ndertuara ndermjet te gjitha shoqerive sipas parashikimeve te Modelit Shqiptar te Tregut.

GWh	I pritshmi							
	2008	2009	2010	2011	2011	2012	2013	2014
Kerkesa	4,109	4,151	4,378	4,553	4,806	4,111	5,579	5,746
Prodhimi bruto	3,720	5,192	4,267	4,250	4,341	4,200	4,200	4,200
konsumi vetjak	5	10	13	13	5	6	6	6
humbje ne prodhim	11	36	43	34	20	19	19	19
Prodhim neto	3,704	5,146	4,211	4,203	4,316	3,837	3,837	3,837
Prodhim nga HEC-et lokale	69	68	64	68	-116			
Shuma e Prodhimit Publik	3,773	5,214	4,275	4,271	4,200	3,837	3,837	3,837
Shitur OST per humbje	214	258	296	225	220	226	228	227
Shitur OSSH per humbje	-	286	-	-	-	-	-	-
Shitur sherbime ndihmese	-	6						
Shitje/Export	59	463	-	-	232	-	-	-
Prodhimi disponibel per shitje tek FPSH	3,500	4,201	3,979	4,046	3,748	3,611	3,609	3,610
FPSH								
Prodhimi Publik	3500	4201.4	3979	4046	3748	3611	3609	3610
Prodhimi nga TEC Vlore		0	245	24	51	72	0	0
Prodhim nga HEC-et private	62	91	85	165	127	228	270	280
Importi nga FPSH	547	29	22		681		33	193
prodhim nga 3 Hec-et e ndare						200	363	363
import per dif te tec-it			47					
Blere nga FPSH	4,109	4,321	4,378	4,235	4,607	4,111	4,275	4,446
Shitur per FPP	4,109	4,151	4,378	4,235	4,607	4,111	4,275	4,446
	-	(170)	-	-	0	(0)	0	0
Energjia e levruar ne OST								
Levruar nga FPSH	4,109	4,151	4,378	4,235	4,607	4,111	4,275	4,446
Energji per humbjet e OST	214	258	296	225	220	226	228	227
Energji per humbjet e OSSH nga prodhimi	-	286	-	-	-	-	-	-
Import nga OSSH per humbje	1,927	1,947	1,705	1,547	1,551	1,293	1,064	906
Eksport	59	463	-	-	232	-	-	-
levruar nga TSO per KK				300				
Nga KK-Tso	11	31	100		603	819	819	819
Shuma	6,320	7,136	6,479	6,307	7,214	6,448	6,386	6,398
OSSH/FPP								
Shitje per klientet tarifore	4,109	4,151	4,378	4,235	4,607	4,111	4,275	4,446
Per Humbjet	1,927	1,947	1,705	1,547	1,551	1,293	1,064	906
Per KK	11	31	100	-				
Shuma	6,047	6,129	6,183	5,782	6,159	5,403	5,339	5,352
minus konsumi ne TL	(197)	(182)	(250)	(240)	(603)			
Energjia e Levruar ne Shperndarje	5,850	5,947	5,933	5,542	5,556	5,403	5,339	5,352

TARIFA E PRODHIMIT TE ENERGIJE ELEKTRIKE PER KESH SH.A.

Llogaritja e tarifës së prodhimit të energjisë elektrike është bazuar në metodologjinë përkatëse të miratuar nga ERE dhe është mbështetur në analizën e kërkesave për të ardhura të paraqitur në aplikimin e KESH sh. a. të datës 1.09.2011, e cila ka konsistuar në analizën :

- E të dhënave në lidhje me vlerësimin dhe axhustimin e tarifës për vitin aktual 2011.
- Kërkesës për të ardhurat e kerkuara për aktivitetin e prodhimit publik për periudhën 2012-2014.

Korrigjimi i të ardhurave të kerkuara për vitin 2011

Pas kërkesës së bërë nga KESH sha, në lidhje me parashikimin e pritshëm të prodhimit të energjisë elektrike si dhe nisur nga rezultatet faktike Grupi i punës ka bërë korrigjimet përkatëse në llogaritjen e tarifës për vitin aktual 2011 si me poshtë:

1. Mbeshtetur në pikën 2.5 të Deklaratës Rregullore të nivelit vjetor të prodhimit të energjisë elektrike nga burimet hidrike për efekt të llogaritjes së prodhimit të energjisë elektrike do të llogaritet në nivelin 4,200 GWh, pra 71 GWh më pak nga ai paraqitur në aplikim nga ana e kompanisë.
2. Korrigjimi i të ardhurave nga eksporti i parashikuar i energjisë elektrike për vitin 2011 për shumën 619 milion leke.

Llogarituri nga ERE	1900 milion leke
Realizuar për periudhën Janar-Gusht (232.128 MWh=9,280,982 Eur)	1304 milion leke
diferenca	596 milion leke

Si rezultat i korigjimeve të mesipërme tarifa e prodhimit të energjisë elektrike për vitin 2011 rezulton tarifa e pritshme e gjenerimit 0.78 leke /kWh nga ajo e miratuar 0.63leke/kWh, pra me një rritje prej 23.8 %

Të ardhurat e munguara të shoqërisë KESH sh.a për vitin 2011, në shumën prej 596 milion leke do të kompesohen në periudhën pasardhëse rregullore.

Tabela nr.3 ne vijim paraqet kostot dhe rivleresimet e tarifes te prodhimit te energjise elektrike per KESH sh.a per vitin 2011.

Zeri	2011	2011.1
Mirembajtje	276	276
Personeli	1,170	1170
Furnitura e Sherbime	987	987
Totali OPEX	2,433	2,433
Vlera e aseteve	37,567	37,567
Amortizimi I akumuluar	7,233	7,233
Vlera neto e Aseteve	30,334	30,334
Kapitali I Punes	203	203
Investime	1,945	1,945
Amortizimi I Vitit	879	879
Baza e Rregulluar e Aseteve(RAB)	31,603	31,603
Kthimi I Lejuar mbi Kapitalin pas Taksave	4.5%	4.5%
Raporti I Synuar I Kapitalit te Vet	40.0%	40.0%
Kosto Mesatare e borxhit	3.7%	3.7%
Raporti I Synuar I Borxhit	60.0%	60.0%
WACC	4.0%	4.0%
Fitimi	1,270	1,270
arketuar nga OST humbje te ardhura nga interesat		
Te ardhurat e Kerkuara	4,583	4,582
Eksport I energjise Elektrike	(1,900)	(1,304)
axhustim I te ardhurave per vitin 2011		
Te ardhurat e kerkuara minus Eksportin	2,683	3,279
Te ardhurat e Kerkuara Neto	2,683	3,279
Energjia e Prodhuar	4,271	4200
Tarifa Mesatare e Prodhimit	0.63	0.78

Percaktimi i kerkeses per te ardhura per periudhen e trete rregullatore 2012-2014

Ne aplikimin e tij KESH sh.a ka paraqitur nje sasi prodhimi te parashikuar per vitet 2012-2014 respektivisht prej 3831 GWh, 4385 GWh dhe 4387 GWh bazuar ne kapacitet e instaluar sipas njesive gjeneruese si me poshte:

Njësia Gjeneruese	Numri i Agregatëve	Fuqia e instaluar (MW)	Viti i Komisionimit
HEC Fierza	4	500	1978
HEC Koman	4	600	1985
HEC Vau i Dejës	5	250	1971
HEC Ulëz	4	25.2	1958
HEC Shkopet	2	24	1963
HEC Bistrica 1	3	22.5	1965
HEC Bistrica 2	1	5	1966
HEC Lanabregas	2	5	1951
Total	25	1431.7	

Ne zbatim te Ligjit Nr. 10430, date 09.06.2011 "Per Krijimin e shoqerise " Hec Ulez Shkozet" sh.a.; "Hec Lanabregas" sh.a.; " Hec Bistrica 1 dhe Bistrica 2" sh.a. dhe ne reference te Urdhrit te Ministrit te Ekonomise Tregetise dhe Energjitikes me Nr. 594, date 29.08.2011 "Per Zvogelimin e Kapitalit te Korporates Elektroenergjitike Shqiptare" , i eshte kerkuar KESH sha. te beje rillogaritjet e te ardhurave te kerkuara dhe prodhimit te energjise elektrike duke konsideruar tashme qe keto hidrocentrale jane jashte prodhimit te energjise elektrike nga burimet hidro te KESH sh.a.

Keshtu qe nga ana e Grupit te Punes per periudhen e trete rregullatore per KESH sh.a duke pranuar qe prodhimi i pritshem i ketyre HEC-eve perlllogaritjet ne rreth 360 GWh, eshte konsideruar nje nivel prodhimi prej 3,837 GWh.

Ne vijim po paraqesim kerkesen per te ardhura nga Shoqeria Publike e Gjenerimit per periudhen e trete rregullatore si dhe axhustimet e bera pergjate analizes.

Tabela nr.4: Struktura e kostove dhe tarifa perkatese per KESH GEN (000 leke)

Zeri	Propozuar ERE			Aplikuar nga KESH		
	2012	2013	2014	2012	2013	2014
Mirembajtje	212	205	215	268	265	278
Personeli	995	1,046	1,100	1442	1513	1594
Furnitura e Sherbime	680	716	755	752	774	798
Totali OPEX	1,887	1,967	2,070	2,462	2,552	2,670
Vlera e asetëve	34,257	36,528	40,143	38693	41379	43583
Amortizimi i akumuluar	6,543	7,223	7,939	7731	8570	9453
Vlera neto e Asetëve	27,714	29,305	32,204	30,962	32,809	34,130
Kapitali i Punës	157	164	173	205	213	223
Investime	2,271	3,615	2,446	4542	2687	2204
Amortizimi i Vitit	680	716	755	838	883	930
Baza e Rregulluar e Asetëve(RAB)	29,463	32,368	34,067	34,871	34,826	35,627
Kthimi i Lejuar mbi Kapitalin pas Taksave	7.34%	7.34%	7.34%	7.34%	7.34%	7.34%
Raporti i Synuar i Kapitalit te Vet	40%	40%	40%	40.00%	40.00%	40.00%
Kosto Mesatare e borxhit	5.26%	4.80%	4.50%	5.26%	4.80%	4.50%
Raporti i Synuar i Borxhit	60%	60%	60%	60.00%	60.00%	60.00%
WACC	6.09%	5.82%	5.64%	6.09%	5.82%	5.64%
Fitimi	1,795	1,883	1,920	2,124	2,025	2,008
arketuar nga OST humbje				-226	-232	-240
te ardhura nga interesat	-1001	-900	-801	-1001	-901	-802
Te ardhurat e Kerkuara	3,361	3,666	3,944	4,197	4,327	4,566
Eksport i energjise Elektrike				0	0	0
axhustim i te ardhurave per vitin 2011	596					
Te ardhurat e kerkuara minus Eksportin	3,957	3,666	3,944	4,197	4,327	4,566
Te ardhurat e Kerkuara Neto	3,957	3,666	3,944	4,197	4,327	4,566
Energjia e Prodhuar	3837	3837	3837	3832	4386	4388
Tarifa Mesatare e Prodhimit	1.03	0.96	1.03	1.10	0.99	1.04

Shpenzimet Operative (OPEX)

Shpenzimet per mirembajtje

Nisur nga te dhenat historike per vitet 2008, 2009, 2010 dhe 2011 keto shpenzime luhaten ne kufijte 250 -280 milion leke ne vit. Per me teper, nga kontrolli i shpenzimeve te vitit ushtrimor 2010 dhe 2011 si dhe gjate seancave teknike te zhvilluara me Shoqerine KESH sh.a, Grupi i Punes gjykon qe shpenzimi i pritshem per vitin 2012 te reduktohet per shumen 53-63 milion leke sipas periudhes respektive 2012-2014 per arsyet si me poshte:

- Shkeputja nga Shoqeria Publike e Prodhimit te tre hidrocentraleve afersisht 60 milion leke per cdo vit te periudhes rregullatore.

Per keto arsye, ne kushte normale te gjendjes financiare shpenzimet sipas tabelës nr. 4 jane konsideruar si te arsyeshme.

Shpenzimet per paga

Shpenzimet per pagat ne aplikimin e dates 1.09.2011 nga ana e Shoqerise jane kerkuar per vitin 2012 rreth 23% me te larta se ato te njohura ne tarifen e vitit 2011, ndersa per vitin 2013 dhe 2014 eshte indeksuar me inflacionin e pritshem.

Gjate seancave te perbashketa me perfaqesues te Shoqerise eshte arritur ne rregullimin e meposhtem :

- Zbritja e fondit te pagave per shumen per 313 milion leke si pasoje e shkeputjes se tre HEC-eve ne zbatim te Ligjit nr.10430 date 09.06.2011” per krijimin e shoqerive Hec Ulez Shkopet sh.a, HEC Lanabregas sh.a, HEC Bistrica 1 dhe Bistrica 2”.
- Reduktimi i metejshem ketij zeri per 134 milion leke, meqe mungon argumentimi i kerkeses se paraqitur nga ana e Shoqerise. Grupi i punes propozon qe fondi i pages te reduktohet perseri me vleren prej 134 milion leke per secilin vit te periudhes se trete rregullatore.

Bazuar ne analizen e numrit te punonjesve dhe fondit te pagave te realizuara per vitin 2010 dhe ai i pritshem per vitin 2011, fondi i pagave i njohur per vitin 2011 eshte i konsiderueshem dhe realisht perfaqeson nevojat e kompanise per kete ze te OPEX-t si dhe reduktimi i tij reflekton nje rritje prej 3.7% si pasoje e indeksimit.

Tabela 5: Fondi i pagave per vitet 2010 dhe 2011

	Miratur nga ERE (mln. Leke)	Realizuar (mln. Leke)
Fondi i pagave per vitin 2010	1,145	1,249
Fondi i pagave per vitin 2011	1,118	1,120

“Furnitura dhe sherbime”,

Lidhur me zerin e shpenzimeve “*Furnitura dhe sherbime*”, Shoqeria, ne kerkesen per te ardhura ka kerkuar nje shume prej 752 milion lekesh.

Pas verifikimit te ketij shpenzimi si dhe shpjegimeve te bera nga Shoqeria gjate seancave teknike te organizuara nga ana e ERE-s, Grupi i Punes eshte i mendimit qe ky ze te ulet me 72 milion leke ose me 9,5 % nga sa eshte propozuar nga Shoqeria. Kjo per efekt te reduktimit te shpenzimeve ne kete ze si pasoje e shkeputjes se pese hidrocentraleve te permendura me siper. Vlera e ketij shpenzimi per vitet 2012-2014 perkatesisht 680 milion leke, 716 mil leke dhe 755 milion leke vleresohet qe eshte e arsyeshme, duke perfshire ketu indeksimin per shkak te inflacionit si dhe sherbimeve nga te tretet per mbajtjen ne gatishmeri te paisjeve gjeneruese.

Shpenzimet Kapitale (CAPEX)

Amortizimi

Amortizimi - eshte llogaritur nga KESH/GEN duke perdorur normat fiskale te amortizimit, sic dhe parashikohet ne metodologjine e llogaritjes se tarifes se prodhimit te energjise elektrike. Ky shpenzim eshte llogaritur nga KESH perkatesisht ne vleren 838 milion leke, 883 milion leke, 930 milion leke respektivisht per periudhen 2012-2014.

Bazuar ne Pasqyrat Financiare te raportuara per vitin 2010 ky shpenzim paraqitet per 782 milion leke nga 829 milion leke i miratur per vitin 2010, diference qe se bashku me amortizimin e pritshem te vitit 2011 do te rillogariten ne vleren e amortizimit dhe RAB-it per vitin 2012. Duke marre ne konsiderate shtimin e asetëve te reja per vitin 2011 dhe 2012-2014 afersisht me shumen 11.400 milion leke, gjykojme qe te ardhurat per mbulimin e koston se amortizimit te propozuara sipas tabelës se mesiperme jane te arsyeshme.

Kthimi mbi bazen e rregulluar te asetëve

Ne llogaritjen e Bazes se Rregulluar te Asetëve (RAB) per shumen 29.463 milion leke per vitin 2012, 32.368 milion leke per vitin 2013 dhe 34.067 milion leke per vitin 2014 jane perfshire :

- **Asetet e reja** ne shumen 4.542 milion leke per vitin 2012, 2.687 milion leke per vitin 2013 dhe 2.204 milion leke qe priten te kapitalizohen per secilin vit respektiv. Verejme se ne propozimin e Shoqerise per llogaritjen e RAB-it per te gjithë periudhen e trete rregullatore nuk eshte zbatuar kerkesa sipas pikes 7.1 te Metodologjise se Llogaritjes se Tarifave per Kompanine Publike te Prodhimit, e cila parashikon.(perfshirja e investimeve te reja ne RAB me gjysmen e vleres se tyre).
- **Kosto e kapitalit (WACC)** eshte llogaritur sipas metodologjise dhe rezulton 6,09% per vitin 2012, 5.82% per vitin 2013 dhe 5.64% per vitin 2014 duke dhene nje kthim mbi asetin baze te rregulluar ne vlere absolute afersisht e barabarte me vleren 1,795 milion leke per vitin 2012, 1883 milion leke per vitin 2013 dhe 1844 milion leke per vitin 2014 te propozuar nga shoqeria.
- Kapitali i punes eshte llogaritur si 1/12 OPEX-it dhe pas korrigjimeve te bera pergjate analizes eshte korrigjuar ne zbritje dhe nga ky korrigjim rezulton 157 milion leke per vitin 2012, 164 milion leke per vitin 2013 dhe 173 milion leke per vitin 2014.

Te ardhurat totale te kerkuara per te mbuluar shpenzimet OPEX-it dhe CAPEX –it per vitin 2012-2014, sic paraqiten dhe ne tabelen me siper, llogariten ne shumen 3.361 milion leke per vitin 2012, 3.666 milion leke per vitin 2013 dhe 3.944 milion leke per vitin 2014.

Keto te ardhura te kerkuara sic verehen ne tabelen nr.4 do te korrigjohen :

- Ne rritje per shumen 596 milion leke per vitin 2012, per shkak te mosrealizimit te eksportiti te parashikuar per vitin 2011.

Duke reflektuar korrigjimet e mesiperme, te ardhurat e kerkuara te shoqerise KESH sha. per realizimin e aktivitetit te gjenerimit per vitin 2012-2014 jane vleresuar mesatarisht ne shumen 3,856 milion leke, qe i korrespondojne nje tarife mesatare te prodhimit te energjise elektrike prej 1.00 leke /kWh

Tarifa mesatare e gjenerimit publik te KESH sh.a. e propozuar si me lart do te mundesoje nje situate financiare normale per realizimin e aktivitetit dhe arritjen e objektivave ekonomike nga ana e Shoqerise Publike te Prodhimit (KESH).

Energjia e planifikuar per t'u shitur/transferuar tek Furnizuesi Publik me Shumice dhe energjia e planifikuar per t'u shitur per humbjet tek Operatori i Sistemit te Transmetimit, do te realizohen sipas ketyre tarifave.

TARIFA E PRODHIMIT TE ENERGJISE ELEKTRIKE PER TEC VLORE SH.A.

TEC Vlore sh.a., paraqiti aplikimin per çmimin e shitjes se energjise elektrike per vitin 2012 me ane te shkreses me Nr. 327, date 28.09.2011. Ky operator eshte licensuar per prodhimin e energjise elektrike nga Bordi i Komisionereve te ERE-s me Vendim Nr 11 date 02.03.2009.

Gjate shqyrtimit te ketij aplikimi, per sqarimin dhe saktesimin e informacionit mbi elemente te shpenzimeve per zera te ndryshem eshte mbajtur nga ana jone korespondence me perfaqesues te TEC-Vlore nepermjet postes elektronike qe tashme eshte bere pjese e dokumentacionit te mbajtur per qellim te llogaritjes se tarifes per kete shoqeri. Ne komunikimin elektronik te dates 25.11.2011 eshte derguar aplikimi perfundimtar me disa korrigjime.

Te ardhurat e kerkuara nga shoqeria per vitin 2012 rezultojne 6,567milion leke per nje prodhim prej 245 GWh. Nisur nga keto te dhena rezulton qe cmimi mesatar (perfshire kostot fikse dhe variabile)i kerkuar nga shoqeria te jete 28.43 leke/kWh.

Duhet theksuar se ende nuk ka perfunduar faza e komisionimit te TEC-Vlore per shkak te problemeve te shfaqura ne sistemin e marrjes se ujit te ftohte dhe ne tubin e furnizimit me nafte. Nderkohe nga informacioni shtese i marre nga perfaqesuesit te shoqerise gjate shqyrtimit te aplikimit, rezulton se ne periudhen Gusht-Tetor eshte prodhuar gjithsej 59.6 GWh ne kuadrin e provave.

Realizimi i pritshem i shpenzimeve per vitin 2011 eshte raportuar ne shumen prej 2,938 milion leke, prej te cilave 1,308 milion leke jane shpenzime per lenden djegese, 94 milion leke per sherbimin e operim-mirembajtes (O&M) me kompanine fituese LUTHARDT ndersa pjesen tjeter e perbejne kryesisht shpenzimet per pagat e personelit dhe per shlyerjen e pagesave te interesit te kredive. Theksojme se, ndersa nje pjese e ketyre shpenzimeve si per shembull shpenzimet per sherbimet O&M jane

verifikuar, pjesa tjetër do të jetë objekt i monitorimit nga ana e ERE-s në momentin e mbylljes të kësaj periudhe financiare.

Në tabelën në vijim, paraqiten në mënyrë të përmbledhur të dhënat për vitin 2011 sipas Vendimit të ERE-s për 2011 si dhe propozimet për vitin 2012 sipas aplikimit të shoqërisë dhe Grupit të Punes.

TERMOCENTRALI VLORE sh.a.

Nr	Emertimi	Njesia e matjes	Vendimi i ERE-s per vitin 2011	Aplikimi i TEC-Vlore per Vitin 2012	Propozimi i ERE-s per vitin 2012
1	Te dhena teknike				
	Fuqia e vendosur Neto	MW	97	97	97
2	Te dhena te Prodhimit dhe Konsumit				
	Gjenerimi Neto Vjetor	MWh/vit	140,179	245,552	72,000
	Konsumi vjetor i naftes gazoil 0.2 % (Diezel)	Ton/vit	25,078	52,179	12,888
3	Kosto Vjetore				
	Personeli	mil. Leke	55	75	55
	Amortizimi total	mil. Leke	339	674	794
	Lende Djegese	mil. Leke	2,166	5,068	1,490
	Axhustimi i L Djegese	mil. Leke	-2,166	49	-1,490
	Blerje materialesh dhe produktesh	mil. Leke	15	199	16
	Furnitura dhe sherbime	mil. Leke	26	51	35
	O & M	mil. Leke	135	149	58
	LTSA	mil. Leke	81	121	94
	Te tjera (siguracion, publikime, pritje percjellje)	mil. Leke	18	2	18
	Pagesat e interesit (Annuity of investment)	mil. Leke	874	414	505
	Axhustimi i O&M dhe LTSA	mil. Leke	-202	223	-1,490
4	Kosto Totale Vjetore	mil. Leke	1,341	7,024	1,409

Lidhur me shifrat e paraqitura në këtë tabelë jepen sqarimet në vijim:

Llogaritja e prodhimit vjetor të energjisë elektrike

Në përcaktimin e sasise së energjisë elektrike që duhet të prodhohet TEC i Vlores gjatë vitit 2011 janë patur në konsideratë :

1. Faktin që pas komisionimit të centralit fillon periudha e garancisë. Vënia në punë e TEC-it do të tregonte edhe performancën e tij sipas Projektit, prandaj është e domosdoshme që TEC-i të punojë me ngarkesë mundësisht maksimale me qëllim që të evidentohen dhe të riparohen nga kompania kontraktuese të gjitha difektet që ai mund të ketë. Në këtë kuader, Kontraktori do të përgjigjet për zgjidhjen e të gjithë problemeve të mbetura nga projekti që mund të shfaqen gjatë një operimi të vazhduar të tij.
2. Duke u bazuar në fuqinë e centralit dhe duke punuar me ngarkesë të plote gjatë gjithë ditës, TEC-i mund të prodhohet rreth 2,400 MWh/dite. Nëse për një periudhë pune prej 30 ditë do të prodhohet nga TEC Vlore 72 GWh, kjo do të thotë që jetegjatesia e rezervës aktuale hidroenergjetike të rritet ndjeshëm duke

bere mundur garantimin e hyrjes ne zonen e reshjeve me garanci te larte funizimi ne shkalle vendi per klientet fundore.

Per sa me lart, prodhimi per vitin 2012 nga TEC-Vlore parashikohet te jete 72 GWH.

Shpenzimet

Lidhur me shpenzimet duhet sqaruar se te gjithë zerat që do të realizohen në Euro si: kontrata afatgjate për mirëmbajtjen e turbinave të gazit e lidhur me kontraktuesit e (LTSA), marrëveshja për operimin dhe mirëmbajtjen (O&M), shpenzimet që kanë të bëjnë me shlyerjen e interesave të kredive, etj është përdorur kursi i këmbimit 140.75 Leke/ Euro. Në mënyrë me analitike këto shpenzime paraqiten si vijon:

Kosto Personeli

Nga ana e shoqërisë kërkohet që ky shpenzim të jetë në shumën 75 milion leke për një numër të raportuar personeli prej 58 personash. Realizimi i pritshëm i shpenzimeve për personelin paraqiten nga shoqëria në vlerën 58.6 milion leke ndërsa deri në qershor 2011 shpenzime faktike për personelin raportohet të jenë 26.6 milion leke.

Nisur nga Plani i Biznesit (pjesë e marrëveshjes së PPA-së) si dhe duke marrë parasysh që TEC-i nuk do të punojë gjatë gjithë vitit, grupi i punës gjykon se numri i punonjësve duhet të vazhdojë të pranohet 48 persona dhe si rrjedhim shpenzimet për personelin të jenë **54,8 milion leke** po aq sa u pranuan edhe në Vendimin e ERE-s për vitin 2011.

Amortizimi

Mëqenëse shoqëria nuk ka marrë ende në dorezim objektin për shkak të vonës në komisionim, nuk rezultojnë një vlerë e objektit e pasqyruar në librat e llogarive, si rrjedhim kemi konsideruar vlerën prej 112 milion Euro të projektit dhe një jetegjatesi prej 20 vjetësh. Duke marrë në konsideratë edhe shumën prej 5 milion leke për amortizimin e investimeve të kryera nga shoqëria për punonjësit e saj (pajisjet kompjuterike dhe teknike) rezultojnë që amortizimi për vitin 2012 të jetë **793.5 milion leke**.

Lenda Djegese

TEC-Vlora sh.a. parashikon që deri në fund të vitit 2011 të konsumojë 1.3 milion leke për lenden djegëse. Në fakt, nga komunikimi elektronik rezultojnë që për periudhën Gusht – Tetor 2011 janë prodhuar gjithsej 59.61 GWh me një konsum mesatar specifik prej 182.1 kg/MWh. Sipas llogaritjeve të grupit të punës, vlera e lendës djegëse të konsumuar gjatë 2011 (përfshirë këtu edhe frot ligjore) rezultojnë të jenë 860.7 milion leke.

Tabela ne vijim pasqyron levizjet per lenden djegese per periudhen 2009-2011:

Levizjet per lenden djegese (Liter)	Hyrje	Dalje	Firo Ligjore & Mungesa	Gjendja ne fund	Cmimi i blerjes (leke /Liter)
Viti 2009	18,654,796	1,660,000	3765	16,991,031	60.17
Viti 2010	4,951,904	7,784,886	7500	14,150,549	77.993
Viti 2011	-	12,922,813	9,612	1,218,123	

Nga tabela verehet qe nga sasia prej 23,606 mije litra blere ne vitet 2009 e 2010 per nje vlere prej 1,508.7 milion leke, gjendja ne fund te vitit 2011 eshte rreth 1,200 mije litra, e cila nisur edhe nga shpjegimi ne aplikim do te konsiderohet si lende djegese rezerve.

Duke pasur parasysh qe:

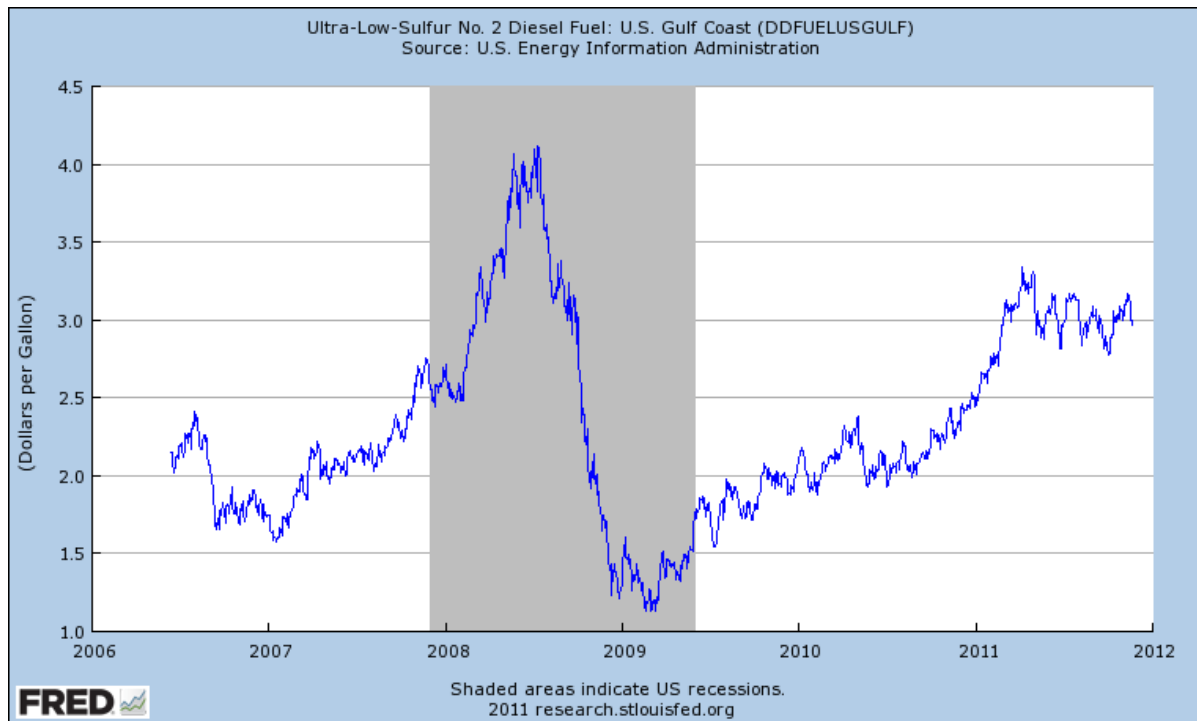
- Prodhimi i propozuar per vitin 2012 nga TEC-Vlore eshte 72 GWh.
- Konsumi specifik i lendes djegese eshte 178.994 kg/MWh

Rezulton qe sasia e lendes djegese qe nevojitet per vitin 2012 eshte 12, 888 ton (ose 15,342 mije litra).

Cmimi i blerjes se lendes djegese:

Per percaktimin e cmimit te lendes djegese per vitin 2012, TEC-Vlore sh.a. i referohet Buletinit te dates 19 shtator 2011 te Agjencise se Prokurimit Publik te dhenat e te cilit jane marre nga bursa Reuters e dates 15.09.201. Nisur nga cmimi 960 \$/Ton per gazoil me 0.1% squfur dhe kursi i Bankes se Shqiperise i po kesaj dite USD=102.7 leke, rezulton nje cmim prej 97.12 leke/liter pa akcize.

Nisur nga fakti qe lenda djegese ze nje perqindje te konsiderueshme (rreth 80%) te totalit te te ardhurave te kerkuara, per percaktimin sa me te perafert me realitetin te cmimit te lendes djegese grupi i punes beri nje studim te tregut nderkombetar. Konkretisht ne faqen zyrtare te US Energy Information Administration krahasuam cmimet e muajit shtator ne tre tregjet (New York Harbor, U.S Gulf Coast dhe Los Angeles, CA) me ate te kuotuar ne buletin e APP, rezultoi qe cmimi i kuotuar nga APP eshte mesatarisht vetem 3 leke/liter me i larte se ai i kuotuar ne tregjet e siper cituara. Nderkohe nisur nga fakti qe cmimi i propozuar ne aplikim i takon nje periudhe te kaluar dhe nuk merr parasysh ndryshimet e mundeshme ne treg, grupi i punes u perpoq te gjej tendencat e cmimit per vitin 2012. Grafiku ne vijim pasqyron levizjen e cmimeve ne tregun U.S. Gulf Coast gjate periudhes 2006-2011 dhe ne menyre te vecante parashikimin per vitin 2012 ku verehet tendenca ne rritje e cmimit per gazoilin.



Eshte me interes ti kushtohet vemendje pjese me ngjyre gri te grafikut (2008-2009) ku verehet nje paqendrueshmeri me tendence ne renie te theksuar te cmimit per shkak te recesionit ne SH.B.A.

Nderkohe meqenese behet fjale te parashikohet nje cmim per blerjen e lendes djegese ne nje periudhe te afert (te pakten ne tremujorin e pare te 2012) per shkak te gjendjes zero te sasise se lendes djegese qe rezulton ne fund te vitit 2011 dhe per asrye te pasigurise ne saktesine e parashikimit te cmimit te lendes djegese (situata ekonomike ne rajon) grupi i punes gjykon se duhet pranuar cmimin i propozuar nga TEC Vlore sh.a, pra 97.12 leke/liter. Nderkohe ERE mund te rishikoje kete shpenzim ne periudhen e ardheshme, ne momentin e pasjes se informacionit te sakte mbi cmimin e realizuar te blerjes se lendes djegese.

Si rezultat i sasise dhe cmimit te lendes djegese te pranuar si me lart, shpenzimi per lenden djegese per vitin 2012 parashikohet ne shumen 1,490 milion leke.

Ne vijim paraqesim nje analize te levizjes dhe gjendjes se fondit te parave per blerjen e lendes djegese: ERE ne Vendimin Nr 94 dt 15.12.2009 te Bordit te Komisionereve njohu ne tarifen e vitit 2010 nje shpenzim total prej 3,10.8 milion leke per lenden djegese, nderkohe qe ne vendimin per tarifen e vitit 2011, praktikisht ERE nuk akordoi asnje fond pasi TEC Vlore trashgoi nga vitit i meparshem vleften e pashpenzuar per lenden djegese.

Tabela ne vijim pasqyron levizjen te fondit te njohur nga ERE per lenden djegese

Levizjet e fondit per lenden djegese	Njesia	Vlera
Ne 2010 aprovuar nga ERE per 51713 mije litra	milion leke	3,102
Ne 2009 blere 18,654 mije Litra	milion leke	1,122
Ne 2011 dhene mije Leke	milion leke	
Ne 2010 blere 4951 mije litra	milion leke	386
Mbeten ne 31.12.2011	milion leke	1,593

Nga sa me lart verehet qe ne 31.12.2011, TEC-Vlore sh.a. rezulton te kete akoma nje rezerve prej 1,593 milion leke te njohura ne tarifen e vitit 2010, te mjaftueshme per te mbuluar kerkesen prej **1,490 milion leke** per lenden djegese per vitin 2012. Nisur nga ky fakt, Grupi i Punes propozon qe te behet axhustimi ne zbritje per te njejten shume ne totalin e te ardhurave.

Nga shqyrtimi i Pasqyrave Financiare te vitit 2010 u konstatua se ne zerin II.6 "Aktive te tjera afatgjata (ne proces)" figuron nje vlere prej 963.9 milion leke. Lidhur me kete vlere shoqeria TEC Vlore sh.a. sqaron se vlere prej 39.9 milion leke eshte leja e ndertimit e paguar ne vitin 2009, ndersa pjesa tjeter "kosto e provave" eshte vlere e lendes djegese te shpenzuar.

Nisur nga ky informacion, ERE ka te drejten qe ne momentin e kapitalizimit, te behet korrigjimi per vleften e lendes djegese qe eshte dhene per periudhen 2010-2012.

Rezerva e lendes djegese

TEC-Vlore sh.a. ka kerkuar 48.6 milion leke per prokurimin e 500 mije litra per plotesimin e rezerves se lendes djegese. Sikurse u shpjegua edhe me perpara, kjo vlefte nuk perfshihet ne shpenzimet operative pasi eshte nje rezerve ne sasi fikse qe zevendesohet cdo vit nga sasia vjetore e lendes djegese ne rast se preket, nderkohe qe nisur nga bilanci i lendes djegese dhe i fondit te parave per lenden djegese ne piken 2.3 rezulton qe ky problem eshte mese i tejkasuar.

Blerje materialesh dhe produktesh

Nga TEC-Vlore sh.a. eshte propozuar qe per vitin 2012 ky ze shpenzimesh te jete 199.2 milion leke ku pjesen me te madhe e perben vlere prej 1,300 mije Euro ose 183.3 milion leke pjese nderimi te cilat nga verifikimi i kryer nga ana e grupit te punes jane perfshire ne vleften e projektit si element i vecante. Duke eliminuar kete shpenzim si dhe duke bere rregullimet e arsyeshme propozohet qe ky ze shpenzimesh te jete ne vleren 16.4 milion leke. Ketu perfshihen kryesisht 14.2 milion leke per blerje kimikatesh, 1.44 milion leke blerje karburanti per automjetet, 0.4 milion leke per kancelari dhe 0.4 milion leke per shpenzime mirembajtje.

Operim dhe Mirembajtje (O&M)

Ne date 12.08.2011 TEC-Vlore sh.a. ka lidhur kontraten 3-vjecare me vlere rreth 3 milion Euro per sherbimin e operim mirembajtje me firmen LUTHARDT, e shpallur fituese ne buletin e APP-se te dates 12.08.2011. Lidhur me kete kontrate, ne vijim paraqiten krahasimet me vlerat e parashikuara ne Planin e Biznesit (pjesa e marreveshjes se PPA-se) i cili reflekton eksperiencat dhe praktikat per TEC-e me te njejtat karakteristika si TEC-Vlora:

Kontratat O&M	P-B (Eur)			Kontrata e finalizuar (Eur)		
	Variabel	Fikse	Total	Variabel	Fikse	Total
Viti 2011	100,000	333,333	433,333	584,100	159,900	744,000
	493 GWh			245 GWh		
Viti 2012	100,000	500,000	600,000	959,970	133,070	1,093,040
	743 GWh			245 GWh		
Viti 2013	100,000	500,000	600,000	959,970	133,070	1,093,040
	743 GWh			245 GWh		
Totali Kontrata	300,000	1,333,333	1,633,333	2,504,040	426,040	2,930,080

Nga tabela verehet qe ne Planin e Biznesit vlere totale e kesaj kontrate per periudhen 3-vjecare parashikohet te ishte 1,63 milion Euro dhe per nje prodhim total prej 1,979 GWh. Verehet nje diference e konsiderueshme prej 1,29 milion Euro midis parashikimit ne Plan-Biznes dhe kontrates se finalizuar nga shoqeria. Kjo diference behet akoma edhe me e theksuar ne rast se do te marrin ne konsiderate edhe nivelin e reduktuar te prodhimit prej 735 GWh qe aktualisht TEC –Vlore planifikon te prodhoje ne periudhen 3-vjecare nga 1,819 GWh i parashikuar ne P-B. E theksojme kete diference te prodhimit per faktin se vlere e pjeses variabel e kontartes percaktohet ne baze te oreve te punes se centralit.

Pavaresisht kesaj analize, ne llogaritjet e shpenzimit per kontraten O&M ne vitin 2012 jemi bazuar ne kontraten e lidhur me LUTHARDT por duke bere korrigjimet per pjesen e koston variabel. Nisur nga parashikimi i Grupit tet Punes qe TEC Vlora do te prodhoje 72 GWh, rezulton qe shpenzimet per kontraten O&M ne 2012 te jene 58.5 milion leke.

Aktualisht per vitin 2011, Shoqeria ka paguar dy fatura me nje vlefte totale prej prej 355,100 Eur (49.1 milion leke) ndryshe nga sa raportohet nga TEC-Vlore per realizimin e pritshem.

Tabela ne vijim jep nje pasqyre te levizjes se fondeve per kontraten O&M gjate periudhes 2010-2011:

Kontrata O&M (milion leke)	Fikse	Variable	Total
Tarifa 2010	32.1	35.4	67.6
Realizuar 2010	-	-	-
Axhustuar per 2010	(32.1)	(35.4)	(67.6)
Tarifa 2011	64.2	70.8	135.0
Realizuar 2011	(18.8)	(31.1)	(49.9)
Mbeten per tu axhustuar nga 2011	(45.4)	(39.7)	(85.1)
Kontrata O&M per 2012	18.7	39.7	58.5
Per tarifen e vitit 2012	(26.7)	0.1	(26.6)

Nga tabela vihet re se ne 2011 kane mbetur pa perdorur 85.1 milion leke, pra me teper nga sa nevojiten nga llogaritjet tona per vitin 2012 per kontraten O&M. Per kete arsye propozohet qe **te korrigjohen ne zbritje te ardhurat e kerkuara per vitin 2012 me diferencen prej 26.6 milion leke.**

Sherbimi i Turbinave te Gazit (LTSA)

Ky shpenzim eshte kerkuar per vitin 2012 ne vleren 121.5 milion leke. Sipas planit te biznesit te hartuar nga kompania konsulente ky shpenzim per komponentet fikse dhe variabel per vitin e pare te operimit per nje prodhim prej 72 GWh parashikohet te jene respektivisht 585,583 Euro dhe 745,134 Euro. TEC-Vlore ka perdorur keto vlera me te vetmin ndryshim qe ne llogaritjen e shpenzimit per komponentin variabel kane marre parasysh nje prodhim prej 245 GWh. Nisur nga keto te dhena, me korrigjimin per nje prodhim prej 72 GWh ne llogaritjen e komponentit variabel, rezulton nje shpenzim total per **93.9 milion leke** per kontraten LTSA ne vitin 2012.

Per te percaktuar te ardhurat e nevojshme per kontraten LTSA per vitin 2012 paraqiten ne vijim levizjet e fondeve te njohura ne tarifate e periudhes 2010-2011:

Kontrata LTSA (milion leke)	Fikse	Variable	Total
Tarifa 2010	76.4	57.7	134.1
Realizuar 2010	-	-	-
Tarifa 2011	46.0	34.7	80.8
Axhustuar per 2011	(76.4)	(57.7)	(134.1)
Realizuar 2011	-	-	-
Mbeten per tu axhustuar nga 2011	(46.0)	(34.7)	(80.8)
Kontrata LTSA 2012	82.4	11.5	93.9
Per tarifen e vitit 2012	36.4	(23.3)	13.1

Duke axhustuar per vleren prej 80.8 milion leke te shpenzuar ne vitin 2011, shuma neto e propozuar per kontraten LTSA eshte 13.1 milion leke.

Furnitura e sherbime

Ky ze eshte kerkuar ne vleren 50.8 milion leke dhe perfshin kryesisht shpenzime poste dhe telekomunikacioni, ruajtje objekti, pagat e Keshillit Mbikqyres, transport per punonjesit, riparim makinash, taksat lokale, etj. Mbas shqyrtimit me kujdes te ketij propozimi dhe duke bere disa axhustime te arsyeshme, propozohet qe ky ze shpenzimesh te jete ne vleren 35 milion leke.

Te tjera

Ketu parashikohen shpenzime per siguracione, publikimet e dokumentave te tenderit dhe pritje percjellje qe TEC-Vlora i propozon ne shumen 1.8 milion leke. Sipas planit te biznesit te hartuar nga konsulentet e huaj eshte parashikuar qe siguracioni vjetor te jete ne shumen 607.2 milion leke. Per vitin 2011 ERE ka pranuar nje shifer prej 16.1 milion leke si me perfaqesuesja e tregut aktual shqiptar te sigurimeve. Grupi i punes propozon te pranohet e njejta shifer e paraqitur edhe per vitin 2012.

Nisur edhe nga realizimi i pritshem ne shumen 1.5 milion leke i shpenzimeve per publikime te vitit 2011, propozojme qe shpenzim e tjera per vitin 2012 te jete ne shumen **17.62 milion leke**.

Pagesat e interesit

Shuma e parashikuar nga shoqeria per kete ze prej 414.3 milion leke ka te beje me shlyerjen e kredive te marra nga Banka Boterore (BB), Banka Europiane per Rindertim dhe Zhvillim (E.B.R.D) dhe banka Europiane per Investime (E.I.B) per ndertimin e TEC-it .

Nisur nga plani i shlyerjes se kredive nga bankat e sipercituara rezulton qe per vitin 2012 vlera totale e interesave per te tre bankat eshte **505.2 milion leke**.

Verejme se ne aplikimin e KESH sh.a ne funksionin e tij si prodhues publik, kjo shume eshte perfshire ne totalin e kredive afatgjata ne fund te periudhes (pra kredite afatgjata per KESH Gen dhe TEC) si dhe kosto e borxhit per kete shoqeri eshte perfshire ne koston e kredise se shoqerise meme KESH sha.

Per arsye te llogaritjes tarifes fikse te TEC –Vlore, ky shpenzim per vitin 2012 alokohet ne te ardhurat e kerkuara te shoqerise duke bere ne te njejten kohe rregullimin ne zbritje te te ardhurave te kerkuarae te KESH sh.a. per periudhen e ardheshme rregullatore.

Investime per punonjesit.

Shoqeria ka planifikuar qe gjate vitit 2012 te kryeje 11.5 milion leke investime per te cilat nuk ka specifikime. Nisur nga analiza “ ne perdorim & te nevojshme ” do te gjykohet nese keto investime do te perfshihen ne te ardhmen ne bazen e asetave dhe do te amortizohen sipas normave ne fuqi. Nderkohe duhet theksuar se ndryshe nga eksperienca e kaluar, shoqeria ne kete aplikim nuk i ka perfshire keto investime ne koston totale vjetore. Per sa me lart kjo shifer nuk eshte konsideruar nga ana e grupit te punes ne llogaritjet e te ardhurave te kerkuara.

Nga sa me siper rezulton qe te ardhurat e kerkuara per vitin 2012 per TEC-Vlore jane rreth 1,409 milion leke. Nga sa u trajtua lidhur me shpenzimet per lenden djegese si dhe pjesen variabile te shpenzimeve per kontratat O&M dhe LTSA te percaktuara per vitin 2012 (pavaresisht axhustimeve per shkak te fondeve te teperta nga vitet 2010 e 2011), kosto variabile per njesi te prodhuar rezulton te jete 21.4 leke /kWh.

Ne perfundim Grupi i Punes propozon:

- Tarifa fikse per aktivitetin e prodhimit te TEC-Vlora sh.a. per vitin 2012 te jete **1,211 mije leke/MW/muaj**
- Tarifa variabel e shitjes se energjise tek KESH sh.a. te jete **21.4 leke/kWh**.

TARIFA E SHERBIMIT TE SHITJES ME SHUMICE TE ENERGIJISE ELEKTRIKE NGA FPSH

Perllogaritjet e tarifes nga ana e Furnizuesit Publik me Shumice (FPSH-se) jane bere duke marre ne konsiderate parashikimet me te fundit te treguesve tekniko financiare per vitin 2011 si dhe nevojen per te ardhura per periudhen e trete rregullatore 2012-2014, me qellim realizimin e detyrimit paresor, sigurimin e energjise elektrike per te siguruar furnizim te mjaftueshem per Furnizuesin Publik me Pakice.

KESH sh.a ne funksionin e tij si Furnizues Publik me Shumice ka paraqitur kerkesen etij bazuar ne:

1. Axxhustimin e te ardhuarve per periudhen aktuale te vitit 2011
2. Llogaritjen e kerkeses per te ardhura per periudhen e trete rregullatore 2012-2014 bazuar ne sigurimin e energjise elektrike sipas parashikimit te energjise elektrike per shitje te paraqitur nga CEZ Shperndarje sh.a.

Axxhustimi(rillogaritja) i te ardhurave te pritshme per vitin 2011.

Bazuar ne germen (f) pika 5.1 te Metodologjise se llogaritjes se tarifave per furnizuesin Publik me Shumice rillogaritja e te ardhurave per periudhen aktuale do te rregullohen ne periudhen pasardhese te rregullimit, kjo per shkak te energjise aktuale te blere per tu livruar klienteve tarifore si dhe kostove te blerjes se energjise elektrike, kundrejt asaj te parashikuar (per njesi- kWh),

Tabela 6. paraqet rilogaritjet e kostove dhe tarifes perkatese per Furnizuesin Publik me Shumice (FPSH) per vitin 2011.

Zeri	2011	2011.1
Blere energji nga Prodhuesi Publik	4,046	3748
Cmimi I prodhimit te energjise elektrike -leke/kWh	0.63	0.63
Kosto Totale e Prodhimit Publik-(000 leke)	2,541	2,361
Imortet e Energjise -GWh	-	681
Kosto e Importit - leke/kWh	-	8.46
Kosto totale e importit	-	5761
Blerje energjie nga PVE- GWh	165	127
Cmimi I PVE - leke/kWh	7.10	7.37
Kosto Totale e PVE- 000 leke	1,172	936
Blerje energjise nga TEC-Vlore-GWh	24	51
kosto e TEC-Vlore leke/kWh	16.00	16.00
Kosto Totale e TEC -Vlore- 000 leke	384	816
Blerje energjie nga IPP ndare		
Cmimi I PVE - leke/kWh		
Kosto Totale e PVE- 000 leke		-
Kosto Totale e Energjise -000leke	4,097	9,874
Shpenzime per personelin	32	32
Materiale	2	2
Furnitura e Sherbime	8	8
Shpenzime per interesa	772	862
Kosto fikse TEC-Vlore	1,341	1,341
Totali I te Ardhurave te Kerkuara	6,252	12,119
Marzhi I Fitimit ((0.5% e te ardhurave te kerkuara)	27	56
Kompensim per rilogaritjen e te ardhurave te FPSH per vitin 2011		
kompesim I te ardhurave nga eksporti I 2010		
rilogaritje/kompesim ie te ardhurave nga TEC vlore		
Totali I te Ardhurave te Kerkuara-000 leke	6,279	12,176
Energji e shitur	4,235	4607
Tarifa e FPSH-se leke/kWh	1.48	2.64

Sic duket qarte dhe nga tabela e mesiperme, korrigjimet e kryera nga grupi i punes ne lidhje me te ardhurat e kerkuara nga FPSH konsistojne ne:

- Korrigjimin e sasise se energjise elektrike dhe tarifes per sasine e energjise se blere nga Prodhuesi Publik(KESH) prej 3748 GWh nga ai i llogaritur 4046 GWh, si pasoje e eksportit te energjise gjate periudhes Janar-Shkurt 2011 per 232 GWh si dhe reduktimit te sasiae qe pritet te prodhohet nga Gjenerimi Publik per 71 GWh (nga 4271 GWh te llogaritur ne 4200GWh sic parashikohet ne Deklaraten Regullatore)
- Rillogaritje e te ardhurave te kerkuara si pasoje e rritjes se energjise elektrike te parashikuar qe te blihet nga TEC-Vlore per sasine 27 GWh
- Korrigjimin i sasise se energjise qe pritet te blihet si dhe te cmimit te energjise te blere nga hidrocentralet e vegjel me kapacitete deri ne 15 MW per shumen 132 milion leke si me poshte:
 - Sasia e energjise axhustuar nga 165 GWh ne 127 GWh qe pritet te realizohet.
 - Cmimi i blerjes rillogaritet nga 7.1 leke/kWh ai i miratuar per vitin 2010 ne 7.37 leke te miratuar per vitin 2011.
- Sasia e energjise elektrike te importuar qe pritet te realizohet per rreth 681 GWh , si pasoje e rritjes se kerkeses per energji elektrike nga ajo e parashikuar nga Furnizuesi Publik me Pakice.
 - $681 \text{ GWh} \times 8.46 \text{ leke/ kWh} = 5,758 \text{ milion leke}$
- Rillogaritja e marzhit te fitimit ne rritje prej 28 milion leke, si efekt i ndryshimit te blerjes vjetore te energjise elektrike.
- Rillogaritja e kostove per mbulimin e interesave te kredive afatshkurta per mbulimin e kostove te paparashikuara per blerjen e energjise elektrike nga importi si dhe rinegociimi i overdrafetve per shumen 90 milion leke, (862 milion leke-772 milion leke).

Si perfundim te ardhurat e FPSH per vitin 2011 propozon te korigjohen me rritje per shumen 5,893 milion leke.

Llogaritja e tarifës së furnizuesit Publik me Shumicë për periudhën 2012-2014

Te ardhurat e kërkuara nga KESH sha., në funksionin e tij si furnizues me shumicë i energjisë elektrike, për vitet 2012-2014 llogariten duke marrë parasysh :

- Kërkesën për berje energjie të barabartë me atë kërkuar nga CEZ shpërndarje si furnizues me pakicë .
- Operimin e TEC –Vloje për 246 GWh
- OPEX –in për realizimin e aktivitetit të furnizimit me shumicë

Tabela.7 “Llogaritjet e kostove dhe tarifes perkatese per Furnizuesin Publik me Shumice (FPSH) per vitet 2012-2014.

Zeri	Propozuar ERE			Aplikuar KESH (FPSH)		
	2012	2013	2014	2012	2013	2014
Blere energji nga Prodhuesi Publik	3,611	3,609	3,610	3,974	3,900	3,880
Cmimi I prodhimit te energjise elektrike -leke/kWh	1.03	0.96	1.03	0.80	0.85	0.91
Kosto Totale e Prodhimit Publik-(000 leke)	3,724	3,448	3,711	3,166	3,329	3,530
Imortet e Energjise -GWh	0	33	193	938	1,164	1,196
Kosto e Importit - leke/kWh	8.02	8.02	8.06	8.02	8.02	8.06
Kosto totale e importit	0	265	1,556	7,523	9,335	9,640
Blerje energjie nga PVE- GWh	228	270	280	261	270	280
Cmimi I PVE - leke/kWh	8.10	8.30	8.20	7.86	7.84	7.83
Kosto Totale e PVE- 000 leke	1,847	2,241	2,296	2,051	2,117	2,192
Blerje energjise nga TEC-Vlore-GWh	72	0	0	246	246	390
kosto e TEC-Vlore leke/kWh	21.41			13.68	14.22	13.98
Kosto Totale e TEC -Vlore- 000 leke	1,541	0	0	3,365	3,498	5,452
Blerje energjie nga IPP ndare	200.00	363.00	363.00			
Cmimi I PVE - leke/kWh	3.14	3.14	3.14			
Kosto Totale e PVE- 000 leke	628.00	1,139.82	1,139.82			
Kosto Totale e Energjise -000leke	7,740	7,094	8,702	16,106	18,279	20,815
Shpenzime per personelin	31	31	32	31	31	32
Materiale	2	2	2	2	2	2
Furnitura e Sherbime	8	9	9	8	9	9
Shpenzime per interesa	848	848	848	848	848	848
Kosto fikse TEC-Vlore	1,409	1,500	1,500	3,982	3,982	5,483
Totali I te Ardhurave te Kerkuara	10,038	9,483	11,094	20,977	23,151	27,189
Marzhi I Fitimit (0.5% e te ardhurave te kerkuara)	46	43	51	100	111	131
Kompensim per rillogaritjen e te ardhurave te FPSH per vitin 2011	5,200		697			
kompesim I te ardhurave nga eksporti I vitit 2010	-2,050	1,200	2,100			
rillogaritje/kompesim ie te ardhurave nga eksporti I vitit 2010	-1,541					
Totali I te Ardhurave te Kerkuara-000 leke	11,693	10,726	13,942	21,077	23,262	27,321
Energji e shitur	4,111	4,275	4,446	5,419	5,580	5,746
Tarifa e FPSH-se leke/kWh	2.84	2.51	3.14	5.82	4.17	4.75

Grupi i punes nga analiza e bere kerkeses per energji per tu shitur per klientet tarifoze, ka reduktuar kerkesen nga 5.419 GWh ne vitin 2012 ne 4.111GWh ne vitin 2014, ne 4,275 GWh per vitin 2012 dhe ne 4,275 GWh per vitin 2014, sipas aresyetimeve te bera ne piken 1..te relacionit “Balanci i energjise elektirke”.

Ky reduktim kerkeses shoqerohet me reduktim te operimit te Tec Vlore per 174 GWh si dhe reduktimin e energjise elektrike te importuar. Furnizimi i klienteve tarifoze per vitin 2012 mund te realizohet vetem me energjine e prodhuar ne vend, nga prodhimi publik ,nga HEC-et private deri ne 15 MW apo dhe nga HEC-et te ndara se fundi nga KESH sh.a.

Ne lidhje me shpenzimet operative, propozohet qe te pranohen kerkesat e kompanise, meqenese keto shpenzime jane pothuajse te njejta me ato te miratuara per tarifen e vitit 2011.

Ne te ardhurat e kerkuara per vitin 2012-2014 konsiderohen si te aresyeshme shuma 848 milion leke qe perfaqesojne kostot per mbulimin e kredive afatgjata te marra nga KESH sh.a per importin e energjise elekteike ashtu sic u konstatu edhe nga monitorimi i kryer per kete qellim ne KESH sh.a

Te ardhurat e kerkuara per vitin 2012 sic shihet dhe nga tabela nr.7 jane korrigjuar:

- Ne rritje per shumen 5,897 milion leke qe perfaqeson diferencen e te ardhurave te rillogaritura per FPSH per vitin 2011.
- Ne zbritje per shumen 1,541 milion leke , shume e cila perfaqeson te ardhurat e dhena ne tarifen e prodhimit te energjise elektrike per vitin 2010-2011 per TEC Vlore dhe qe per pasoje te mos realizimit te prodhimit ne sasine e palnifikuar prej 246 GWh mbetet rezerve tek FPSH-ja.
- Nga pasqyrat financiare te shoqerise per vitin 2010 rezulton te jene realizuar te ardhura nga shitja e energjise dhe te ardhura te tjera shtese per shumen 26 miliard leke kundrejt 6,8 miliard leke te njohura nga ERE si te aresyeshme dhe qe permbushnin nevojat e kompanise per te operuar ne kushte normale. Ne zbatim te Modelit Shqiptar te Tregut kjo diference midis te ardhurave faktike te realizuara dhe atyre te miratuar, eshte lene nga ana e ERE-s si rezerve (fond ballancimi) per te perballuar importet e energjise elektrike nga KESH sha. per

vitin 2011 ose do te mbetet e pa axhustuar si rezerve deri ne mbylljen e plote te saj per periudhat e ardheshme rregullatore. Per kete arsye nese do te bejme nje permbledhje te te ardhurave te mbetura si rezerve nga eksporti te vitit 2010 ato do te rezultonin :

- Te ardhura nga eksporti GWh x (+) =16,600 milion leke
- Tatim mbi te ardhurat 10% (-) = 1,600 milion leke

- Diferenca per tu kompesuar =**15,000 milion leke**

Per te realizuar nje rezerve per realizimin e blerjes se energjise elektrike per shitje tek klientet tarifore, propozohet qe nga eksporti i realizuar per vitin 2010 te zbritet vetem pjesa e te ardhurave shtese per 2,050 milion leke, shume kjo qe do te mbuloje rillogaritjet e bera sa me siper per tarifen e FPSH per vitin 2011,shume e cila nga ana e grupit te punes parashikohet te kompesohet ne vitet pasardhese per te perballuar riskun hidrologjik , ne zbatim te modelit shqiptar te tregut.

Duke marre ne konsiderate te gjitha korrigjimet e mesiperme, propozohet qe te ardhurat e kerkuara mesatare te FPSH per periudhen 2012-2014 te jene 12,120milion leke dhe nderkohe tarifa mesatare per kete periudhe per aktivitetin e furnizimit me shumice do te rezultojte 2.83 leke /kWh.