

**Nisma për Transparencë në
Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri
Raporti për vitin 2015**

Dhjetor 2016 – Rishikimi parë qershor 2017

Burimet natyrore të një vendi si nafta, gazi, metalet dhe mineralet, i përkasin qytetarëve të tij. Shfrytëzimi i këtyre burimeve mund të sjellë rritje ekonomike dhe zhvillim në shoqëri.

Më shumë transparencë dhe informacion publik për një shfrytëzim dhe administrim sa më të mirë të burimeve natyrore, në përfitim të të gjithë qytetarëve.



Deloitte.

Deloitte Audit Albania
sh.p.k
Rr. Elbasanit.
Pallati poshte Fakulteti
Gjeologji- Miniera
Tirana, Albania
Tel: +355 4 45 17 920
Fax: +355 4 45 17 990
www.deloitte.al

Grupi Ndërinstitucional i Punës
Ministria e Energjisë dhe Industrisë
Blv. "Dëshmorët e Kombit"
Tiranë, Shqipëri

Raport mbi gjetjet faktike – mbledhja dhe rakordimi i flukseve të parasë

Ne u angazhuam për të kryer procedurat e rëna dakord me ju në lidhje me rakordimin e flukseve të parasë nga aktivitetet e sektorit të naftës dhe gazit, sektorit mineral dhe sektorit të hidro-energjisë si dhe përpilimin informacionit kontekstual si pjesë e zbatimit të Nismës për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse ("NTIN" ose "EITI") në Shqipëri për vitin 2015.

Ne e kryem punën tonë në përputhje me Standardin Ndërkombëtar për Shërbimet e Lidhura ("SNSL" ose "ISRS") 4400 "Angazhime sipas procedurave të rëna dakord në lidhje me Informacionin Financiar", publikuar nga Federata Ndërkombëtare e Kontabilistëve ("FNK" ose "IFAC").

Procedurat tona janë listuar në kapitullin 9 të këtij raporti. Gjetjet tona janë paraqitur në kapitullin 10 të këtij raporti dhe në shtojcat e tij siç tregohet në kapitullin 10.

Për shkak se procedurat e rëna dakord nuk përbëjnë auditim apo rishikim sipas Standardeve Ndërkombëtare të Auditimit apo Standardeve Ndërkombëtare për Angazhimet e Rishikimit, ne nuk shprehim asnjë siguri mbi informacionin financiar të paraqitur në këtë raport përfshirë pagesat e raportuara nga shoqëritë e licensuara apo institucionet qeveritare. Informacioni i paraqitur në raportin tonë, ose informacioni i dhënë nga shoqëritë e licensuara apo institucionet qeveritare, nuk ka qenë objekt i procedurave të kontrollit apo verifikimit, përveçse kur në raport shprehet ndryshe. Nëse do kishim kryer procedura shtesë, auditim apo rishikim sipas Standardeve Ndërkombëtare të Auditimit apo Standardeve Ndërkombëtare për Angazhimet e Rishikimit, mund të ishin identifikuar apo raportuar çështje të tjera.

Raporti EITI për vitin 2015 bashkëngjitur përbëhet nga njëmbëdhjetë kapituj që, ndër të tjera, paraqesin informacion mbi rregullimin dhe veprimtarinë e industrisë, procedurat për përpilimin dhe procesin e rakordimit dhe gjetjet e lidhura me të, si dhe mësimet e nxjerra nga procesi rakordimit për këtë vit dhe përmbledhjen e rekomandimeve.

Informacioni i paraqitur në kapitujt 1 deri në 7 dhe informacioni tjetër i paraqitur në raport përtej pagesave pjesë e rakordimit dhe procedurave tona, është mbledhur kryesisht nga EITI Shqipëri në bashkëpunim me Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë, Agjencinë Kombëtare të Burimeve Natyrore në Shqipëri, shoqërinë Albpetrol, dhe Shërbimin Gjeologjik Shqiptar. Ne nuk kemi kryer procedura për të verifikuar plotësinë dhe saktësinë e informacionit të paraqitur në këto kapituj.

Qëllimi i këtij raporti është të përmirësojë transparencën në industrinë e naftës dhe gazit, atë minerare dhe të hidro-energjisë. Procedurat tona nuk janë hartuar për të identifikuar mashtrime ose gabime të bëra nga shoqëritë e licensuara dhe institucionet qeveritare.

Deloitte Audit Albania sh.p.k.

28 dhjetor 2016
Tiranë, Shqipëri

Përmbajtja

Përmbajtja	0
Përmbledhje ekzekutive	5
1. Hyrje	6
2. Pamje e përgjithshme e industrisë nxjerrëse dhe sektorit të hidro-energjisë në Shqipëri	10
3. Sektori i naftës dhe gazit	20
4. Sektori mineral	39
5. Sektori i Hidro-Energjisë	55
6. Transfertat lokale	74
7. Mbikqyrja rregullatore dhe kërkesat për auditim në Shqipëri	76
8. Pamje e përgjithshme e flukseve të raportuara dhe e shoqërive raportuese	78
9. Qasja, metodologjia dhe puna e kryer	83
10. Rezultatet e rakordimit	88
11. Komente dhe rekomandime	96
Fjalor dhe shkurtime	106
Shtojca 1 – Rakordimi i detajuar i Sektorit të Naftës dhe Gazit	108
Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Mineral	112
Shtojca 3 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Hidroenergjetik	131
Shtojca 4 - Aktiviteti dhe qeverisja e Albpetrol	136
Shtojca5 – Lista e marrëveshjeve Hidrokarbure administruar nga Albpetrol në 31 Dhjetor 2015	140
Shtojca 6– Lista e marrëveshjeve Hidrokarbure administruar nga AKBN në 31 Dhjetor	141
Shtojca 7 – Situata e licensimit dhe vendburimet e blloqet e lira të kërkimit	142
Shtojca 8 – Licensat Minerare dhënë gjatë vitit 2015	143
Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015	146
Shtojca 10 – Lidhja e përmbajtjes së raportit me kërkesat e Standardit EITI	161
Kontaktet	169

**Ky raport përmban rishikime nga version fillestar i publikuar.
Ndyrshimet e detajuara paraqiten në Shtojcën 11.**

Përmbledhje ekzekutive

Ndërgjegjësim i qytetarëve për një administrim sa më të mirë të burimeve natyrore.

Shqipëria është një ndër 51 vendet anëtare të Nismës për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse ("NTIN" ose "EITI"), e cila është një nismë globale që ka për synim të përmirësojë qeverisjen në industrinë nxjerrëse në botë.

Në zbatim të kësaj nisme Qeveria Shqiptare publikon këtë raport informues mbi aktivitetin e nxjerrjes së naftës, gazit dhe mineraleve, kontributin e kësaj industrie në Buxhetin e Shtetit dhe ekonominë në vend. Raporti jep një pamje të aktiviteteve në sektorin nxjerrës të naftës, mineraleve dhe sektorin të hidro-energjisë, si dhe rakordimin e flukseve kryesore paguar nga shoqëritë e licensuara dhe mbledhur nga agjencitë qeveritare në këto sektorë.

Bazuar në të dhënat e raportuara nga agjencitë qeveritare, prodhimi i gjeneruar nga këta sektorë në vitin 2015 u vlerësua në 953 milionë USD. Ndërsa Kontributi i të tre sektorëve sëbashku në Buxhetin e Shtetit përlllogaritet në mbi 4.1% të të ardhurave të regjistruara në Buxhetin e Shtetit në vitin 2015. Sipas statistikave të AKBNs, shoqëritë e licensuara në sektorin nxjerrës të naftës, gazit dhe atë minerar, punësuan në total më pak se 1% të totalit të fuqisë punëtore të regjistruar në vend në vitin 2015.

Nafta bruto përbënte rreth 59% të prodhimit të përgjithshëm të sektorit nxjerrës. Rreth 89% e naftës bruto u prodhua nga Bankers Petroleum që operon në vendburimin e Patos-Marinzës. Kapitujt 2 deri në 5 paraqesin një përmbledhje të kuadrit rregullator, regjimit fiskal, aktivitetit të kërkim-zbulimit dhe aktivitetit të prodhimit në të tre sektorët.

Rakordimi i flukseve të parasë

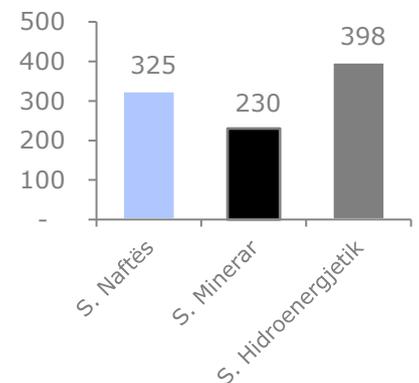
Procesi i rakordimit dhe raportimit sipas Standardit EITI përfshiu të gjitha shoqëritë që operonin me një licensë në kërkimin dhe prodhimin e naftës dhe gazit, 106 shoqëri minerare dhe 19 shoqëri në hidro-energji.

Deri në datën e këtij raporti, pagesat u rakorduan në masën e 98% të totalit të pagesave raportuar nga të licensuarit dhe Qeveria. Kapitulli 10 paraqet rakordimin në nivel të përmbledhur, ndërsa rakordimi i detajuar për çdo shoqëri paraqitet në shtojcat e këtij raporti. Grafiku 2 në të djathtë paraqet ecurinë e pagesave në rakordimim nga viti 2011 deri në vitin 2015.

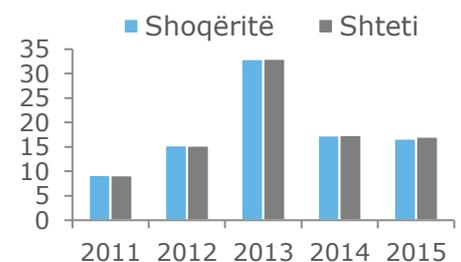


Depozitat e naftës, Bankers Petroleum Patos

**Grafiku 1 - Prodhimi në
Milion Dollar në 2015**



**Grafiku 2 - Pagesat e
rakorduar në miliard Lek**



Burimi: Raportet EITI 2011-2015



Liqeni Komanit, Koman

1. Hyrje

Ky është raporti i gjashtë i Nismës për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri dhe mbulon vitin e mbyllur më 31 Dhjetor 2015

1.1 Çfarë është EITI?

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse ("NTIN" ose EITI") është një koalicion vullnetar ndërkombëtar i qeverive, shoqërive që operojnë në këtë industri dhe organizatave të shoqërisë civile të angazhuara në administrimin dhe përdorimin e burimeve natyrore, të tilla si nafta, gazi dhe minerale të tjera (shih gjithashtu: www.eiti.org). EITI ka për qëllim promovimin e transparencës për të parandaluar korrupsionin, si dhe t'i sigurojë qytetarëve një bazë për të kërkuar përdorimin e drejtë të të ardhurave. Gjithashtu, pritet që transparenca të kontribuojë pozitivisht në rritjen e investimeve në këtë sektor.

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse rregullohet nëpërmjet një standardi ndërkombëtar, "Standardi EITI" që siguron më shumë transparencë rreth administrimit të burimeve të naftës, gazit dhe mineraleve të tjera. Standardi EITI zëvendësoi rregullat e mëparshme EITI në korrik 2013. Në kuadrin e përmirësimeve të vazhdueshme Standardi EITI u ndryshua më tej në janar 2015 dhe shkurt 2016.

Standardi EITI është hartuar nga një koalicion ndërkombëtar i qeverive, shoqërive që operojnë në këtë industri dhe organizatave të shoqërisë civile, që veprojnë njëkohësisht edhe si mbikqyrës të zbatimit të tij. Ai bazohet në besimin se përdorimi i matur i burimeve natyrore sjell rritje ekonomike, zhvillim të qëndrueshëm dhe reduktim të varfërisë në vendet e pasura me burime natyrore.

Sipas këtij standardi, shoqëritë publikojnë atë që paguajnë dhe shtetet publikojnë atë që arketojnë. Këto pagesa paraqiten në raportin vjetor të EITI-t, i cili duhet të jetë gjithëpërfshirës dhe do të promovohet në mënyrë aktive që t'i lejojë qytetarët të kuptojnë se sa mbledh Shteti nga përdorimi i burimeve natyrore të vendit dhe të nxisë ata të kërkojnë një përdorim të drejtë të këtyre të ardhurave.

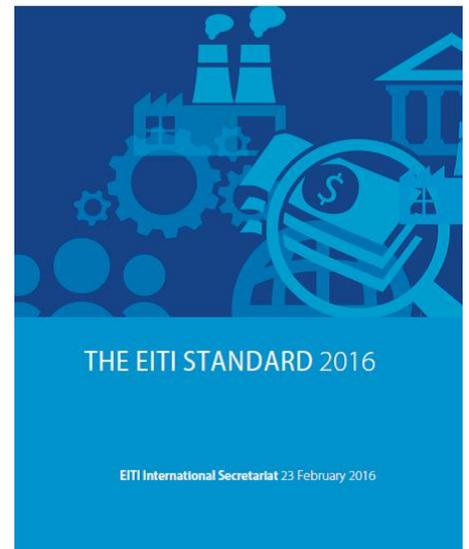
1.2 EITI në Shqipëri

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri (AlBEITI, www.albeiti.org) u themelua në vitin 2009 nga Shteti shqiptar. Shqipëria u bashkua si kandidat e EITI-t në maj 2009 dhe fitoi statusin e plotë të anëtarësisë në maj 2013. Që prej aderimit fillestar Shqipëria ka publikuar raporte vjetore duke përmbledhur aktivitetet dhe pagesat e çdo viti duke filluar nga viti 2009 deri në vitin 2014. Ky raport përfshin aktivitetet dhe pagesat për vitin 2015.

Zbatimi i nismës në Shqipëri mbikqyret nga Grupi Ndërinstitucional i Punës ("MSG" ose "Grupi Shqiptar i Punës"), rregulluar nëpërmjet urdhërit nr. 71 të Kryeministrit datë 21 korrik 2011. Grupi Shqiptar i Punës përbëhet nga disa grupe interesi të EITI-t duke përfshirë Qeverinë, shoqëritë private, shoqërinë civile etj. dhe kryesohet nga Zv. Ministri i Energjisë dhe Industrisë. Sekretariati i EITI-t në Shqipëri ("AlBEITI") mbështetet Grupin Shqiptar të Punës në përmbushjen e detyrave të tij përgjatë zbatimit të nismës.

Me anë të urdhërit nr. 454 datë 30 dhjetor 2016, Ministri përgjegjës për energjinë miratoi një rregullore të re për MSG-në e cila përcakton rolin dhe principet e punës, përzgjedhjen dhe vlerësimin e performances së anëtarëve të MSG-së. Kjo rregullore së bashku me listën e azhurnuar të anëtarëve të MSG-së është publikuar në faqen e internetit të ALBEITI-t: www.albeiti.org.

EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative



Standardi EITI 2016



Banja HEC, Devoll Hydropower
Gramsh

1.3 Grupi Shqiptar i Punës

Qeveria e Shqipërisë

1. Z. Ilir Bejtja Kryetari i MSG, Zv. Ministër i Energjisë dhe Industrisë
2. Z. Dritan Spahiu Ministria e Energjisë dhe Industrisë
3. Z. Sajmir Laçej, Ministria e Financave
4. Zj. Elda Spasse Ministria e Drejtësisë
5. Zj. Borjana Shaka Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve
6. Z. Nikoll Kaza Shërbimi Gjeologjik Shqiptar
7. Z. Azbi Arapi Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore

Organizatrat e Shoqërisë Civile

8. Z. Ilir Aliaj Qendra për Zhvillimin dhe Demokratizimin e Institucioneve
9. Zj. Anila Hajnaj Qendra Shqiptare për Zhvillimin dhe Integrim
10. Z. Sami Neza Qendra për Transparencë dhe Informim të Lirë
11. Z. Baki Bajraktari Sindikata e Minatorëve në Bulqizë
12. Në pritje të konfirmimit të anëtarit të ri

Grupet e interesit

13. Z. Adriatik Golemi Bankers Petroleum Albania Ltd
14. Z. Saimir Boka Albchrome
15. Z. Perparim Alikaj FIAA
16. Z. Dritan Dervishaj Antea Cement

Anëtarët me kontribut të përhershëm

17. Z. Sokol Mati Beralb sh.a.
18. Z. Mehmet Hasalami Ministria e Energjisë dhe Industrisë
19. Z. Oltion Kuke Administrata Doganore Shqiptare
20. Zj. Arjana Dyrmishi Administrata Doganore Shqiptare
21. Zj. Jonida Kaza Ministria e Financave
22. Zj. Entela Muha Ministria e Drejtësisë
23. Zj. Laura Cela Bankers Petroleum Albania Ltd
24. Zj. Erjola Sadushi Enti Rregullator i Energjisë
25. Zj. Raimonda Islamaj Enti Rregullator i Energjisë
26. Z. Bilal Koçi Shërbimi Gjeologjik Shqiptar
27. Z. Anda Beluli PETROMANAS Albania GmbH

1.4 Raportimi vjetor

Sipas standardit EITI, të licensuarit dhe institucionet qeveritare do të raportojnë përkatësisht pagesat e kryera dhe të ardhurat e arkëtuara çdo vit dhe të gjitha këto do të rakordohen nga një administrator i pavarur në kuadrin e zbatimit të vazhdueshëm të nismës EITI. Në këtë kontekst, MSG dhe AlbEITI u kërkuan palëve të mëposhtme të raportojnë të gjitha pagesat e kryera ndaj Shtetit shqiptar:

- të gjitha shoqëritë e licensuara që operojnë në kërkimin e naftës, gazit dhe mineraleve të tjera,
- të gjitha shoqëritë e licensuara në prodhimin e naftës dhe gazit, dhe
- prodhuesit më të mëdhenj në sektorin mineral;
- prodhuesit më të mëdhenj në sektorin e hidro-energjisë;
- investitorët më të mëdhenj në hidro-energji që nuk kishin hyrë ende në fazën e prodhimit.

Gjithashtu, MSG dhe AlbEITI i kërkuan institucioneve qeveritare përgjegjëse të raportojnë të ardhura që kanë arkëtuar nga këto shoqëri.

Raportimi EITI në Shqipëri për sektorin minerar dhe sektorin e naftës rregullohet respektivisht nëpërmjet Ligjit nr. 10304 "Për sektorin minerar në Republikën e Shqipërisë", datë 15 korrik 2010, të ndryshuar dhe Ligji nr 7746 "Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhimi)", datë 28 korrik 1993, i ndryshuar. Këto ligje detyrojnë të gjitha shoqëritë e naftës dhe ato minerare të raportojnë sipas standardit EITI. Sektori i hidro-energjetikës ka pranuar vullnetarisht të raportojë sipas EITI-t.

Informacioni kontekstual rreth sektorit nxjerrës dhe sektorit të hidro-energjisë në Shqipëri është paraqitur në Kapitullin 2 të këtij raporti, sipas kërkesave të standardit të ri EITI. Për përpilimin e informacionit kontekstual, MSG dhe AlBEITI i kërkuan regullatorëve të industrisë, dhe agjentëve të qeverisjes fiskale t'i sigurojnë ALBEITI-t të dhëna makroekonomike, të dhëna mbi prodhimin, eksportet dhe të ardhurat e arkëtuara nga industria nxjerrëse.

Administratori i Pavarur

MSG caktoi Deloitte Audit Albania Sh.p.k. ("Deloitte") administrator sipas kontratës datë 14 korrik 2016. Roli i Administratorit është:

- Të mbledhë raportimet nga shoqëritë e licensuara dhe institucionet qeveritare;
- Të përpilojë raportin dhe në masën që është e mundur të zgjidhë mospërputhjet;
- Të përgatisë dhe publikojë një raport që përfshin pagesat dhe të ardhurat e rakorduara, ndonjë mospërputhje dhe informacione të tjera të rëndësishme për të kuptuar pagesat dhe të ardhurat nga aktiviteti hidrokarbur dhe ai minerar;
- Të përpilojë informacionin kontekstual sipas kërkesës 3 të standardit EITI
- Të tjera informacione të kërkuara nga MSG; dhe
- Të japë rekomandime për të përmirësuar procesin.

1.5 Falenderime

Shprehim falenderimet tona të sinqerta për Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë, Grupin Shqiptar të Punës dhe Sekretariatit EITI në Shqipëri, të cilët na kanë ndihmuar në marrjen në kohë të përgjigjeve nga Shteti dhe shoqëritë pjesëmarrëse.

2. Pamje e përgjithshme e industrisë nxjerrëse dhe sektorit të hidro-energjisë në Shqipëri

Shqipëria është e pasur në burime si naftë, gaz, qymyr, dru, bitum dhe ka potencial të lartë hidro-energjetik etj. të cilat kontribuojnë në mënyra të ndryshme për të plotësuar kërkesat për energji në vend.

2.1 Faktet kryesore

2.1.1 Energjia dhe burimet në Shqipëri

Sektori i energjisë dhe burimeve në Shqipëri dominohet nga:

- sektori i naftës,
- sektori i hidro-energjisë dhe
- sektori i minierave dhe gurorëve.

Bazuar në rezultatet paraprake të publikuara nga INSTAT, sektori i energjisë dhe burimeve përbënte 5.6% të prodhimit të brendshëm bruto (PBB-së) në vitin 2015. Sektori i naftës dhe ai mineral së bashku përbënin 3% të PBB-së, ndërkohë që sektori i energjisë elektrike zinte rreth 2.6% të PBB-së.

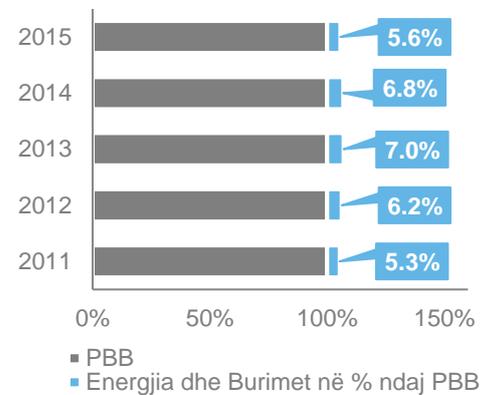
Eksportet nga sektori nxjerrës u rritën ndjeshëm në 96.7 miliard Lek ose 39% të totalit të eksporteve deri në vitin 2013. Më pas u ulën në 24% të totalit të eksporteve ose 57.9 miliard Lek në vitin 2015 (grafiku 4).

Nafta dhe gazi

Nafta bruto përbënte burimin kryesor të energjisë së prodhuar në Shqipëri. Nafta bruto e prodhuar në vitin 2015 përfaqësonte 60% të energjisë së prodhuar nga burime parësore në vend ndjekur nga energjia elektrike me rreth 24% të energjisë nga burime primare në vend.

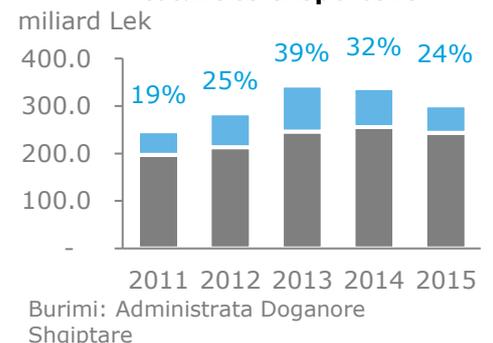
Në vitin 2015, sektori i naftës dhe gazit numëroi pesë shoqëri në prodhimin e naftës bruto në pjesën jugore të Shqipërisë dhe katër shoqëri të angazhuara në kërkimin e naftës. Shteti u përfshi në sektor përmes zotërimit direkt të shoqërisë Albpetrol, e angazhuar në kërkimin, zhvillimin dhe prodhimin e naftës dhe gazit. Albpetrol zotëron të drejta prodhimi, si i licensuar parësor, në të gjitha fushat e naftës të zbuluara deri në vitin

Grafiku 3 – Kontributi i energjisë dhe burimeve në PBB (me çmimet aktuale)



Burimi: INSTAT- Llogaritë Kombëtare Vjetore (metoda e prodhimit)

Grafiku 4 – Eksportet nga industria nxjerrëse ndaj totalit të eksporteve



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

1993. Me qëllim përmirësimin e efikasitetit në prodhim, Albpetrol i ka deleguar të drejtat e tij tek shoqëritë private të naftës nëpërmjet marrëveshjeve hidrokarbure. Prodhimi i naftës bruto është rritur më shumë se dyfish që prej vitit 2003, kur Shoqëritë private të naftës filluan punën në sektor.

Në vitin 2015, AKBN raportoi prodhim të naftës bruto prej 1,279 mijë ton vlerësuar me 325 milionë USD. Bankers Petroleum që operon në fushën naftë-mbajtëse të Patos-Marinzës, gjeneroi rreth 89% të totalit të prodhimit të naftës bruto në vitin 2015. Prodhimi i Albpetrol përbënte rreth 4% të prodhimit total të naftës bruto në këtë vit. Të ardhurat me natyrë fiskale dhe jo-fiskale nga sektori nxjerrës i naftës përbënin jo më pak se 1.1% të totalit të të ardhurave regjistruar në Buxhetin e Shtetit.

Panvarësisht rritjes së prodhimit, numri punonjësve në këtë sektor u zvogëluua me 21% në pesë vitet e fundit. Kjo rënie erdhi si rezultat i transferimit të operacioneve të prodhimit nga Albpetrol tek shoqëritë private të naftës. Në vitin 2015, sektori nxjerrës i naftës dhe gazit punësoi rreth 3,215 punonjës duke kontribuar me rreth 0.3% në forcën punëtore të përgjithshme të regjistruar sipas INSTAT në vitin 2015. Albpetrol mbetet punëdhënësi më i madh në këtë sektor në vitin 2014, me rreth 1,995 të punësuar, ose 62% të punësimit total në sektorin nxjerrës të naftës dhe gazit.

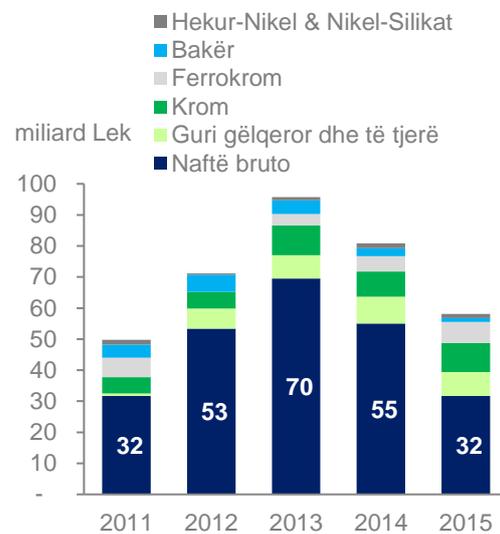
Nafta e prodhuar në vend kryesisht eksportohet për t'u përpunuar jashtë vendit. Konsumi i brendshëm për nënproduktet e naftës përbushet përmes importit.

Siç tregohet në grafikun 5, eksportet e naftës bruto përbënin rreth 55% të totalit të eksporteve nga sektori nxjerrës në vitin 2015, duke kontribuar në totalin e eksporteve vendase me rreth 13% në po të njëjtin vit.



Depozitat e naftës Patos, Bankers Petroleum

Grafiku 5 – Eksportet nga industria nxjerrëse sipas mineraleve



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

Sektori minerar

Si një vend tradicional minerar, Shqipëria ka një numër në rritje të shoqërive të vogla dhe të mesme në këtë sektor, si dhe numëron vetëm disa shoqëri të mëdha industriale. Në dhjetor 2015, AKBN raportoi 597 licenca minerare, ku 116 licenca prodhonin krom në minierat e Bulqizës.

Prodhimi minerar në vitin 2015 u vlerësua me rreth 230.2 milion USD, duke përfshirë vlerën e shtuar në vend nëpërmjet përpunimit të mineraleve.

Prodhimi i kromit zinte pjesën më të madhe të prodhimit minerar vendas me rreth 55% në vitin 2015. Guri gëlqeror dhe mineralet e tjera të ndërtimit përfaqësonin grupin e dytë më të madh të mineraleve pas kromit. Pëseja e tyre në prodhimin minerar vendas ishte rreth 31% në vitin 2015.

Sektori minerar punësoi rreth 5,000 punonjës në vitin 2015 (0.4% të fuqisë punëtore të regjistruar në vend), ku punësimi në nën-sektorin e kromit, në veçanti, zinte rreth 66% të totalit të fuqisë punëtore punësuar në sektorin minerar në vitin 2015.

Të ardhurat me natyrë fiskale dhe jo-fiskale nga sektori nxjerrës i naftës përbënin jo më pak se 1% të totalit të të ardhurave regjistruar në Buxhetin e Shtetit.

Sektori i hidro-energjisë

Prodhimi hidro-energjetik në Shqipëri dominohet nga sektori publik. Në fund të vitit 2015, Shteti Shqiptar zotëronte dhe administronte Korporatën Elektroenergjetike Shqiptare (KESH), Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST) dhe Operatorin Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE).

KESH është prodhuesi më i madh në vend. Me një kapacitet të instaluar prej 1,448 MW, ndërtuar në kaskadën e lumit Drin në veri, KESH gjeneroi rreth 76% të prodhimit të energjisë në vitin 2015 raportuar në 5,866 GWh.

Prodhimi vendas i energjisë përbënte rreth 81% të flukseve të energjisë transmetuar dhe shpërndarë për konsum të brendshëm në vitin 2015. Një pjesë e konsiderueshme e energjisë së transmetuar humbet për shkak të kushteve të dobëta teknike dhe lidhjeve informale në rrjet. Qeveria e Shqipërisë dhe OSHEE punojnë vazhdimisht për të ulur si humbjet teknike ashtu edhe humbjet financiare të cilat përlogariteshin në 31.7% në vitin 2015.

Qeveria e Shqipërisë kërkon vazhdimisht të shfrytëzojë potencialet hidroenergjetike në vend nëpërmjet investimeve private dhe me kocension. Në fund të vitit 2015, AKBN raportoi rreth 533 HEC-e të dhëna më kocension, nga të cilat vetëm 74 prodhuan energji në vitin 2015. Sipas AKBN, një numër i madh i HEC-ve dhënë me kocension nuk kanë filluar ende të ndërtohen ose janë në ndërtim e sipër në datën e këtij raporti, duke shfaqur vonesë mbi dy vjet.



Miniera e Kromit, Albchrome Bulqizë



Miniera e Kromit, Albchrome Bulqizë



HEC Koman, KESH Koman

Në vitin 2015 dhe për shumë vite, Shteti shqiptar subvencionon sektorin e energjisë përmes rregullimit të çmimeve të prodhimit të energjisë, transmetimit dhe shpërndarjes. Ky fakt shpjegon kontributin relativisht të ulët të sektorit në të ardhurat fiskale.

Aktualisht sektori energjisë në vend është në proces reformash drejt liberalizimit të plotë të tregut të energjisë. Në kontekstin e reformave të vazhdueshme në fund të vitit 2016, Qeveria shqiptare miratoi një model të ri të tregut të energjisë elektrike, i cili do të zëvendësojë gradualisht modelin e tregut të rregulluar. Në datën e hartimit të këtij raporti, Qeveria është në proces hartimi të masave për kalimin nga tregu rregulluar drejt liberalizimit të plotë.

Infrastruktura e gazit

Shqipëria pritet të ketë akses në furnizimin me gaz pas pesë vitesh, përmes lidhjes me Trans-Adriatic Pipeline që do të përshkojë për rreth 215 kilometra pjesën jugore të vendit. Qeveria Shqiptare miratoi ligjin për sektorin e gazit natyror Nr.102 / 2015 në mars të vitit 2015. Ky ligj do të qeverisë zhvillimin e infrastrukturës për transmetimin dhe shpërndarjen e gazit në Shqipëri.

Në vitin 2016, Qeveria themeloi Operatorin Shqiptar të Transmetimit të Gazit (Albgaz Sh.a.) dhe prezantoi draft master-planin për rrjetin e shpërndarjes së gazit.



HEC Banja, Devoll Hydropower Gramsh

Të ardhurat e Shtetit nga sektori nxjerrës dhe hidro-energjia

Tabela 1 – Të ardhurat e Shtetit nga sektori nxjerrës dhe hidro-energjia

Lloji pagesës	Albpetrol	AKBN	ERE	KESH	Buxheti i Shtetit	Total në MLek	Total në M\$
Ndarja e prodhimit të naftës	1,624	-	-	-	-	1,624	12.9
Bonuset	46	45	-	-	-	91	0.7
Tarifa kocensionare	-	-	-	180	-	180	1.4
Pagesat rregullatore ndaj ERE-s	-	-	95	-	-	95	0.8
Renta minerare	-	-	-	-	5,151	5,151	40.9
Tatimi mbi fitimin	-	-	-	-	2,464	2,464	19.6
Pagesat për sigurimet shoqërore, shëndetësore dhe tatimin mbi të ardhurat personale	-	-	-	-	3,635	3,635	28.9
TVSH	-	-	-	-	2,279	2,279	18.1
Dividendët	-	-	-	-	-	-	-
Të tjera	-	-	-	-	156	156	1.2
	1,670	45	95	180	13,684	15,674	124.4
Sektori naftës dhe gazi	1,670	45	-	-	6,875	8,590	68.2
Sektori minerar	-	-	-	-	3,930	3,930	31.2
Sektori i hidro-energjisë	-	-	95	180	2,879	3,154	25.0

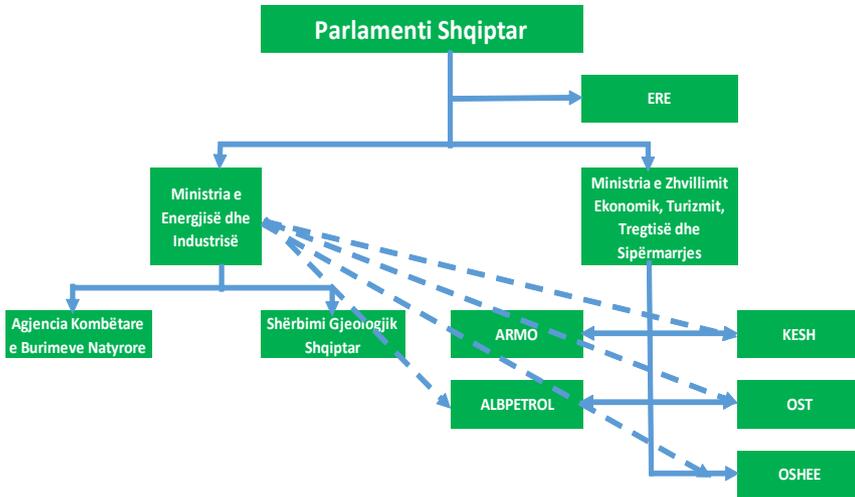
Pagesat listuar më sipër përfaqësojnë pagesat kryesore nga shoqëritë e licensuara në Buxhetin e Shtetit, AKBN-së, ERE-s, KESH-it dhe shoqërisë Albpetrol, të cilat u përzgjedhën për rakordim në këtë raport. Kjo listë nuk përmbledh të gjitha pagesat e zbatueshme. Sistemet e informacionit të Qeverisë nuk e mundësojnë paraqitjen e totalit të të ardhurave arkëtuar nga tre sektorët.

Renta minerare përbën fluksin kryesor të të ardhurave nga sektori nxjerrës i naftës, gazit dhe minerar në Buxhetin e Shtetit. **Ndarja e prodhimit të naftës** përbën grupin e dytë më të madh të të ardhurave të mbledhura nga sektori i naftës. Shoqëritë private të naftës paguan në natyrë gjithë sasinë e prodhimit të naftës prej 50,791 ton në vitin 2015.

Vlerat e treguara më sipër për të ardhurat nga ndarja e prodhimit të naftës janë vlerësuar me çmimin mesatar të shitjeve vjetore zbatuar nga eksportet prej 254 \$/ton në vitin 2015. Shumat në dollar janë përkthyer në Lek me kursin mesatar vjetor sipas Bankës së Shqipërisë, respektivisht 1 dollar i barabartë me 125.96 Lek.

2.1.2 Institucionet publike dhe entet që qeverisin sektorin

Figura 1- Institucionet kryesore publike dhe linjat e raportimit në vitin 2015



Ministria e Energjisë dhe Industrisë ("MEI" ose "Ministria")

MEI¹ është Ministria përgjegjëse për hartimin e politikave publike dhe mbikqyrjen e zbatimit të legjislacionit në sektorin e energjisë dhe të burimeve natyrore. Ajo operon nëpërmjet drejtorive përgjegjëse për zhvillimin e politikave publike në sektorin e naftës, minerar, elektro-energjisë, burimeve të ripërtëritshme dhe efikasitetit të energjisë dhe drejtorinë e zhvillimit të industrisë dhe standarde teknike. Misioni i Ministrisë në sektorin e energjisë është promovimi i vazhdueshëm dhe zhvillimi i qëndrueshëm ekonomik përmes:

- nxitjes së investimeve private, vendase ose të huaja, në sektorin e energjisë duke promovuar një klimë ligjore tërheqëse për këto investime, dhe
- zhvillimit të reformave të tregut në sektorin energjetik për të arritur objektivat kombëtare për integrimin në Bashkimin Evropian dhe zhvillimin e një Tregu Rajonal të Energjisë Elektrike.

MEI është përgjegjëse për dhënien e licencave për kërkim dhe prodhim në sektorin minerar, si dhe vlerësimin e aplikimeve për marrëveshjet hidrokarbure dhe të drejtat kocensionare për ndërtimin e hidrocentraleve në Shqipëri. Marrëveshjet hidrokarbure dhe kocensionet e hidro-energjisë miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave.

MEI financohet kryesisht nga Buxheti i Shtetit në përputhje me ligjin e buxhetit. Të ardhurat e mbledhura nga sektori i energjisë përfshijnë tarifën e shërbimit dhe pagesat nga licencat. Në vitin 2015, MEI raportoi arkëtimin e të ardhurave në shumën 286 milion Lek. Ministria operon përmes Sistemit të Thesarit të Shtetit, ku të ardhurat e mbledhura dhe disbursimet për shpenzime grumbullohen në llogaritë bankare të përbashkëta të Shtetit. MEI publikon informacion financiar lidhur me shpenzimet sipas natyrës dhe programit në faqen e saj të internetit:

<http://www.energjia.gov.al/al/publikime/trasparence-per-publikun/te-dhena-financiare-te-mei>. Llogaritë vjetore të MEI auditohen nga Kontrolli i Lartë i Shtetit si pjesë e aktivitetit të tij.

MEI financohet kryesisht nga Buxheti i Shtetit në përputhje me ligjin e buxhetit.

Të ardhurat e mbledhura nga sektori i energjisë përfshijnë tarifën e shërbimit dhe pagesat nga licencat. Në vitin 2015, MEI raportoi arkëtimin e të ardhurave në shumën 286 milion Lek.

¹ Faqja e internetit: www.energjia.gov.al
15

Agjensia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN)

AKBN është themeluar si një entitet publik i veçantë që raporton tek Ministria përgjegjëse për Energjinë në përputhje me VKM Nr. 547 datë 9 Gusht 2006, të ndryshuar. Qëllimi kryesor i AKBN është zhvillimi dhe mbikqyrja e shfrytëzimit racional të burimeve natyrore në sektorin minerar, naftës dhe mbarë sektorin e energjisë bazuar në politikat qeverisëse në fuqi.

AKBN është përgjegjëse për mbikqyrjen e aktivitetit të kërkimit dhe prodhimit në sektorin nxjerrës të naftës, atë minerar dhe të hidro-energjisë, planifikimin e nevojave për energji, hartimin e bilancit kombëtar dhe rajonal të energjisë sipas kërkesave të EUROSTAT² dhe Agjensisë Ndërkombëtare të Energjisë³ etj.

AKBN vepron si institucion i specializuar teknik për studimet dhe projektet e zbatuara në të tre sektorët, negocion dhe mbikqyr zbatimin e marrëveshjeve hidrokarbure dhe lejeve minerare, si dhe mikqyr zbatimin e marrëveshjeve kocensionare në sektorin e hidro-energjisë.

AKBN drejtohet nga Këshilli Drejtues i përbërë prej shtatë anëtarësh duke përfshirë Kryetarin dhe Drejtorin Ekzekutiv. Të gjithë anëtarët emërohen nga Ministri i Energjisë dhe Industrisë. AKBN kryen funksionet publike përmes drejtorive të naftës, minierave, hidro-energjisë dhe energjisë së ripërtëritshme përgjegjëse për secilin sektor.

AKBN është organizuar si institucion jo-buxhetor dhe si I tillë administron llogaritë e veta bankare. AKBN nuk derdh para në Buxhetin e Shtetit dhe nuk merr financime prej tij, përveç se kur zbaton projekte specifike të parashikuara në Buxhetin e Shtetit. Teprica e të ardhurave mbi shpenzimet vjetore, mbartet në vitet pasardhëse fiskale.

AKBN financohet kryesisht nga të ardhurat e mbledhuara nga mbikqyrja e marrëveshjeve hidrokarbure, tarifave të zbatuara për oponencën teknike dhe nga projektet dhe shërbime të tjera. Llogaritë vjetore të AKBN-së auditohen nga Kontrolli i Lartë i Shtetit si pjesë të aktivitetit të tij. Pasqyrat financiare të AKBN-së nuk ishin publike apo në dispozicion të EITI-t në datën e këtij raporti.

AKBN financohet kryesisht nga të ardhurat e mbledhura nga mbikqyrja e marrëveshjeve hidrokarbure, tarifave të zbatuara për oponencën teknike dhe nga projektet dhe shërbime të tjera.

Pasqyrat financiare të AKBN-së nuk ishin publike apo në dispozicion të EITI-t në datën e këtij raporti.

² <http://ec.europa.eu/eurostat/ëeb/energy/data/energy-balances>

³ <http://www.iea.org/>

Shërbimi Gjeologjik Shqiptar (SHGJSH)

Shërbimi Gjeologjik Shqiptar (SHGJSH) vepron si institucion shkencor në fushën e gjeo-shkencave në përputhje me Ligjin Nr. 111/2015 "Për Shërbimin Gjeologjik Shqiptar"⁴. SHGJSH është përgjegjës për shumë studime shkencore në fushën e hidrokarbureve, mineraleve, hidro-energjisë, etj. Përveç të tjerave, SHGJSH është përgjegjës për promovimin dhe negocimin e licensave për kërkim në sektorin minerar dhe gjithashtu monitorimin e zbatimit të projektit për çdo licensë të dhënë.

SHGJSH financohet nga Buxheti i Shtetit, tarifat e shërbimit dhe tarifat për oponencën teknike shtetërore dhe studimet gjeologjike.

SHGJSH publikon në faqen e internetit www.gsa.gov.al projektet e zbatuara ose në zbatim.

Enti Rregullator i Energjisë (ERE)

ERE është një institucion i pavarur publik, përgjegjës për rregullimin e aktivitetit në sektorin e energjisë elektrike dhe gazit natyror, organizuar në përputhje me ligjin Nr. 9072, datë 22 maj 2013 "Për sektorin e Energjisë Elektrike", i ndryshuar, dhe ligjin Nr. 102/2015 datë 23 Shtator 2015 "Për Sektorin e gazit natyror"⁵. ERE është autoriteti përgjegjës për licensim në prodhim, transmetim, shpërndarje, furnizim dhe tregtim të energjisë elektrike. ERE drejtohet nga Bordi i Komisionerëve përzgjedhur nga Parlamenti Shqiptar.

ERE financohet nga tarifat për licensat dhe tarifat rregulatore të paguara nga të licensuarit në prodhimin, transmetimin, shpërndarjen, tregtimin e energjisë elektrike dhe të licensuarit në transmetimin dhe shpërndarjen e gazit etj.

ERE i raporton çdo vit Parlamentit Shqiptar "Për Situatën e Sektorit të Energjisë dhe Aktivitetin e ERE". Raporti i aprovuar nga Parlamenti publikohet në faqen e internetit të ERE: www.ere.gov.al brenda tre muajsh nga mbyllja e periudhës në raportim. Pasqyrat Financiare vjetore të ERE publikohen në raportin vjetor të ERE. Llogaritë vjetore të ERE auditohen nga Kontrolli i Lartë i Shtetit, si pjesë e aktivitetit të tij

Agjencia e Trajtimit të Konçesioneve (ATRAKO)

Agjencia e Trajtimit të Kocesioneve është një drejtori publike e themeluar në varësi të Ministrisë së Ekonomisë së Zhvillimit, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrëjes (MEDTTE) në përputhje me VKM Nr.150, datë 22 mars 2007 "Për organizimin dhe funksionimin e agjencisë së trajtimit të kocesioneve (ATRAKO)", ndryshuar. Kjo mbështet Autoritetin Kontraktues për vlerësimin dhe negocimin e kocesioneve, duke përfshirë kocesionet hidro-energjetike.

ATRAKO publikon në faqen zyrtare të internetit kuadrin rregullativ të zbatueshëm për kocesionet, dhe një përmbledhje të instruksioneve për procedurat e zbatuara për identifikimin e kocesioneve dhe mundësive për alokimin e marrëveshjeve të Partneritetit Privat-Publik. www.atrako.gov.al.

ATRAKO është përgjegjëse për mbajtjen e regjistrit të kocesioneve në përputhje me ligjin nr. 125/2013 "Për kocesionet dhe partneritetin publik-privat". Ky regjistër, së bashku me listën e kocesioneve në fuqi për hidrocentralet nuk është publike në datën e këtij raporti.

ERE është autoriteti përgjegjës për licensim në prodhim, transmetim, shpërndarje, furnizim dhe tregtim të energjisë elektrike.

ERE financohet nga tarifat për licensat dhe tarifat rregulatore të paguara nga të licensuarit në prodhimin, transmetimin, shpërndarjen, tregtimin e energjisë elektrike dhe të licensuarit në transmetimin dhe shpërndarjen e gazit etj.

⁴ Ky ligj shfuqizoi Ligjin nr. 8366, datë 2 korrik 1998 "Për Shërbimin Gjeologjik", ndryshuar me ligj nr. 9221, datë 15 prill 2004 dhe ligj nr. 10227, datë 4 shkurt 2010.

⁵ Ky ligji shfuqizoi ligjin e parë Nr. 9946 datë 30 qershor 2008 "Për sektorin e gazit".

Ministria e Mjedisit

Ministria e Mjedisit (ME) është përgjegjëse për hartimin e politikave, strategjive dhe planeve të veprimit për mbrojtjen dhe administrimin e mjedisit, pyjeve, ujërave dhe peshkimit në mënyrë që të arrihet zhvillim i qëndrueshëm, dhe të përmirësohet cilësia e jetës. ME lëshon licenca për përdorimin e ujit dhe mjedisit për të gjitha centralet përfshirë ato hidrike, të erës dhe biomasës, subjekt i miratimit të vlerësimit të ndikimit në mjedis në përputhje me Ligjin Nr. 10 440, datë 7 korrik 2011, të ndryshuar.

ME gjithashtu shërben si institucioni kryesor ndërlidhës për qeverinë shqiptare nën Protokollin e UNFCCC dhe të Kiotos.

Shoqëritë në pronësi të Shtetit (SOE-të) në sektorin e energjisë dhe burimeve

Përfaqësuesit e MEI-t kryesojnë Bordin e Drejtorëve të shoqërive në pronësi shtetërore në sektorin e energjisë dhe burimeve. Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Tregtisë, Turizmit dhe Sipërmarrjes ("MZHETTS") përgjegjëse për politikën ekonomike, zotëron aksione në këtë sektor përmes zotërimit të:

- Albpetrol Sh.a (100% të aksioneve) – kërkim, zhvillim dhe prodhim i naftës dhe gazit (*)
- Korporata Elektroenergjetike Shqiptare Sh.a ("KESH") (100% të aksioneve) – prodhim i energjisë elektrike
- Operatori i Sistemit të Transmetimit Sh.a. ("OST") (100% të aksioneve) – transmetim i energjisë elektrike
- Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike Sh.a. ("OSHEE") (100% të aksioneve) – shpërndarja e energjisë elektrike

(*) Në vitin 2016, pronësia e Albpetrol u transferua nga MZHETTS tek MEI si pjesë e përpjekjeve për të arritur një koordinim më të mirë të aktiviteteve të tij në sektorin e energjisë.

Gjithashtu, Shteti zotëron 15% të aksioneve në shoqërinë ARMO Sh.a. angazhuar në përpunimin e naftës. Roli i shoqërive Albpetrol dhe ARMO shpjegohet në kapitullin 3 Sektori i naftës dhe i gazit. Roli i KESH, OST dhe OSHEE shpjegohet në kapitullin 5 Sektori i Hidro-energjisë.

2.1.3 Anëtarësimi në nismat Rajonale të Energjisë

Shqipëria është anëtare e Komunitetit Rajonal të Energjisë që nga viti 2006, pjesë e iniciativave të Bashkimit Evropian për krijimin e tregut Evropian të energjisë.

Komuniteti i Energjisë, si një organizatë ndërkombëtare, ka si qëllim bazë zhvillimin e një politike të përbashkët të energjisë në rajonin e Evropës Juglindore dhe integrimin e saj në tregun e energjisë të Bashkimit Evropian (BE), përmes krijimit të një tregu të integruar të energjisë për të lejuar tregtimin ndër-kufitar të energjisë dhe integrimin me tregun e BE-së.

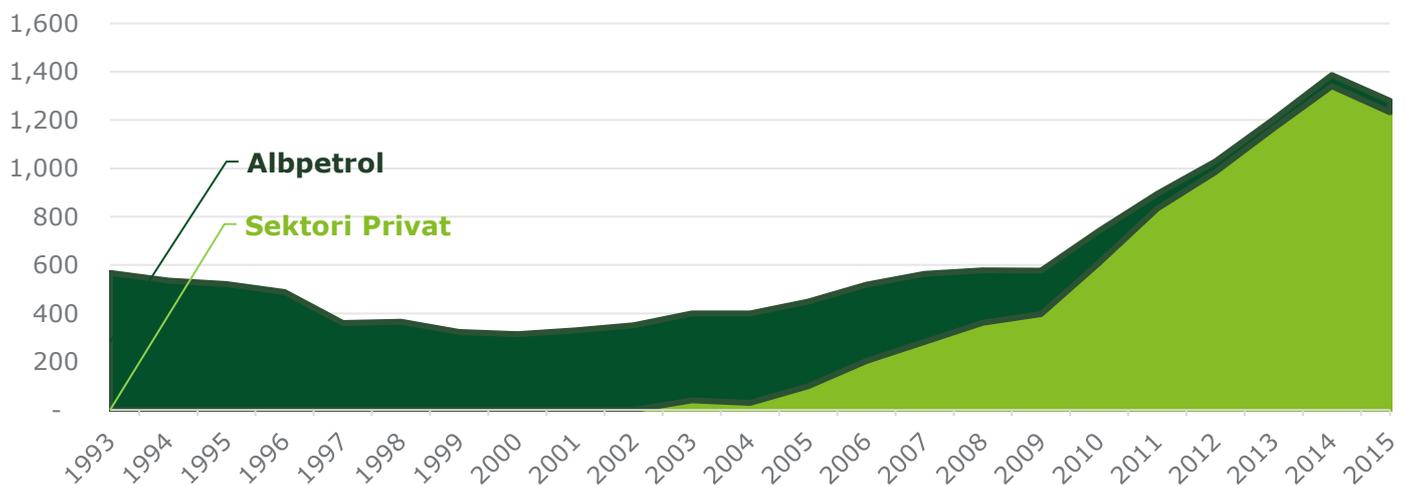
Me nënshkrimin e Traktatit të Komunitetit të Energjisë, Shqipëria është angazhuar për zbatimin e legjislacionit të tregut të përbashkët bazuar në *acquis communautaire* duke zhvilluar një rregullore të përshtatshme dhe duke liberalizuar tregun e energjisë në përputhje me *acquis*. Detajet mbi qëllimet dhe aktivitetet e komunitetit mund të gjenden në: www.energy-community.org.



3. Sektori i naftës dhe gazit

Prodhimi i naftës në Shqipëri filloi në vitin 1929 me 750 ton naftë bruto. Pas Luftës së II-të Botërore, prodhimi u rrit në mënyrë të vazhdueshme dhe shënoi pikun më të lartë në vitin 1974 me një prodhim vjetor prej 2.25 milionë ton (barazvlefshëm me 38,408 fuçi/ditë). Në vitet '80 prodhimi i naftës ra nën 1 milionë ton në vit dhe nuk u rrit më deri në vitin 2012. Prodhimi i naftës përmes marrëveshjeve të hidrokarbureve u rrit 3 herë në pesë vitet e fundit.

Grafiku 7 - Prodhimi i naftës në vitet 1993 - 2015



Burimi: MEI - www.energija.gov.al

3.1. Kërkimi, zhvillimi dhe prodhimi i naftës dhe gazit

Sektori i naftës ka qënë historikisht sektor me rëndësi strategjike dhe kontribues i rëndësishëm në zhvillimin ekonomik të vendit. Kërkimi i naftës në Shqipëri daton në vitin 1918. Që prej asaj kohe, u zbuluan disa fusha naftë-mbajtëse në zona tokësore e detare, dhe u zhvillua industria e përpunimit me cikël të plotë të naftës në vitet 1970-1980⁶.

⁶ Burimi: "Mundësi për Kërkimin dhe Prodhimin e Naftës në Shqipëri", publikuar nga AKBN - www.akbn.gov.al

AKBN paraqet informacion në faqen e saj të internetit www.akbn.gov.al për strukturën gjeologjike të naftës, historinë e zhvillimit dhe mundësitë e investimit në vend, në publikimin "Mundësi për Kërkimin dhe Prodhimin e Naftës në Shqipëri".

Sipas MEI-t⁷, prodhimi i naftës bruto në vitin 2015 u raportua në 1,279,136 ton, dhe u vlerësua në 325 milionë USD bazuar në çmimin mesatar vjetor të shitjeve në eksport 254 \$ / ton. Nafta e prodhuar nga shoqëritë private të naftës përfaqëson rreth 96% të totalit të naftës së prodhuar në vitin 2015. Bankers Petroleum që operon në fushën e naftës në Patos-Marinzë, prodhoi rreth 89% të naftës bruto në 2015. AKBN nuk raportoi prodhimin gazit gjatë vitit 2015.

3.2 Përpunimi dhe eksporti i naftës

Sot përpunimi i naftës në vend fokusohet vetëm tek prodhimi i bitumit dhe qymyr kokësisht. Nevojat për konsum të brendshëm plotësohen nga nafta e importit, ndërsa nafta bruto e prodhuar në vend eksportohet për t'u përpunuar jashtë vendit⁸.

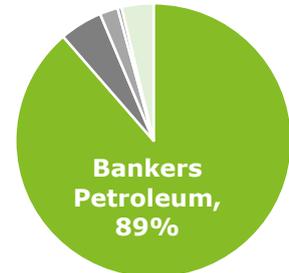
("ARMO") është Shoqëria e vetme e përpunimit të naftës në vend. Ajo u themelua si rrjedhojë e ndarjes së shoqërisë së naftës së zotëruar nga Shteti Albpetrol Sh.a. në prill të vitit 1999. Në gusht 2008, qeveria shqiptare privatizoi 85% të aksioneve të ARMO-s tek Anika Mercuria Refinery Associated Oil ("AMRA Oil") themeluar nga sipërmarrës shqiptarë, të cilët i shitën aksionet e tyre tek AMRA shoqërisë Heaney Asset Corporation (80%) dhe Refinery Associate of Texas (20%) në gusht të vitit 2013. Që prej atij viti Heaney Asset Corporation kontrollon ARMO-n nëpërmjet zotërimit efektiv të 68% të aksioneve të saj.

ARMO zotëron dy rafineri naftë përkatësisht në Ballsh dhe Fier, tre pika të shitjes me shumicë, objekte kërkimi, dhe terminal import/eksporti me një kapacitet total depozitues prej 220,000 metër kub. Rafineritë janë ndërtuar në vitet '70 me teknologjinë e viteve '60. Objektet kanë një kapacitet përpunimi prej 1.5 milion ton në vit, megjithatë punojnë me kapacitet të ulët si pasojë e teknologjisë së vjetëruar. Ballshi është rafineria e vetme komplekse në vend e pajisur për të prodhuar nënprodukte të ndryshme të naftës.

MEI raporton se nga viti 2011 deri në vitin 2014 të dy rafineritë së bashku përpunuan rreth 678 mijë ton naftë bruto në total. Kjo sasi është mjaft e ulët krahasuar me kapacitetin vjetor përpunues të rafinerive. Deri në Qershor 2015, ARMO prodhoi naftë 10 ppm për tregun vendas dhe naftë "virgin" për eksport nëpërmjet vënies në punë të rafinerisë së Ballshit. Ndërsa rafineria e Fierit prodhoi kryesisht bitum dhe qymyr kokësisht.

Që prej kohës së privatizimit ARMO hyri në detyrime të rënda financiare me një borxh vazhdimisht në rritje, që arriti në 28.75 miliardë Lek ekuivalente me 270 milion USD në fund të vitit 2013. Llogaritë e ARMO-s u bllokuan nga shumë urdhëra sekuestrimi të lëshuar nga bankat kreditore, furnitorët, autoritetet tatimore etj. Operimi i dy rafinerive të Ballshit dhe Fierit u nënkontraktua përkatësisht tek shoqëria Deveron Oil Albania Sh.a (Deveron),

Grafiku 8 - Prodhimi i naftës në vitin 2015



Burimi: MEI - www.energija.gov.al



Veprimtaria e naftës, Bankers Petroleum Patos



Veprimtaria e naftës, Bankers Petroleum Patos

⁷ Burimi: <http://www.energija.gov.al/al/publikime/nafta/prodhimi-i-naftes>

⁸ Administrata Doganore Shqiptare raportoi informacion për eksportet e naftës bruto në periudhën 2011-2015 për qëllime të analizave në këtë raport.

palë e lidhur me ARMO, dhe shoqëria TPD Trading Petrol & Drilling Sh.a. (TPD).

Sipas informacioneve publike, ARMO ka ndërprerë veprimtarinë e saj në rafinerinë e Ballshit që nga qershori i vitit 2015, duke akumuluar ndër shumë borxhe, detyrime për pagat e papaguara të punonjësve për disa muaj rrjesht. Drejtuesit e ARMO-s janë larguar nga Shqipëria, ndërsa pasuritë e saj, duke përfshirë dy rafineritë, janë subjekt i shumë urdhërave për sekuestrim lëshuar nga bankat kreditore, furnitorët, autoritet tatimore etj.

Në vitin 2016, Bankers Petroleum njoftoi nënshkrimin e një marrëveshjeje të kushtëzuar në tregun vendas me shoqërinë Ionian Refining dhe Trading Co. – IRTC SH.A ("IRTC") për shitjen deri në 65% të prodhimit të naftës bruto me parapagim nga 1 tetori 2016 deri në 31 dhjetor 2017 me çmime eksporti duke zbritur kostot e transportit dhe tarifat portuale. Shoqëria Ionian Refining and Trading Co. – IRTC SH.A merr përsipër rivënien në punë të rafinerisë së Ballshit dhe të Fierit, por jo detyrimet e shoqërisë ARMO. Kjo marrëveshje u arrit me ndërhyrjen e Qeverisë shqiptare në përpjekje për të rivënë në punë rafineritë.

Eksporti i naftës bruto

Në vitin 2015, eksporti i naftës bruto ishte rreth 31.7 miliardë Lek (ekuivalente me 252 milion USD) dhe përbënin rreth 13% të totalit të eksporteve në këtë vit. Eksportet e naftës u rritën në mënyrë të qëndrueshme me një normë vjetore prej 30% nga viti 2011 në 2013, më pas u ulën me 54% nga viti 2013 në deri në 2015 si pasojë e përpunimit të naftës në vend dhe rënies së çmimeve në tregun ndërkombëtar të naftës.

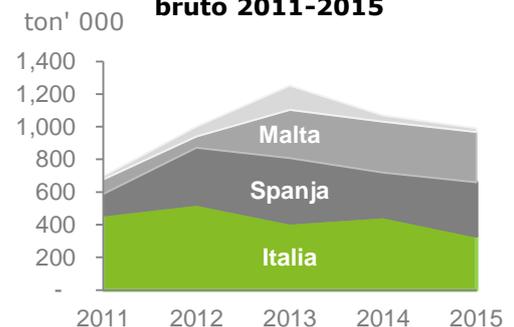
Gjatë pesë viteve të fundit nafta u eksportua kryesisht drejt vendeve të Evropës perëndimore ku Italia shfaqet si importuesi kryesor i naftës, ndjekur nga Spanja dhe Malta.

Transporti i naftës

Aktualisht, nafta bruto transportohet me çisterna nga fushat e naftës për në terminalin bregdetar të administruar nga shoqëria La Petrolifera Italo-Albanese Sh.a. në portin e Vlorës. La Petrolifera Italo-Albanese Sh.a. operon në terminalin bregdetar në portin e Vlorës për depozitimin e naftës, gazit të lëngshëm dhe derivateve të tyre. Më shumë informacion për shoqërinë La Petrolifera Italo-Albanese Sh.a dhe kushteve të kocensionit do të gjeni në faqen e saj të internetit <http://www.gruppopir.com/en/la-petrolifera-italo-albanese> dhe në adresën e Shoqatës së Investitorëve të Huaj në Shqipëri (FIIA): <http://fiaalbania.al/members-list/la-petrolifera-italo-albanese-sh-a/>. Asnjë shoqëri me pronësi shtetërore nuk ofron kapacitete për depozitimin e naftës në port.

Kapacitetet për transportimin e naftës përfshijnë gjithashtu, dy tubacione që lidhin terminalin e naftës së ARMO-s në Vlorë me rafineritë e Fierit dhe Ballshit si dhe dy rafineritë mes tyre me një gjatësi prej 188 km dhe kapacitet prej 2.5 milion ton në vit⁹. Këto tubacione janë jashtë funksionit për shkak të vjetërimit.

Grafiku 9 - Eksportet e naftës bruto 2011-2015



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

⁹ Burimi: Emergency Oil Stocks in the Energy Community Level, Petroleum Development Consultant Limited, Energetski Institut Hrvoje Požar, prill 2011.

3.3 Punësimi në sektorin e naftës dhe gazit

MEI raporton se në vitet '70 dhe '80 kur sektori i kërkimit, prodhimit dhe përpunimit të hidrokarbureve ishte krejtësisht i zotëruar dhe administruar nga Shteti, punësonte rreth 25,000 punonjës¹⁰.

Bazuar në të dhënat e raportuara nga Albpetrol dhe AKBN, sektorët e kërkimit dhe prodhimit të naftës kishin mesatarisht rreth 3,215¹¹ gjatë vitit 2015, ku Albpetrol përfaqësonte punëdhënësin më të madh me rreth 62%¹² të të punësuarve në sektorin nxjerrës të naftës.

Gjatë viteve 2011-2015, numri i punonjësve në sektor u zvogëluar me 21%, si pasojë e transferimit të operacioneve të prodhimit nga Albpetrol tek shoqëritë private të naftës në përputhje me PSA-të në fuqi (referoju seksionit 3.6), ku sektori privat nuk arriti të përthithë fuqinë punëtore të larguar nga puna gjatë këtyre transferimeve.

3.4 Rezervat e naftës në vend

Vendburimet e naftës në Shqipëri shtrihen në pjesën perëndimore dhe jugperëndimore të vendit (figura 2). Ato janë kryesisht në dy struktura: vendburime ranore dhe vendburime gëlqerore. Aktualisht këto vendburime kanë rezerva të konsiderueshme por shfrytëzimi i plotë i tyre kërkon metoda të avancuara dytësore për nxjerrjen e naftës.

Sipas studimeve të kryera nga shoqëritë e huaja dhe Albpetrol¹³ nga viti 1985 deri në vitin 1990, rezervat e naftës në vendburimet ekzistuese në Shqipëri ishin rreth 437.6 milion ton, ndërsa rezervat e rikuperueshme vlerësuar dhe bazuar në metodat e zbatuara në ato vite, ishin 81 milion ton. Rezervat gjeologjike në strukturat ranore përbënin pjesën kryesore me rreth 77.4% të rezervave të përgjithshme, megjithatë për shkak të vështirësive në nxjerrje, rikuperimi i tyre vlerësohej në masën 13%. Rezervat gjeologjike nga strukturat gëlqerore kishin rikuperim mesatar prej 38%.

Studimet e viteve 1985-1990 raportuan gjithashtu për rezerva gjeologjike të gazit natyror përreth 18,164 milionë Nm³ në zonën e Kuçovës dhe Patosit. Deri në fund të vitit 2012, Albpetrol raportoi prodhim kumulativ të gazit në 12,504 milion Nm³. Shteti shqiptar nuk ka ndërmarrë studime të mëtejshme për rivlerësimin e rezervave të naftës sipas standarteve bashkëkohore

Tabela 2 më poshtë paraqet rezervat gjeologjike dhe të rikuperueshme sipas matjeve të kryera në vitet 1985-1990 dhe përlogatitjen e rezervave të rikuperueshme sot pasi zbritet prodhimi kumulativ i naftës deri më 31 dhjetor 2015.

¹⁰ Burimi: <http://www.energija.gov.al/al/publikime/nafta/prodhimi-i-naftes>

¹¹ AKBN raportoi për qëllime të analizave të këtij Raporti informacion për numrin e punonjësve të punësuar tek shoqëritë private që operonin në industrinë nxjerrëse në Shqipëri.

¹² Albpetrol raportoi për qëllime të analizave të këtij Raporti informacion për numrin e punonjësve të punësuar tek Albpetrolit në vitet 2011-2015.

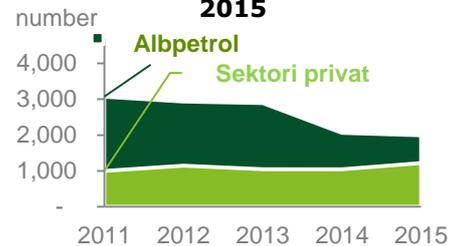
¹³ Informacioni për rezervat dhe prodhimin kumulativ u raportua nga Albpetrol për përpilimin e këtij raporti. Të dhëna të përmbledhura në rang vendi paraqiten në adresën e internetit: <http://www.albpetrol.al/rezervat-gjeologjike/>

Grafiku 10 - Punësimi dhe prodhimi në sektorin e naftës



Burimi: AKBN and Albpetrol

Grafiku 11 - Punësimi në sektorin e naftës 2011 - 2015



Burimi: AKBN and Albpetrol

Figura 2 – Vendburimet e naftës në vend

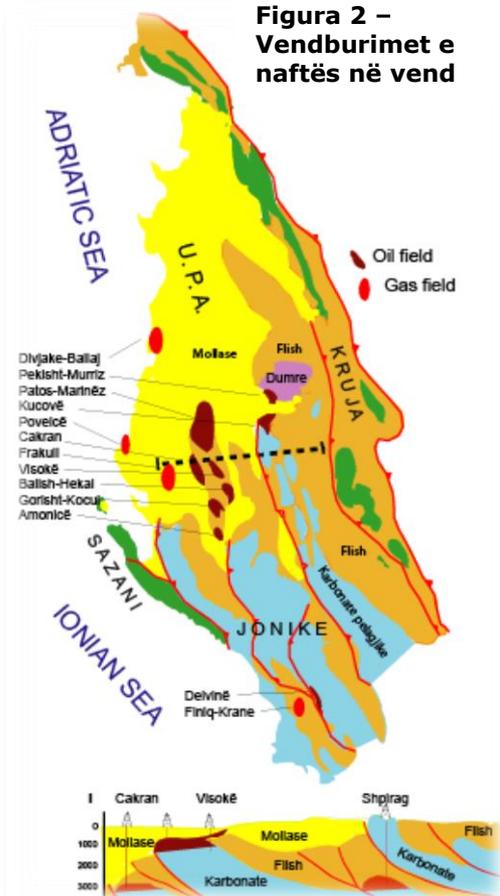


Tabela 2 – Rezervat gjeologjike dhe të rikuperueshme të naftës bazuar në studime të viteve 1985-1990 dhe prodhimi kumulativ i naftës deri në 2015¹⁴

në mijë ton

Vendburimet	Rezervat gjeologjike	Rezervat e rikuperueshme	Norma e rikuperimit	Prodhimi kumulativ deri në 2015	Rezervat e rikuperueshme më 31 dhjetor 2015
Cakran-Mollaj	16,128	8,144	50%	4,291	3,853
Ballsh-Hekal	19,269	6,360	33%	5,079	1,281
Gorisht-Kocul	30,500	14,674	48%	12,025	2,650
Karbunarë	411	136	33%	94	42
Amonicë	2,836	1,503	53%	709	794
Visokë-Kolonjë	28,362	6,807	24%	6,241	566
Delvinë	335	134	40%	19	115
Finiq-Krane	1,027	154	15%	10	144
Drashovicë	80	24	30%	8	16
Total gëlqeror	98,949	37,936	38%	28,476	9,460
Patos-Marinëz	258,394	31,120	12%	26,575	4,545
Kuçovë	78,332	11,772	15%	4,283	7,490
Rasë-Pekisht	1,970	197	10%	17	180
Total ranor	338,696	43,090	13%	30,876	12,214
Total	437,645	81,026	19%	59,351	21,675

Rezervat e raportuara më sipër për vendburimin e Patos-Marinëz, fusha naftë-mbajtëse më e madhe në vend, ndryshojnë konsiderueshëm me matjet e kryera nga Bankers Petroleum Albania Ltd ("Bankers Petroleum"), që operon në vendburimin e Patos-Marinëzës përmes metodës së shpimit horizontal. Sipas burimeve zyrtare të Shoqërisë rezervat e provuara në fund të vitit 2015 ishin rreth 122.9 milion fuçi ekuivalente me 18.6 milion ton¹⁵ (seksioni 3.6).

Z. Dritan Spahiu, Drejtor i Politikave dhe Zhvillimit të hidrokarbureve pranë Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë, pranon se këto ndryshime vijnë kryesisht për shkak se metodat e avancuara në teknologjinë e nxjerrjes rrisin mundësinë për rikuperimin e rezervave që dikur klasifikoheshin si të parikuperueshme. Z. Spahiu, konfirmon se Ministria e Energjisë dhe Industrisë ka parashikuar në Programin Buxhetor Afatmesëm një projekt për llogaritjen e rezervave gjeologjike të naftës në përputhje me standardet e BE-së deri në vitin 2020¹⁶.

¹⁴ Informacioni për rezervat dhe prodhimin kumulativ u raportua nga Albpetrol për përpilimin e këtij raporti. Të dhëna të përmbledhura në rang vendi paraqiten në adresën e internetit: <http://www.albpetrol.al/rezervat-gjeologjike/>

¹⁵ 1 Meter Ton naftë bruto konvertohet në 6.5939 barela sipas informacionit të administruar nga US Energy për Shqipërinë: <http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/iedindex3.cfm?tid=94&pid=57&aid=32&cid=AL,&syid=2010&eyid=2014&unit=BCOPMT>

¹⁶ Informacion konfirmuar nga Z. Dritan Spahiu, Drejtor i Drejtorisë e Politikave dhe Zhvillimit të Hidrokarbureve në kuadrin e përgatitjes së raportit EITI.

Gjeologjia e naftës

AKBN paraqet informacion të detajuar për formimin gjeologjik në territorin e Shqipërisë, përfshirë këtu informacion për mundësitë në tokë dhe në det në publikimin "Mundësitë e kërkimit dhe prodhimit të naftës në Shqipëri".

Ky publikim mund të gjendet në faqen e internetit të AKBN:

www.akbn.gov.al. Një përmbledhje e historisë së kërkimit dhe karakteristikave të naftës në vendburimet në Shqipëri është dhënë në tabelën 3 më poshtë:

Tabela 3 - Përmbledhje e aktivitetit të kërkimit në Shqipëri

Vendburimet	Viti i zbulimit	Tipi i rezervuarit	Thellësia e rezervuarit (m)	Graviteti (API)	Përmbajtja e Squfurit (%)
Drashovica	1918	Oligoc-flysch	100-200	Oil < 10 °	N/d
Patos	1927	Mess-clastics	Deri në 1200	Oil (12-24° API)	2.5-6
Kuçova	1928	Mess-clastics	Deri në 1500	Oil (13-16° API)	4
Marinza	1957	Mess-clastics	1200-1800	Oil (12-35° API)	4-6
Visoka	1963	Cret/Eoc.Carb	800-1000	Oil (5-16° API)	5-6
Gorisht- Kocul	1965	Cret/Eoc.Carb	1000-2500	Oil (17° API)	6
Ballsh-Hekal	1966	Cret/Eoc.Carb	1000-3000	Oil (12-24° API)	5.7-8.4
Cakran-Mollaj	1977	Cret/Eoc.Carb	3000-4500	Oil 14-37 ° API) Cond., 52 ° API	0.9
Finiq- Krane	1973	Cret/Eoc.Carb	800-2000	Oil (<10° API)	3.7-4.3
Delvina	1989	Cret/Eoc.Carb	2800-3400	Oil (31° API) Cond., 53 ° API	0.7
Divjaka	1963	Tort/clastics	2400-3000	Gas & Condensate	N/d
Ballaj-Kryevidh	1983	Piloc/clastics	300-1700	Gas	N/d
Frakulla	1965	Mess-clastics	300-2500	Gas	N/d
Povelca	1987	Mess-clastics	1800-3500	Gas & Condensate	N/d
Panaja	1988	Mess-clastics	2500	Gas	N/d
Adriatik-4 (offshore)	1994	Mess-clastics	2500-3100	Biogenic Gas & Cond, 54.3° API	N/d
Sqepuri	2001	Cret/Eoc.Carb	4950	Oil (37° API)	2.3

N/d – nuk disponohet

3.5 Organizimi dhe qeverisja e sektorit të naftës dhe gazit

Kërkimi, zhvillimi, dhe prodhimi i naftës dhe gazit në Shqipëri janë të rregulluara me ligjin nr. 7746 "Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhim)", datë 28 korrik 1993 i ndryshuar si ("Ligji për hidrokarburet ")¹⁷ dhe aktet rregullatore shoqëruese të ligjit. MEI paraqet në faqen e saj të internetit www.energija.gov.al të gjitha aktet ligjore dhe rregullative të sektorit.

Ligji për hidrokarburet njeht Shtetin Shqiptar si pronar të vetëm të depozitave të naftës në vend dhe ngarkon Ministrinë përgjegjëse për sektorin e energjisë të nënshkruajë marrëveshje hidrokarbure me shoqëritë e naftës ku t'i japë të drejta ekskluzive për të kërkuar dhe prodhuar naftë dhe gaz për një periudhë të kufizuar.

Të gjitha marrëveshjet e nënshkruara për operacione hidrokarbure në fuqi gjate vitit 2015 janë hartuar si marrëveshje me ndarje prodhimi ("MNP" ose "PSA"). Sipas ligjit për hidrokarburet, në një MNP¹⁸:

- Shoqëria e licensuar mund të rikuperojë kostot nga prodhimi i hidrokarbureve në zonën e kontratës ose në një pjesë proporcionale të saj "kostoja e naftës", dhe
- Sasia e hidrokarbureve gjëndje pas mbulimit të kostove të kontratës "fitimet nga nafta", ndahen ndërmjet Shtetit dhe Kontraktorit, në përputhje me një formulë të përcaktuar në Marrëveshjen Hidrokarbure.

MNP-të për vendburimet në fazën e prodhimit jepen për një periudhë fillestare deri në 25 vjet, që mund të zgjatet në përputhje me ligjin për hidrokarburet.

Ligji për naftën i jep të drejtën shoqërive private të naftës që operojnë sipas marrëveshjeve hidrokarbure, të eksportojnë dhe të mbajnë pjesën e tyre nga ndarja e prodhimit të naftës në Shqipëri, përveç se në rastin e një krizë furnizimi në tregun vendas¹⁹.

Gjithashtu, shoqëritë e naftës palë në marrëveshjet hidrokarbure mund të negociojnë kushtet fiskale për të parandaluar ndryshimet e ardhshme në dëm të shoqërisë. Për të gjitha kontratatë lidhura nga dhjetori 2015, zbatueshmëria e stabilitetit fiskal ulet në 12 vjet ose më pak.

Kushtet e hollësishme të Marrëveshjeve Hidrokarbure nuk publikohen për të gjithë, për shkak të klauzolave të konfidencialitetit. Që këto marrëveshje të publikohen MEI dhe shoqëritë private duhet të shprehin me shkrim miratimin për publikim. Përkrah aspektit komercial, burime të MEI-it²⁰ shprehin se nuk do të favorizonin publikimin e këtyre marrëveshjeve për të mos dëmtuar MEI-n në negociatat e ardhshme me shoqëritë private.

MEI paraqet termat dhe kushtet kryesore të marrëveshjeve hidrokarbure në faqen e saj të internetit: <http://www.energija.gov.al/al/publikime/blloqet-e-lira-te-kerkimit>.

Kushtet e hollësishme të Marrëveshjeve Hidrokarbure nuk publikohen për të gjithë, për shkak të klauzolave të konfidencialitetit.

Që këto marrëveshje të publikohen MEI dhe shoqëritë private duhet të shprehin me shkrim miratimin për publikim.

¹⁷ Përmbledhja e kuadrit ligjor shqiptar për kërkimin dhe prodhimin e hidrokarbureve – www.energija.gov.al.

¹⁸ Ligji nr. 7746 Për hidrokarburet (Kërkim dhe prodhim), Neni 2

¹⁹ Ligji nr. 7746 për hidrokarburet (Kërkim dhe Prodhim), Neni 5/c

²⁰ Burimi: Informacioni i konfirmuar nga Drejtori i Drejtorisë së Politikave të hidrokarbureve, Z. Dritan Spahiu.

Pjesmarrja e shtetit në sektorin e naftës dhe te gazit

Shteti merr pjesë në sektorin nxjerrës të naftës dhe gazit përmes Albpetrol Sh.A., shoqërisë shtetërore të naftës që vepron në kërkimin, zhvillimin dhe prodhimin e naftës dhe gazit. Profili dhe qeverisja e shoqërisë paraqitet në shtojcën 4.

Albpetrol ka të drejtën e përparësisë për shfrytëzimin e të gjitha vendburimeve ekzistuese të naftës në vend dhe është palë në të gjitha marrëveshjet kur PSA-të i referohen të drejtave dhe zonave të naftës nën administrimin e tij.

Në 31 dhjetor 2015 Albpetrol ka marrëveshje hidrokarbure në fuqi me 5 shoqëri që operojnë në prodhimin e naftës dhe gazit, dhe disa puse në administrim në Ballsh, Patos dhe Kuçovë. Lista e marrëveshjeve hidrokarbure për operacionet e naftës nën administrimin e Albpetrol paraqitet në Shtojcën 5.

Procesi i alokimit të marrëveshjeve hidrokarbure

Marrëveshjet e hidrokarbureve në Shqipëri janë negociuar në përputhje me "Rregulloren për procedurat e miratimit të marrëveshjeve hidrokarbure dhe licensë-marrëveshjeve dhe afatet përkatëse". Kjo rregullore paraqet hapat dhe afatet për vlerësimin e propozimeve. MEI²¹, AKBN²² dhe Albpetrol²³ paraqesin një përmbledhje të procesit sipas rregullores në faqet e tyre të internetit.

Fillimi i procedurave të licensimit miratohet me urdhër të Ministrit përgjegjës për energjinë. MEI publikon në faqen e saj të internetit zonat e lira të kërkimit dhe fushat e naftës si dhe urdhërat e Ministrit për fillimin e procedurave të aplikimit dhe afatet përkatëse:

<http://www.energija.gov.al/al/publikime/blloqet-e-lira-te-kerkimit>.

Kriteri kryesor për vlerësimin e aplikimeve është kapaciteti teknik, duke përfshirë njohuritë e disponueshme, teknologjinë, personelin, dhe përvojat e mëparshme, kapaciteti financiar dhe burimet e financimit në dispozicion, termat financiarë dhe planin e propozuar të punës dhe çdo aspekt tjetër në interes të publikut.

Për rastet e zonave të administruara nga AKBN draft-marrëveshja e negociuar miratohet dhe nënshkruhet nga Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe përfaqësues të shoqërisë së naftës.

Për rastet e zonave të administruara nga Albpetrol draft-marrëveshja e negociuar miratohet nga Ministri i Energjisë dhe Industrisë dhe nënshkruhet nga Albpetrol dhe përfaqësuesit e Shoqërisë së naftës.

Kur dy ose më shumë subjekte paraqesin kërkesat e tyre për të njëjtën zonë naftë, AKBN apo Albpetrol i dërgon MEI-t dokumentat e shoqërive që aplikojnë, vlerësimin në bazë të kapacitetit teknik dhe financiar dhe termat dhe kushtet kryesore të hidrokarbureve. Nëse propozimi miratohet nga MEI, AKBN apo Albpetrol mund të fillojnë negociatat me shoqërinë e përzgjedhur. Me urdhër të Ministrit, përfaqësues të MEI dhe jashtë saj do të emërohen pjesë e grupit negociues.

Kushtet e hollësishme teknike dhe financiare të negociuara nuk publikohen për të gjithë.

Industria e hidrokarbureve njihet si një nga dy sistemet kryesore për dhënien e kontratave: oferta konkurruese, ku shoqëritë konkurojnë me njëra-tjetrën për të ofruar kushtet më të mira në lidhje me një ose më shumë variabla të caktuara, dhe negociatat ad hoc, ku investitorët vijjnë me një projekt-propozim të pakërkuar dhe negociojnë kushtet.

Sistemi i përdorur varet nga gjendja e sektorit të hidrokarbureve. Negociatat ad hoc, përgjithësisht zbatohen në rastet kur të dhënat gjeologjike mungojnë, fushat e naftës nuk janë zbuluar apo në rastin e zonave të vështira për t'u arritur.

²¹ MEI: <http://www.energija.gov.al/al/publikime/blloqet-e-lira-te-kerkimit>

²² AKBN: <http://www.akbn.gov.al/rregullore-per-procedurat-e-miratimit-te-marreveshjeve/>

²³ Albpetrol: <http://www.albpetrol.al/marreveshjet-hidrokarbure/baza-liqjore/>

Marrëveshja e licensimit të Albpetrol

Albpetrol dhe Ministri i Energjisë dhe Industrisë firmosin një Licensë-Marrëveshje ku reflektohen termat dhe kushtet e Marrëveshjes së miratuar për hidrokarburet për zonat e administruara nga Albpetrol. Marrëveshja e licensimit negociohet njëkohësisht me Marrëveshjen Hidrokarbure dhe firmoset brenda 10 ditëve pas miratimit përfundimtar të Marrëveshjes së Hidrokarbureve. Marrëveshjet hidrokarbure dhe Marrëveshjet e lidhura të licensimit për Albpetrol hyjnë në fuqi pas miratimit nga Këshilli i Ministrave.

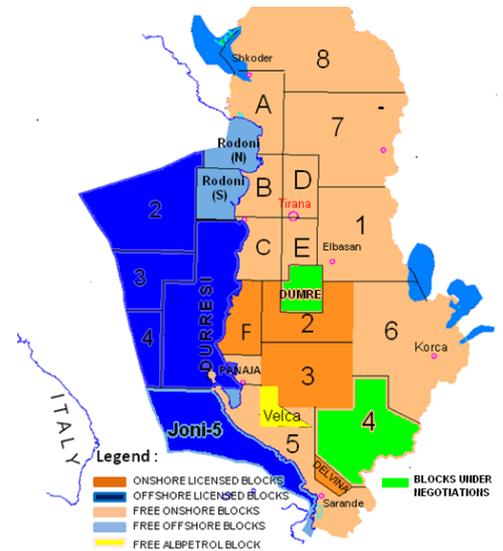
Gjatë vitit 2015, MEI nisi procedurat për alokimin e blloqeve të lira të kërkimit në tokë: 4, 5, C, Panaja, Dumre dhe në det: Joni-5 dhe Rodon.

Në fund të vitit 2015, MEI ishte në proces negociimi me bashkimin e operatorëve Petromanas Albania GmbH. & Shell Upstream Albania B.V. (Shell) për lidhjen e marrëveshjeve për bllokun e kërkimit 4 dhe shoqërinë Navitas Petroleum Limited²⁴ (Navitas) për bllokun e Dumresë.

Burimet të Ministrisë konfirmojnë që këto marrëveshje janë ende në fazën e negociimit në datën e këtij raporti me shoqëritë Shell dhe Navitas²⁵.

Më 15 mars 2016, MEI dhe AKBN nënshkruan një marrëveshje hidrokarbure me Shoqërinë Albanides Energy, për kërkimin dhe prodhimin e naftës në bllokun e kërkimit 8. Kjo marrëveshje u miratua me Vendim të Këshillit të Ministrave me datë 26 Prill 2016. VKM dhe versioni shqip i marrëveshjes u publikuan në fletoren zyrtare numër 63/2016.

Figura 3 – Blloqet e lira të kërkimit



²⁴ Navitas Petroleum Limited është pjesë e Delek Group: www.delek-group.com/

²⁵ Shoqëria Petromanas Albania GmbH shiti operacionet hidrokarbure Shell Upstream Albania B.V. nisi procedurat e likuidimit në vitin 2016.

3.6 Shoqëritë e naftës dhe gazit në vitin 2015²⁶

Të gjitha marrëveshjet hidrokarbure për zhvillimin dhe prodhimin e naftës dhe gazit në fuqi gjatë vitit 2015, u administruan nga Albpetrol, në cilësinë e të licensuarit parësor në këto zona. Deri në fund të vitit 2015, Albpetrol ka nën-licensuar aktivitetet për zhvillimin dhe prodhimin e naftës në të gjitha vendburimet e zbuluara të naftës.

Tabela 4 – Shoqëritë e naftës, prodhimi dhe pagesat

Shoqëritë e naftës	Prodhimi i naftës në vitin 2015 (mijë ton)	Nafta transferuar Albpetrol	Renta minerare (M\$)	Të ardhura të tjera (M\$)	Data e marrëveshjes hidrokarbure	Vendburimi / Blloku i kërkimit
Bankers Petroleum Albania Ltd	1,131.6 Kërkim	(17.7)	29.5	16.5	Korrik 2004 Nëntor 2010	Patos-Marinza, Blloku F (on-shore)
Transatlantic Albania Ltd. (i)	64.2 Kërkim	(25.3)	0.9	7.9	Gusht 2007	Gorisht-Kocul, Cakran-Mollaj, Ballsh-Hekal, Blloku Delvinës
Albpetrol Sh.A.	47.6	50.5	1.5	8.1	Korrik 1993	Kuçova
TransoilGroup – Dega në Shqipëri	27.2	(3.6)	0.6	1.2	Shkurt 2012	Visoka
Sherwood International Petroleum Ltd	2.7	(2.0)	0.0	0.8	Shtator 2007	Kuçova
Phoenix Petroleum Sh.A.	6.0	(1.9)	0.1	0.7	Gusht 2013	Amonicë, Pekish-Murriz, Frakull Gaz, Panaja, Povelce, Divjak, Ballaj-Kryevidh, Finiq-Krane, dhe Drashovicë
San Leon Durrësi BV.	Kërkim	-	-	0.1	Gusht 2007	Blloku Dumresë, (off-shore),
Petromanas Albania GmbH. (ii)	Kërkim	-	-	0.4	Korrik 2009	Blloku, 2, 3, (on-shore)
Emanuelle Adriatic Energy Ltd	Kërkim	-	-		Gusht 2004	Blloku Adriatik 2, 3 dhe 4 (off-shore)
Total	1,279,3	-	32.6	35.7		

(i) Në shtator të vitit 2014 Transatlantik Petroleum Ltd bleu operacionet e Stream Oil & Gas në Shqipëri për një vlerë prej 41.2 milion USD (www.transatlanticpetroleum.com). MEI miratoi transaksionin dhe lejoi Transatlantic Petroleum të vazhdojë me operimin e PSA-së së dhënë më herët për Stream Oil & Gas. Në shkurt të vitit 2016, shoqëria Transatlantic Petroleum hyri në një marrëveshje për shitjen e aksioneve tek shoqëria GBC Oil²⁷.

(ii) Në shkurt 2016²⁸, Petromanas Albania GmbH. shiti të gjitha operacionet e saj në bllonet e kërkimit 2 dhe 3 në tokë shoqërisë Shell Upstream Albania B.V. në shumën 45 milion USD.

Lista e plotë e blloneve të lira të kërkimit jepet në shtojcën 7.

²⁶ Burimi: MEI – www.energija.gov.al dhe AKBN – www.akbn.gov.al.

²⁷ Burimi: <http://www.oilandgas360.com/transatlantic-petroleum-sells-albanian-assets-to-gbc-oil-company/#>

²⁸ Burimi: <http://www.reuters.com/article/albania-petromanas-shell-idUSL8N15H3NN>

Shoqëritë kryesore në kërkimin dhe prodhimin e naftës në vend

Bankers Petroleum Ltd (Bankers Petroleum)

Bankers Petroleum Ltd (www.bankerspetroleum.com), nëpërmjet filialeve të tij Bankers Petroleum Albania Ltd (Bankers Petroleum) dhe Sherwood International Ltd zotëron dy marrëveshje hidrokarbure me Albpetrol për kërkimin, zhvillimin dhe prodhimin e naftës në vendburimet e Patos-Marinzës dhe Kuçovës si dhe një marrëveshje hidrokarbure me AKBN për kërkimin e naftës në bllokun F në tokë, listuar në shtojcat 6 dhe 7.

Bankers Petroleum operon që prej vitit 2004 në vendburimin më të madh ranor në vend përmes metodës së shpimit horizontal. Sipas AKBN, Bankers Petroleum ka prodhuar rreth 6.6 milion ton naftë që nga fillimi i operacioneve në këtë vendburim.

Në fund të vitit 2015, Bankers Petroleum raportoi rezerva të provuara prej 122.9 milion fuçi ekuivalente me 18.6 milion ton²⁹ naftë bruto. Rezervat e provuara plus ato të mundshme u përllogaritën në 190.3 milion fuçi ekuivalente me 28.9 milion ton naftë bruto.

Bankers Petroleum ka qënë prodhuesi kryesor i naftës në pesë vitet e fundit me mbi 85% të prodhimit vjetor dhe njëkohësisht taksapaguesi më i madh në sektorin e naftës dhe gazit me mbi 80% të flukseve të raportuara, bazuar në informacionet e përmbledhura nga rakordimi në Raportet EITI 2011-2014 dhe ky raport. Sipas burimeve zyrtare të shoqërisë, Bankers Petroleum pagesat kumulative të taksave nga fillimi i operacioneve ishin rreth 575 milion USD, ndërsa investimet e kryera në operacione gjatë 12 viteve arrijnë mbi 1.7 miliardë USD³⁰.

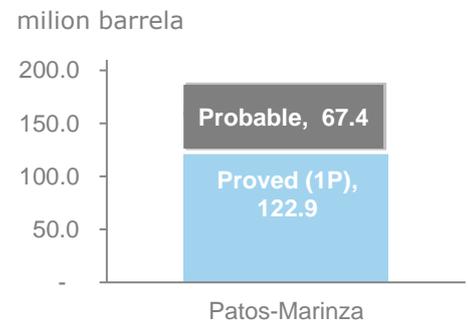
Gjatë vitit 2016, shoqëritë "Alberta Ltd." dhe "Charter Power Investment Ltd." (shoqëria mëmë e cila zotëron 100% shoqërinë Alberta) hyn në marrëveshje për blerjen e të gjitha aksioneve të Bankers Petroleum në bursën e Londrës dhe të Torontos me një çmim prej 2.20 Dollar Kanadez (C\$ 2.20) për aksion. Transaksioni u finalizua brenda vitit 2016.

Shoqëritë "Alberta Ltd." dhe "Charter Power Investment Ltd." janë filiale të shoqërisë kineze të naftës Geo Jade Petroleum Corporation (www.geojade.com). Me anë të këtij transaksioni Geo Jade Petroleum Corporation nëpërmjet Alberta përftoi 100% të aksioneve të Bankers Petroleum Ltd së bashku me të gjitha të drejtat dhe detyrimet që rrjedhin nga to, si dhe në mënyrë të tërthortë të degëve të saj në Shqipëri, shoqërive Bankers Albania Ltd dega Shqipëri dhe Sherwood International Petroleum Ltd.

Gjatë vitit 2015³¹, Shoqëria Bankers Petroleum dhe AKBN kanë qënë në mosmarrëveshje lidhur me pretendimin për përfshirje jo të rregullt të kostove të naftës prej 248 milion USD në përllogaritjen e faktorit R dhe fitimit të tatueshem për vitin 2011. Në shkurt të vitit 2016, shoqëritë angazhuan një panel të përbashkët me ekspertë të Pricewaterhouse Coopers dhe shoqërisë konsulente Navigant i cili i u shpreh në favor të Bankers Petroleum në gusht të vitit 2016. Shoqëria njofton se pagesat e kryera për tatimin mbi fitimin për vitin 2011 dhe që duhet t'i kthehen me zbardhjen e vendimit të eksperteve, arrijnë shumën 6 miliardë Lek.

Në tetor të vitit 2016, AKBN njoftoi se do të ankimojë vendimin në gjykatën ndërkombëtare të arbitrazhit, vendimi i së cilës është ende në proces në datën e këtij raporti.

Grafiku 12: Rezervat e Bankers në 2015



Burimi: www.bankerspetroleum.com

²⁹ 1 Meter Ton naftë bruto konvertohet në 6.5939 barela sipas informacionit të administruar nga US Energy për Shqipërinë:

<http://www.eia.gov/cfapps/ipdbproject/iedindex3.cfm?tid=94&pid=57&aid=32&cid=AL&syid=2010&eyid=2014&unit=BCOPMT>

³⁰ Burimi: Profili Bankers Petroleum:

<http://www.bankerspetroleum.com/about/profile-structure>

³¹ Burimi: <https://www.reporter.al/akbn-vendos-te-shkoje-ne-arbitrazh-per-bankers/>

Shell Upstream Albania B.V. (SHELL)

Shell Upstream Albania B.V. (SHELL) themeluar në Hollandë si filial i shoqërisë Royal Dutch Shell plc. (www.shell.com) vepron në kërkimin e naftës në vend nëpërmjet degës së saj në Shqipëri. SHELL filloi operacionet e kërkimit në bllokun 2 dhe 3 në vend duke marrë 50% të interesit në marrëveshjen hidrokarbure që Petromanas Albania GmbH zotëronte me Shtetin Shqiptar për blloqet 2 dhe 3.

Në vitin 2013, pas një zbulimi të rëndësishëm në pusin Shpiragu-2, me një potencial nxjerrës 800-1,300 fuçi/ditë të naftës 35° - 37° API³² dhe 45,000-50,000 m³/ditë gaz shoqërues, i cili rikonfirmoi potencialin e parashikuar në blloqet 2-3, SHELL zgjeroi në 75% interesat në marrëveshjen hidrokarbure³³.

Në shkurt të vitit 2016, SHELL hyri në marrëveshje me shoqërinë Petromanas Albania GmbH për të blerë 100% të interesave në marrëveshjen hidrokarbure dhe operacionet e shoqërisë Petromanas Albania në vlerën 45 milion USD.

Në qershor 2016, SHELL nisi shpimin në pusin Shpiragu-3 me një investim të parashikuar në vlerën 72 milion USD. Sipas Agjencisë Kombëtare të Burimeve Natyrore, investimet e kryera deri tani në kuadër të kësaj marrëveshje hidrokarbure arrijnë në rreth 270 milion USD³⁴.

³² Burimi: Shell - <http://www.shell.com/media/news-and-media-releases/2013/shell-encouraged-by-positive-well-test-results-in-albania.html>

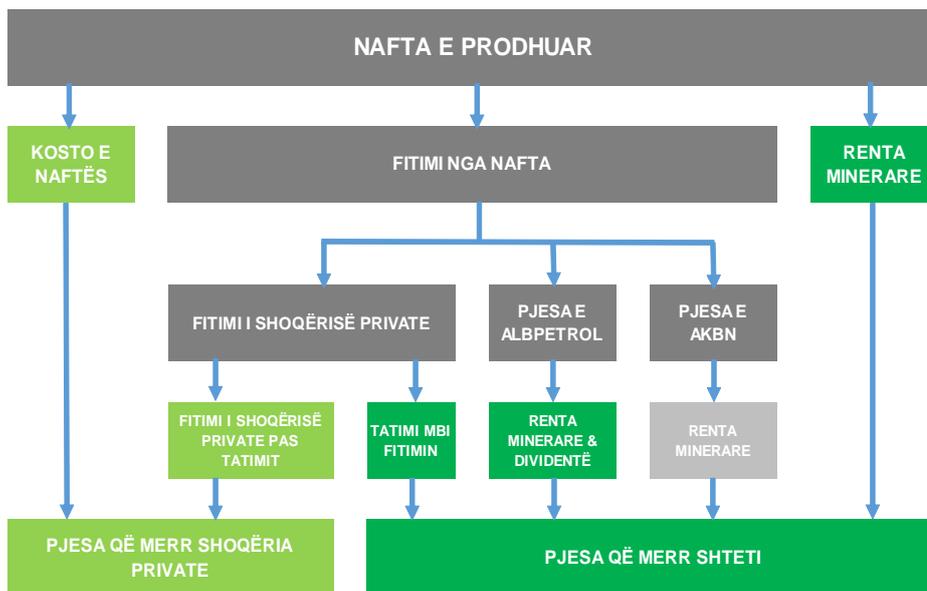
³³ Burimi: Pasqyrat financiare të Shell Upstream Albania B.V. – dega e Shqipërisë, publikuar në regjistrin Kombëtar www.qkr.gov.al

³⁴ Burimi: <http://www.kryeministria.al/al/newsroom/lajme/shell-tjeter-investim-madhor-ne-fushen-e-naftes-ne-shqiperi>

3.7. Të ardhurat e qeverisë nga sektori i naftës dhe gazit

Shteti shqiptar mbledh të ardhura nga sektori i naftës dhe gazit nëpërmjet ndarjes së prodhimit të naftës, bonuset, rentën minerare, tatimit mbi fitimin dhe të ardhurave nga investimet direkte në sektor. Figura 4 më poshtë tregon shpërndarjen e të ardhurave totale të gjeneruara nga operacionet e naftës midis Qeverisë Shqiptare, shoqërisë Albpetrol, AKBN-së dhe shoqërive private të naftës. Interesi i Shtetit Shqiptar në PSA-të administrohet nga Albpetrol dhe AKBN, të cilat përfitojnë bonuse të nënshkrimit dhe trajnimit si dhe pjesë nga prodhimi i naftës dhe të ardhurave të tjera të cilat rrjedhin nga mos-zbatimi i termave të kontratave si gjoha dhe garanci të ekzekutuara, etj.

Figura 4 – Ndarja e të ardhurave nga sektori i naftës dhe gazit



Të ardhurat kryesore nga sektori i naftës dhe gazit në vitin 2015 paraqiten si më poshtë:

Tabela 5 - Të ardhurat kryesore nga sektori i naftës dhe gazit

	Të ardhura nga sektori privat në MLek	Të ardhura nga Albpetrol në MLek	Të ardhura nga sektori privat në M\$	Të ardhura nga Albpetrol në M\$	Të ardhura (M\$) alokuar Buxheti tëAlbpetrolAKBN Shtetit		
Renta minerare	3,859	187	30.6	1.5	32.1	(1.5)	-
Tatimi mbi fitimin	752	309	6.0	2.5	8.4	(2.5)	-
TVSH	-	284	0.0	2.3	2.3	(2.3)	-
Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore	384	300	3.0	2.4	5.4	(2.4)	-
Tatimi mbi të ardhurat personale	664	87	5.3	0.7	6.0	(0.7)	-
Tatimi mbi dividendin	-	51	-	0.4	0.4	(0.4)	-
Penalite tatimore	1	-	0.0	0.0	0.0	(0.0)	-
Ndarja e prodhimit	1,624	-	12.9	-	-	12.9	-
Bonuset	91	-	0.7	-	-	0.4	0.4
Total	7,373	1,218	58.5	9.7	54.6	3.6	0.4

Renta minerare

Renta minerare përfaqëson zërin kryesor të të ardhurave të gjeneruara nga sektori i naftës dhe fluksin kryesor të pagesave nga sektori i naftës në Buxhetin e Shtetit.

Renta minerare përlllogaritet mbi vlerën e tatueshme (ose vlerën fiskale) të të ardhurave nga aktiviteti i nxjerrjes, në bazë të ligjit "Për taksat kombëtare" nr. 9975, datë 28 korrik 2008, i ndryshuar. Renta minerare për eksportet mblihet nga Administrata Doganore Shqiptare dhe renta minerare për shitjet brenda vendit mblihet nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve. Sipas ligjit për taksat kombëtare, renta minerare nga shitja e naftës dhe gazit përlllogaritet në masën 10% të vlerës së tatueshme.

Renta minerare njihet në Buxhetin e Shtetit. Bazuar në ligjin për taksat kombëtare, Shteti transferon një pjesë të rentës minerare pushtetit vendor, përkatësisht njësisë së qeverisjes vendore prodhuese që gjeneron rentën (shih kapitullin 6).

Tatimi mbi fitimin

Tatimi mbi fitimin në sektorin hidrokarbur, i cili rregullohet nga Dekreti nr. 782 "Mbi sistemin fiskal në sektorin e hidrokarbureve", datë 22 dhjetor 1994 ("Ligji për tatimin e naftës") përlllogaritet në masën 50% mbi fitimin e tatueshëm. Sipas këtij ligji, në përlllogaritjen e fitimit të tatueshëm merren parasysh të ardhurat dhe shpenzimet operative dhe kapitale të akumuluar sipas marrëveshjes së hidrokarbureve. Tatimi mbi fitimin zbatohet kur të ardhurat e akumuluar nga nafta tejkalojnë shumën e kostove kapitale dhe operative të naftës së akumuluar që prej fillimit të operacioneve.

Gjatë vitit 2015, buxheti i Shtetit arkëtoi tatim mbi fitimin nga Albpetrol dhe Bankers Petroleum. Shuma prej 752 milion Lek e arkëtuar nga Bankers Petroleum ka qënë subjekt i një procesi arbitrazhi mes shoqërisë dhe shtetit shqiptar, i cili konkludoi në favor të Bankers Petroleum gjatë vitit 2016. Tatim fitimi në vlerën 752 milion Lek është raportuar si shumë e paguar dhe arkëtuar nga shoqëria dhe tatimet përgjatë procesit të rakordimit për vitin 2015. Asnjë nga palët nuk ka dhënë informacion të mëtejshëm lidhur me këtë pagesë apo statusin e konfliktit në datën e këtij raporti.

Asnjë nga shoqëritë e tjera private nuk ka raportuar fitim të tatueshëm gjatë vitit 2015.

TVSH

Tatimi mbi vlerën e shtuar zbatohet në masën 20% mbi shitjet fiskale brenda vendit dhe 0% për eksportet në përputhje me Ligjin Nr. 92/2014 "Për tatimin mbi vlerën e shtuar". Ky tatim zbatohet njësoj si për të gjithë sektorët e tjerë të ekonomisë. Gjatë vitit 2015, me përjashtim të Albpetrol që e shet naftën brenda vendit, asnjë nga shoqëritë private të naftës nuk ka raportuar pagesa për TVSH-në, kjo si rrjedhojë e dominimit të shitjeve në eksport.

Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore

Kontributet e detyrueshme për sigurimin e detyrueshëm shoqëror dhe shëndetësor përlllogariten dhe paguhen bazuar në Ligjin Nr. 9136, datë 11.9.2003, "Për mbledhjen e kontributeve të detyrueshme të sigurimeve shoqërore dhe shëndetësore në Republikën e Shqipërisë", i ndryshuar dhe Ligjin Nr. 10383, datë 24.2.2011 "Për sigurimin e detyrueshëm të kujdesit shëndetësor në Republikën e Shqipërisë". Këto ligje përcaktojnë kontributet minimale për përfitimin e pensionit shtetëror dhe kujdesin shëndetësor publik që janë të zbatueshme në sektorin e naftës njësoj si për sektorët e tjerë të ekonomisë.

Në dhjetor 2016, MEI prezantoi disa ndryshime në ligjin për hidrokarburet me qëllim që Shoqëritë e naftës të paguajnë tatim mbi fitimin që në fillim të fazës së prodhimit.

Rrjedhimisht, të gjitha PSA-të e lidhura pas këtij ndryshimi do të alokojnë 10% të të ardhurave si fitim neto dhe do paguajnë tatim fitim në masën 50% mbi këtë fitim.

Tatimi mbi të ardhurat personale

Tatimi mbi të ardhurat nga punësimi përlogaritet dhe paguhet në përputhje me Ligjin Nr. 8438, Datë 28.12.1998 "Për tatimin mbi të ardhurat", i ndryshuar. Bazuar në këtë ligj të ardhurat nga punësimi deri në 30,000 Lek taten me normën 0%, të ardhurat e fituara mbi shumën 30,000 dhe deri në shumën 130,000 Lek taten me normën 13%, ndërsa të ardhurat e fituara mbi shumën 130,000 Lek taten me 23%.

Bazuar në të dhënat e raportuara nga tatimet dhe AKBN, pagesat për tatimin mbi të ardhurat personale gjatë vitit përlogariten të jenë rreth 234 mijë Lek për të punësuar në vit ose 19 mijë Lek për të punësuar në muaj.

Interesat e Shtetit në industrinë nxjerrëse

Shteti ka të drejtë të përfitojë dividendët dhe të ardhurat nga privatizimi i mundshëm i Albpetrol. Albpetrol është gjithashtu subjekt i tatimit dhe taksave të zbatueshme për shoqëritë tregtare si tatimi mbi fitimin, renta minerare, TVSH, etj. Përveç shpërndarjes së dividendëve, nuk ka politika të tjera transferimi midis Shtetit dhe Albpetrol.

Të ardhurat e gjeneruara nga Albpetrol nga administrimi MH

Të ardhurat kryesore që Albpetrol gjeneron nga PSA-të përfshijnë:

- Ndarja e prodhimit të naftës që i shkon Albpetrol-it, dhe
- Bonuset e trajnimit dhe të nënshkrimit.

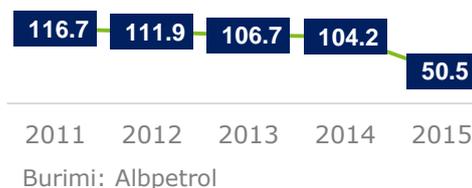
Të ardhurat nga ndarja e prodhimit të naftës³⁵

Të ardhurat nga ndarja e prodhimit të naftës përfaqësojnë zërin e dytë më të madh të të ardhurave nga sektori privat i naftës në vitin 2015. Albpetrol zotëron pjesë të naftës së prodhuar nga Shoqëritë private që operojnë në zonat nën administrimin e tij në bazë të prodhimit para-ekzistuese ose gjëndje në momentin e transferimit të puseve – ("PPE" ose "PEP") dhe prodhimit shtesë (prodhimi i nxjerrë nga investimi i kontraktorit – ASP) në varësi të sasisë së prodhuar dhe shkallës së mbulimit të kostove matur nga faktori R³⁶.

Pjesa e prodhimit që i takon Albpetrol paguhet në natyrë ose në vlerë monetare³⁷. Detyrimi i shoqërive të naftës për vitin 2015 përlogaritej në 74,688 ton PPE (2014: 91,039 ton) dhe 11.985 ton ASP (2014: 13,140 ton)³⁸. Albpetrol shet naftën e prodhuar dhe të mbledhur nga marrëveshjet hidrokarbure nëpërmjet ankandëve publike vjetore.

Në zbatim të kontratave të naftës alokuar në vitin 2015 dhe mbartjes nga vitet e kaluara, Albpetrol raportoi shitjen e 84,623 ton naftë bruto shoqërisë TPD-Trading Petrol & Drilling në vlerën 15,4 milion USD, me një çmim mesatar shitje prej 182 USD për ton. TPD operon përmes një marrëveshje bashkëpunimi me ARMO në rafinerinë e naftës në Fier zotëruar nga ARMO dhe në vitin 2016 mori në administrim edhe rafinerinë e Ballshit (shiko seksionin 3.2). Detaje të ankandëve dhe shitjet e naftës sipas muajve gjatë vitit 2015 paraqiten në shtojcën 4.

Grafiku 13 - Ndarja e prodhimit të naftës nga MH 2011 - 2015 (ton'000)



³⁵ Ky informacion u raportua nga AKBN për përpilimin e këtij raporti.

³⁶ Faktori R përlogaritet si përpjestim i shumës së të ardhurave nga shitja e naftës akumuluar që nga hyrja në fuqi e MNP-së me shumën e kostove të naftës të akumuluar për të njëjtën periudhë. Renta minerare e përlogaritur gjatë periudhës zbritet nga të ardhurat e naftës dhe nuk përfshihet në kostot e naftës.

³⁷ Udhëzimi i përbashkët i MEI dhe MF Nr. 1, datë 26.5.2015 "Mbi rregullat dhe procedurat e marrjes, në para, të vlerës korresponduese të sasisë së prodhimit të gjykuar dhe të pjesës së Albpetrol, sha"

³⁸ Burimi: Raportuar nga Albpetrol

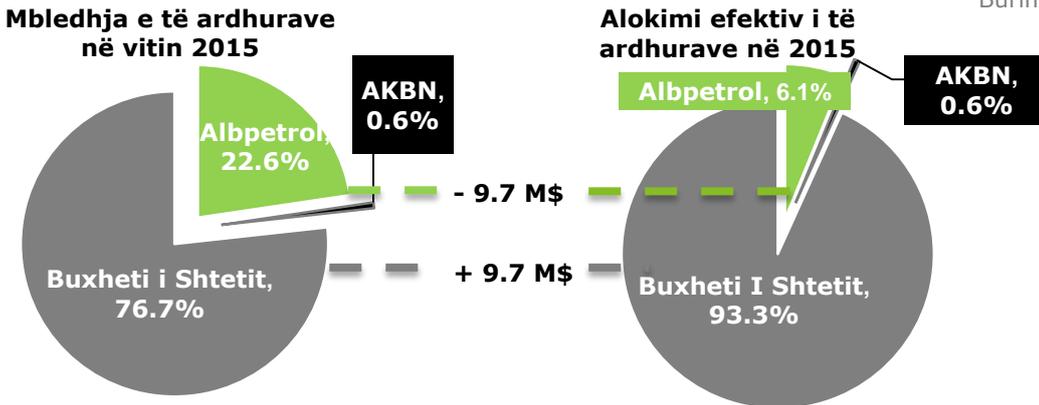
Bonuset e nënshkrimit dhe trajnimit

Bonuset e nënshkrimit dhe trajnimit janë pagesa tipike të marrëveshjeve hidrokarbure. Ato përcaktohen brenda termave dhe kushteve specifike të kontratës (sipas negociatave të marrëveshjes) në momentin e dhënies së lejes së kërkimit ose prodhimit të naftës dhe gazit. Të ardhurat e gjeneruara nga Albpetrol gjatë viteve 2011-2015 nëpërmjet PSA-ve paraqiten në Grafikon 14. Lista e PSA-ve të nënshkruara për blloqet e naftës nën administrimin e AKBN-së është paraqitur në Shtojcën 6.

Grafiku 14 - Të ardhurat e Albpetrol-it nga Bonuset e nënshkrimit dhe trajnimit (2011-2015) në mijë USD



Grafiku 15 – Ndarja e të ardhurave nga sektori i Naftës



Rreth 76.7% e të ardhurave të gjeneruara nga sektori privat i naftës dhe gazit, u regjistruan drejtpërdrejt në Buxhetin e Shtetit. Rreth 22.6% e të ardhurave nga PSA-të u mblodhën nga Albpetrol, dhe një pjesë e vogël prej 0.6% nga AKBN. Njëkohësisht Albpetrol derdhi rreth 9.7 milion USD në Buxhetin e Shtetit, nëpërmjet pagesave të tatimit mbi fitimin, rentës minerare, TVSH-së etj. Duke marrë në konsideratë pagesat e kryera nga sektori privat i naftës dhe Albpetrol, kontributi i përgjithshëm i të ardhurave arriti në 54.6 milion USD, rreth 2% e të ardhurave totale në Buxhetin e Shtetit në vitin 2015.

Të ardhurat e gjeneruara nga AKBN nga administrimi MH

AKBN punëson dhe zhvillon ekspertizën teknike në sektorin e naftës dhe gazit në mbështetje të rolit të saj për negociimin e marrëveshjeve hidrokarbure, oponencën teknike të projekteve të hidrokarbureve dhe monitorimin e zbatimit të këtyre projekteve etj. (shiko gjithashtu nën-seksionin 2.1.2). AKBN përfaqëson Shtetin në të gjitha marrëveshjet hidrokarbureve për blloqet dhe vendburimet e reja dhe përfton të ardhurat që rrjedhin nga PSA-të, paraqitur në Grafikon 16. Kur këto marrëveshje do të hyjnë në fazën e prodhimit, AKBN do të përfitojë të ardhura nga ndarja e prodhimit të naftës. Grafiku 15, paraqet të ardhurat që përftoi AKBN nga PSA-të. Gjatë kësaj periudhe, AKBN përftoi të ardhura kryesisht nëpërmjet mbledhjes së bonuseve të nënshkrimit dhe trajnimit, përveç vitit 2014, në të cilin përfshihen të ardhurat nga ekzekutimi i garancisë për përfundimin e PSA-ve me shoqërinë Petromanas për zonat A, B, D dhe E. Asnjë nga PSA-të dhënë për zonat e administruara nga AKBN nuk ka hyrë në fazën e prodhimit. Kur këto PSA do të hyjnë në fazën e prodhimit, AKBN do të përfitojë gjithashtu pjesë nga ndarja e prodhimit të naftës sipas PSA-ve. Lista e PSA-ve të nënshkruara për blloqet e naftës nën administrimin e AKBN-së është paraqitur në Shtojcën 6.

Grafiku 16 - Të ardhurat e AKBN-së nga Marrëveshjet Hidrokarbure (2011-2015) në mijë USD



3.8 Projektet e gazit dhe infrastruktura në vend

Projekti Adriatic Pipeline (Projekti TAP)



Burimi: www.tap-ag.al

Shqipëria është pjesë e vendeve transit të Trans Adriatic Pipeline (TAP) AG, i cili është një bashkim i disa shoqërive themeluar me qëllim planifikimin, zhvillimin dhe ndërtimin e gazsjellësit natyror TAP. TAP do të transportojë gaz natyror nga fusha Shah Deniz II në Azerbajxhan për në Evropë. Afërsisht 870 km tubacion do të lidhet me Gazsjellësin Trans Anatolian (TANAP) pranë kufirit turko-grek në Kipoi, do kalojë në Greqi, Shqipëri dhe detin Adriatik, e më pas do të lidhet me bregdetin e Italisë Jugore. Kështu, Shqipëria do të bëhet një vend tranzit qëndror për energjinë në Bashkimin Evropian. TAP pritet të nxisë zhvillimin ekonomik dhe krijimin e vendeve të punës përgjatë rrugës së gazsjellësit, duke përfshirë Shqipërinë. Ky do të jetë një burim i madh i investimeve të huaja direkte që nuk varet nga grantet ose subvencionet. Operacionet e TAP pritet të fillojnë në vitin 2020.

Qeveria shqiptare është angazhuar plotësisht për të mbështur projektin TAP në të gjitha hapat e autorizimit dhe lejeve shtetërore. Në fund të vitit 2013 Këshilli i Ministrave themeloi Grupin ndër-institucional për koordinimin e punës në zbatimin e projektit TAP në Shqipëri (VKM nr. 1081 datë 18 dhjetor 2013). Marrëveshja e Qeverisë Pritëse ("Host Government Agreement" – "HGA") për projektin TAP e aprovuar me ligjin nr 116/2013 në datën 15 Prill 2013 dhe marrëveshje të tjera të lidhura mund të gjenden në faqen e MEI - www.energjia.gov.al. Sipas MEI-t, në përputhje me rregullat e Bashkimit Evropian për tranzitin e lirë të gazit, marrëveshja nuk parashikon tarifë për tranzitin e gazit.

Në dhjetor 2016, Qeveria e Shqipërisë dhe TAP nënshkruan disa ndryshime të HGA-së dhe një marrëveshje shoqëruese për komunitetet përfituese. Ndryshimet kryesore ishin si më poshtë:

- Ndryshimi i periudhës së stabilitetit fiskal i cili garanton Qeverinë Shqiptare për një impakt shtesë në tatimin mbi fitimin prej 60 milion euro nga veprimtaria e gazsjellësit përgjatë kohëzgjatjes së projektit;
- Rritjen e investimeve për përfitimet e komunitetit nga 7 milion euro në 14 milion euro;
- Dyfishimin e fondeve të trajnimit për sektorin e gazit deri në 700 mijë euro;

- Memorandumin e Mirëkuptimit me synimin për të mbështetur nëpërmjet kapacitetit teknik shoqërorin e sapo-themeluar Albagaz, operatorin e shpërndarjes së gazit në Shqipëri, nëpërmjet veprimtarisë së TAP;
- Mundësinë për të zgjatur HGA edhe për 25 vite shtesë dhe
- Zbatimin e përmirësimeve të negociuara me qeveritë e tjera pritëse edhe në Shqipëri.

Këshilli i Ministrave dhe Kuvendi i Shqipërisë do të miratojnë ndryshimet e firmosura në vitin 2017. Informacione të mëtejshme mbi projektin e TAP mund t'i gjeni në: <http://www.tap-ag.al/> dhe www.energjia.gov.al.

Ionian Adriatic Pipeline (Projekti IAP)³⁹

TAP ka hyrë në disa Marrëveshje Mirëkuptimi dhe Bashkëpunimi (MoUC) me sipërmarrësit e projektit Ionian Adriatic Pipeline (IAP), me qëllim që të sjellë gazin Kaspik në tregjet e vendeve të pa-gazifikuara si Shqipëria, Mali i Zi, Kroacia Jugore dhe Bosnjë-Hercegovina.

Projekti IAP përbën një pjesë të rëndësishme strategjike të rrjetit shpërndarës të gazit në Shqipëri, për shkak të rrugës së planifikuar dhe kapacitetit transportues, Mbështetje e mëtejshme për lidhjen TAP-IAP erdhi në maj 2013 kur Qeveria e Shqipërisë, Bosnje-Hercegovina, Kroacia dhe Mali i Zi nënshkruan një Marrëveshje Mirëkuptimi në mbështetje të dy gazsjellësave, si dhe deklaraten e mbështetjes nga Këshilli i Iniciativës Adriako-Joniane (Adriatic Ionian Initiative Council). Qeveria Shqiptare miratoi ligjin për sektorin e gazit natyror Nr.102 / 2015 në mars të vitit 2015. Ky ligj do të qeverisë zhvillimin e infrastrukturës për transmetimin dhe shpërndarjen e gazit në Shqipëri. Në vitin 2016, Qeveria themeloi Operatorin Shqiptar të Transmetimit të Gazit (Albgaz Sh.a.) dhe prezantoi draft master-planin për rrjetin e shpërndarjes së gazit⁴⁰. Ky studim i ndërmarrë nga COWI, kushtoi rreth 1.1 milion euro dhe u financua nga BE.

Infrastruktura e gazit në Shqipëri

Drafti i master-planit analizon përdorimin e gazit në industri, transport dhe konsumatorët familjarë etj. TAP do të jetë burimi kryesor i furnizimit me gaz, ndjekur nga Ionian-Adriatic Pipeline (IAP) dhe rezerva të tjera potenciale të vendit. Drafti konsideron mundësinë e lidhjes së Kosovës dhe Maqedonisë me rrjetin Shqiptar të shpërndarjes së gazit. Gjithashtu, plani konsideron dhe mundësinë e depozitimit të gazit në nëntokën e Dumresë në zonën e Divjakës. Sipas studimit, komsumi vendas i gazit parashikohet të jetë rreth 2,167 milion m³ në vitin 2040 (duke përfshirë bujqësinë dhe transportin). Në të njëjtin vit, përdorimi potencial i gazit për prodhimin e energjisë elektrike vlerësohet të jetë rreth 770 milion m³, ndërsa përdorimi potencial i gazit në proceset e rafinerimit të naftës parashikohet të jetë 89 milion m³. Tirana (kryeqyteti) dhe Durrësi pritet të zënë rreth 32% të konsumit vendas të gazit, ndërsa i gjithë sektori industrial si i tërë pritet të jetë 37% të konsumit total vendas të gazit. Drafti i plotë i master-planit nuk është publikuar. Sidoqoftë, parashikimet dhe skenarët kryesorë janë njoftuar publikisht nga MEI në faqen e saj të internetit si në vijim: <http://www.energjia.gov.al/al/njoftime/lajme/masterplani-i-gazit-gjiknuri-piketate-zhvillimit-te-20-30-viteve-te-ardhshme&page=4>.



Burimi: www.tap-ag.al

³⁹ Burimi: <https://www.tap-ag.al/lajme-dhe-evente/2013/05/27/the-adriatic-and-ionian-initiative-council-signs-a-declaration-in-support-of-tap>

⁴⁰ Burimi: <http://www.energjia.gov.al/al/njoftime/lajme/masterplani-i-gazit-gjiknuri-piketate-zhvillimit-te-20-30-viteve-te-ardhshme&page=4>



4. Sektori minerar

Shqipëria ka një histori të gjatë në sektorin minerar të nxjerrjes së kromit, nikelit, bakrit dhe gurit gëlqeror. Studimet gjeologjike të kryera në vitet 1945-1995, kanë zbuluar depozita të konsiderueshme të mineralit të kromit, bakrit, hekur-nikelit, bitumit, dhe minerale jo-metallore si gur gëlqeror dhe gurë dekorativë etj. Sektori i dominuar më parë nga shoqëri me pronësi shtetërore u hap ndaj investimeve private në vitin 1994, pas miratimit të Ligjit për sektorin minerar.

4.1 Kërkimi, zhvillimi dhe prodhimi në sektorin minerar

Ndryshe nga sektori i naftës, sektori minerar është mjaft i fragmentuar me një numër në rritje të shoqërive të vogla dhe të mesme minerare dhe gurore dhe vetëm disa shoqëri të mëdha industriale minerare. Në dhjetor 2015, AKBN raportoi 597 leje në shfrytëzim, që vepronin kryesisht në rrethin e Bulqizës (116), Beratit (42), Krujës (38), Kukësit (37), Matit (35), Librazhdit (22), Tropojës (31) dhe 266 leje të shpërndara në 29 rrethe të vendit.

Aktiviteti minerar në vend është fokusuar kryesisht në nxjerrjen e mineraleve të kromit, bakrit, hekur-nikelit dhe nikel-silikatit, zhavorrit dhe rërave bituminoze, gurit gëlqeror, argjilës, gëlqeror pllakor etj. Përpunimi i mineraleve në vend është i ulët. Kocensionet dhe investimet private në vend mundësojnë pasurimin e mineralit të kromit dhe bakrit, prodhimin e ferrokromit, çimentos, tullave, betonit dhe materialeve të tjera ndërtimore. Hekur-nikeli dhe nikel-silikat eksportohet siç nxirret nga nëntoka. Vendimi për përpunimin e mineralit në vend ndikohet nga cilësia e mineralit të prodhuar dhe kërkesa në tregun ndërkombëtar.

Numri më i madh i shoqërive punojnë në sektorin guror me 285 leje në shfrytëzim, ndjekur nga sektori i kromit me 246 leje në shfrytëzim, hekur-nikel e nikel-silikat me 27 leje në shfrytëzim dhe bituminozët dhe bakri me 12 dhe 11 leje shfrytëzimi përkatësisht.

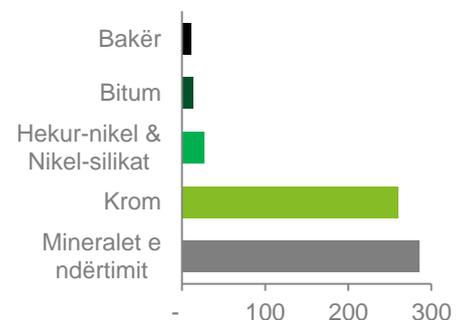
SHGJSH raporton aktivitet minimal në kërkimin e mineralit të hekur-nikelit dhe nikel-silikat dhe asnjë zbulim nga dy shoqëritë që vepronin në këtë fushë gjatë vitit 2015.

Grafiku 17 - Lejet sipas rretheve



Burimi: MEI

Grafiku 18 - Lejet sipas mineralit



Burimi: MEI

Prodhimi minerar \$\$\$

Grafiku 19 në të djathtë paraqet prodhimin minerar sipas grupeve kryesore të mineraleve në vend nga viti 2011 deri në vitin 2015.

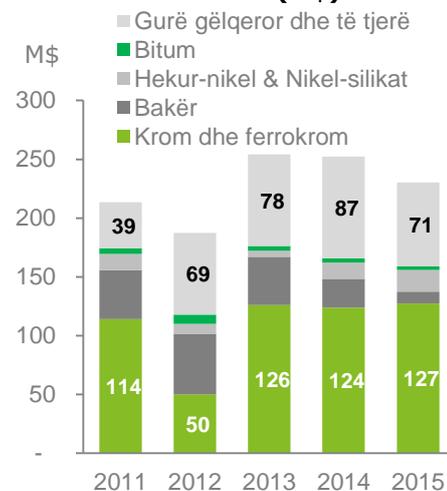
Viti 2013 shënoi një vit të sukseshëm për sektorin minerar me një prodhim të vlerësuar rreth 254.3 milion USD. Në vitin 2015 vlera e prodhimit minerar u ul në 230.2 milion USD. Këto ndryshime erdhën si rrjedhojë e ndryshimeve në tregun ndërkombëtar të kromit dhe ferro-kromit.

Kromi dhe ferrokromi zinin peshën kryesore të prodhimit minerar gjatë vitit 2015 me rreth 55%. Materialet ndërtimore kryesuar nga çimento përbënin nën-sektorin e dytë më të rëndësishëm pas kromit me rreth 31%.

Bakri, përbërjet e nikelit, dhe rëra e zhavorri bituminoz zinin së bashku 14% të vlerës së prodhimit minerar.

Tabela 5 më poshtë përmbledh të dhëna kryesore për prodhimin dhe rajonet kryesore prodhuese sipas mineraleve në vend.

Grafiku 19 - Prodhimi minerar 2011-2015 (M\$)



Burimi: AKBN dhe Administrata Doganore Shqiptare

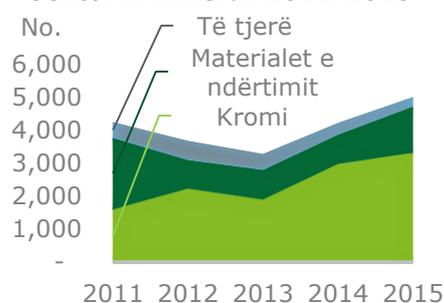
Tabela 5 – Aktiviteti minerar

Mineral	Prodhimi për vitin 2015 (në mijë ton)	Vlera në M\$	Numri i shoqërive në prodhim	Rajonet kryesore prodhuese	Rezervat gjeologjike ⁴¹ (milion ton)
Kromi	653	127.3	243	Bulqizë, Kukës, Tropojë, Pukë	10
Ferrokromi	32		1		
Bakri	140	10.1	11	Pukë	50
Hekur-nikel & nikel-silikat	746	18.6	29	Kukës, Librazhd, Pogradec	300
Çimento	914	50.5	2	Krujë, Fushë-Krujë, Berat, Tiranë, Lezhë, Vlorë, Kavajë	-
Gur gëlqeror dhe të tjera		23.7	271		
Total		230.2	557		

Punësimi në sektorin minerar

Sektori minerar punësoi afërsisht 5,000 punonjës në vitin 2015. Punësimi në sektor pësoi rritje panvarësisht rënies së prodhimit minerar. Nën-sektori i kromit dhe ai guror punësuan përkatësisht rreth 68% dhe 28% të forcës punëtore në sektorin minerar në vitin 2015.

Grafiku 20 - Punësimi në sektorin minerar 2011-2015



Burimi: AKBN

⁴¹ VKM 479, datë 29 qershor 2011 "Për aprovimin e Strategjisë Minerare në Republikën e Shqipërisë".

Rezervat

Studimet për rezervat dhe hartat minerare janë kryer përpara vitit 1990. Që prej asaj kohe MEI dhe SHGJSH nuk janë angazhuar më në studime të mëtejshme për rivlerësimin e rezervave për depozitat ekzistuese sipas standarteve bashkëkohore ndërkombëtare.

Informacioni zyrtar për rezervat gjeologjike është publikuar në Strategjinë Minerare për vitet 2010-2025 miratuar me VKM nr. 479 më datë 26 qershor 2011.

Eksportet nga sektori minerar

Eksportet nga sektori minerar ishin rreth 26.3 miliardë Lek (ekuivalente me 208.5 milion USD) dhe përfaqësonin rreth 11% të totalit të eksporteve.

Panvarësisht nga ndryshimet e pafavorshme në çmimet ndërkombëtare për mineralet e kromit, ferrokromit dhe çimentos, eksportet e tyre u rriten në pesë vitet e fundit si rezultat i rritjes së aktivitetit minerar në këta nën-sektorë.

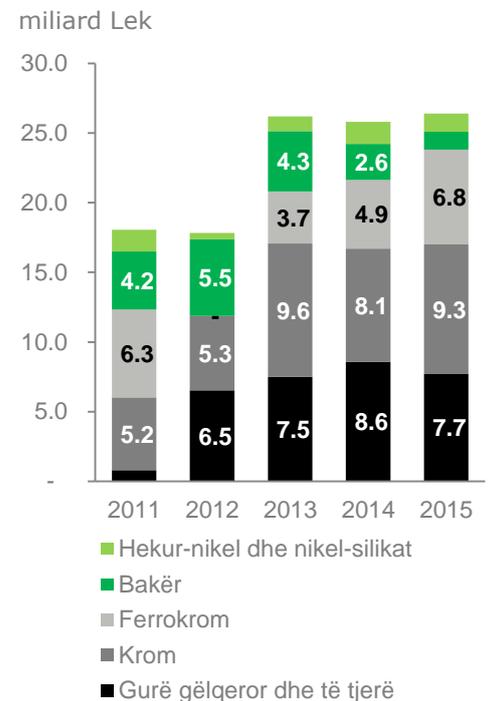
Kufizimet në të dhënat e raportuara nga AKBN për sasinë e prodhimit dhe punësimin

Informacioni për sasinë e prodhimit dhe numrin e punonjësve janë marrë nga të dhënat e raportuara nga AKBN, të cilat janë përfituar nga vetë-deklarimet e të licensuarëve në AKBN si pjesë e raportimeve vjetore, dhe nuk janë konfirmuar nëpërmjet ndonjë procesi verifikimi.

Gjithashtu, bazuar në shifrat e raportuara nga AKBN, vetëm 67% e lejeve (400 nga 597) kanë raportuar prodhimin për vitin 2015. Gjithashtu, AKBN nuk raportoi detaje mbi cilësinë (përqëndrimin) e mineraleve të prodhuar në periudhën nga viti 2011 deri në vitin 2015.

Në mungesë të këtij informacioni, prodhimi minerar nuk mund të vlerësohet sipas çmimeve të tregjeve ndërkombëtare për mineralet. Vlerat e prodhimit paraqitur në këtë raport janë vlerësuar duke përdorur çmimet e eksportit ose statistikat e AKBN-së për secilin grup mineralesh.

Grafiku 21 – Eksportet nga Sektori Minerar (2011 -2015)



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

4.2 Aktiviteti minerar sipas mineraleve

Minerali i kromit

Kromi është minerali kryesor i prodhuar në vend dhe kontribuesi kryesor në punësim në sektorin minerar. Rezervat e rikuperueshme të kromit (me cilësi mesatare 30.8% Cr₂O₃) vlerësohen rreth 10 milion ton⁴², dhe janë përqëndruar kryesisht në rajonin e Bulqizës, Kukësit, Hasit, Matit dhe Pogradecit (Figura 5).

Në fund të vitit 2015, nën-sektori kromit numëroi 258 leje shfrytëzimi për nxjerrjen e kromit nga vendburimet e zbuluara para viteve '90 dhe dy leje për shfrytëzimin e mbetjeve të kromit (sterilet) dhe ferro-kromit (skorjet) depozituar përkatësisht në rrethin e Bulqizës dhe Elbasanit. Aktivitetet e prodhimit janë përqëndruar në rajonin e Bulqizës me rreth 115 leje aktive për shfrytëzim gjatë vitit 2015.

Kromi nxjerrë nga nëntoka shqiptare shitet si i tillë, pasurohet ose përpunohet për prodhimin e ferrokromit.

Me qëllim nxitjen e përpunimit të mineralit në vend, në nëntor 2014, Shteti shqiptar uli rentën e zbatuar për mineralet metalike të përpunuara në vend në masën 2/3 e normës nominale zbatuar për mineralet e përpunuar për këtë grup. Prodhimi i ferrokromit është përpunimi i vetëm në vend në grupin e mineraleve metalike. Gjatë vitit 2015 u vu re një rritje e prodhimit të ferro-kromit me 31% krahasuar me një vit më parë, por nuk pati investime shtesë në drejtim të përpunimit të mëtejshëm të kromit apo mineraleve të tjera metalike.

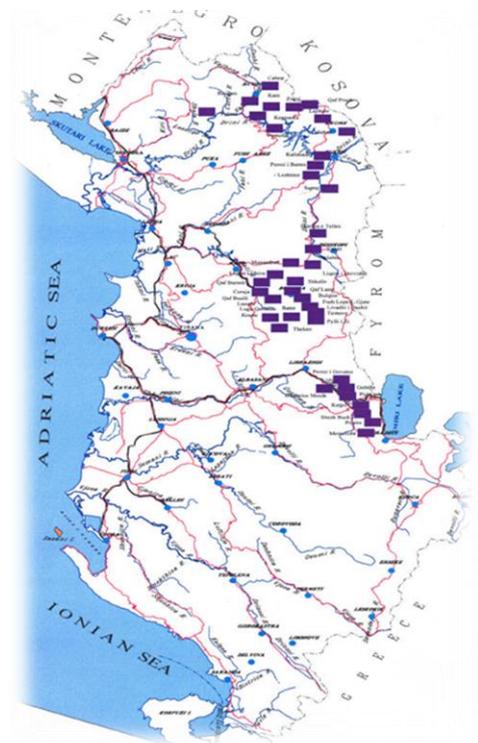
Albchrome⁴³ Sh.p.k. është Shoqëria më e madhe industriale dhe punëdhënësi më i madh në sektorin e kromit në Shqipëri. Albchrome zotëron një kontratë kocensioni me Qeverinë Shqiptare që nga viti 2001 për prodhimin dhe përpunimin e mineralit të kromit dhe ferrokromit. Pasuritë e Shoqërisë përfshijnë minierat e kromit në Bulqizë, fabrikat e ferrokromit në Elbasan dhe Burrel, fabrika e pasurimit të kromit në Klos, dhe elementë të tjerë të infrastrukturës minerare dhe metalurgjike.

Prodhimi kromit

Sipas AKBN⁴⁴, prodhimi i kromit nga lejet aktive ishte rreth 653,010 ton në vitin 2015, ku Bulqiza kontribuoi me rreth 412,934 ton ose 63% e prodhimit të kromit, ndjekur nga Kukësi me 12% dhe Tropoja me 8% të prodhimit të kromit.

Rreth 39% e prodhimit të kromit u gjenerua nga 10 prodhuesit më të mëdhenj kryesuar nga Albchrome me 11%.

Figura 5 – Depozitat e Kromit



Burimi: AKBN – www.akbn.gov.al

Grafiku 22 - Prodhimi i kromit 2011-2015



Burimi: AKBN

Grafiku 23 - Eksporti i Kromit nga 2011-2015



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

⁴² Burimi: VKM nr.479, datë 29 qershor 2011 "Për miratimin e Strategjisë Minerare të Republikës së Shqipërisë".

⁴³ Informacioni për Albchrome gjendet në faqen zyrtare të internetit – www.balfin.al dhe www.albchrome.al.

⁴⁴ Informacioni për prodhimin, vendburimet, numri i punonjësve është bazuar në të dhëna të raportuara nga AKBN për analiza në këtë raport.

Gjithë kromi i prodhuar në vend eksportohet në formën e xeherorit të kromit ose ferro-kromit. Eksportet e ferrokromit dhe kromit në vitin 2015 ishin rreth 16 miliardë Lek (ekuivalente me 127 milion USD)⁴⁵.

Rreth 561 mijë ton me vlerë 9.3 miliardë Lek (ekuivalente me 73.4 milion USD) u eksportuan në formën e kromit në drejtim të Kinës (53%), Ishujve Cayman (11%), Hongkongut (10%), Turqisë (9%) etj.

Gjatë vitit 2015, Albchrome prodhoi dhe eksportoi rreth 42 mijë ton Ferrochrome në vlerën 6.8 miliardë Lek (ekuivalente me 54 milion USD) në drejtim të Italisë (26%), Hollandës (21%), Austrisë (13%), Gjermanisë (9%) etj.

Punësimi

Sipas AKBN-së⁴⁶, në vitin 2015 kromi punësoi rreth 3,317 punonjës ose rreth 66% të totalit të të punësuarve në sektorin minerar.

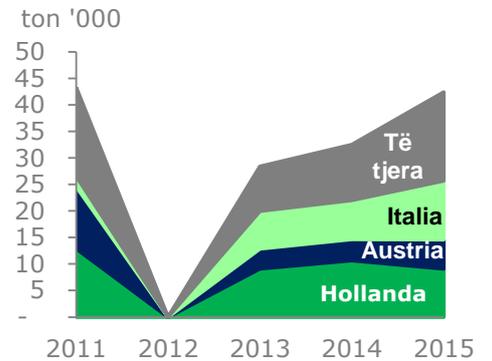
Prodhuesit më të mëdhenj me 39% të prodhimit të kromit kishin 1,097 të punësuar ose 33% të totalit të të punësuarve në sektorin e kromit, ku vetëm Albchrome punësoi 637 punonjës ose 19% të totalit të të punësuarve në sektorin e kromit.

Numri i të punësuarve në krom është rritur vazhdimisht gjatë pesë viteve të fundit, panvarësisht luhatjeve në sasinë e prodhuar. Të licensuarit në zonën e Bulqizës punësuan rreth 69% të fuqisë punëtore të punësuar në sektorin e kromit.

Bazuar në të dhënat e raportuara për sasinë e prodhuar dhe numrin e të punësuarve, rezulton se sektori i kromit prodhoi mesatarisht 197 ton për të punësuar gjatë vitit 2015. Ky raport mendohet të jetë edhe më i lartë duke patur parasysh se një pjesë e të punësuarve janë angazhuar në fabrikat e pasurimit dhe prodhimit të ferro-kromit.

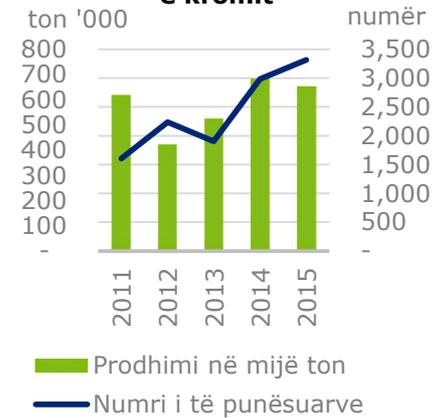
Vlera e shtuar në vend, referuar vlerës në eksport, përllogaritet në 38 mijë USD për të punësuar në vit⁴⁷.

Grafiku 24 - Eksporti i Ferro-kromit nga 2011-2015



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

Grafiku 25- Punësimi dhe prodhimi në aktivitetet e kromit



Burimi: AKBN

⁴⁵ Informacioni për sasinë, vlerën dhe destinacionin e eksportit u raportua nga Administrata Doganore Shqiptare për qëllime të analizave në këtë raport.

⁴⁶ Informacioni për prodhimin, vendburimet, numrin e punonjësve është bazuar në të dhëna të raportuara nga AKBN për analiza në këtë raport.

⁴⁷ Vlera e shtuar në vend për të punësuar në vitin 2015 u përftua nga pjestimi i vlerës në eksport me numrin e punonjësve.

Minerali i bakrit

Gjatë viteve 1980, industria e bakrit ishte industria më e suksesshme në sektorin nxjerrës në Shqipëri.

Rezervat gjeologjike të mineralit të bakrit (përfshirë Cu 1.3-2.65%, zink, ar dhe argjend) vlerësohen rreth 50 milion ton. Gjithësesi, rezervat e rikuperueshme vlerësohen të jenë jo më shumë se 27 milion ton. Depozitat e bakrit ndodhen në gjashtë rajone: Korçë, Mirditë, Pukë, Shkodër, Kukës dhe Has. Rezervat e rikuperueshme në minierat aktuale të bakrit arrijnë rreth 4.7 milion ton (Cu 1.39%). Rezervat e rikuperueshme në zonat e reja vlerësohen në 13.4 milion ton, ku 7.9 milion ton (Cu 1.85%) ndodhen në Munellë dhe 5.6 milion ton (Cu 2.65%) ndodhen në Lak-Rosh, Perlatin e Jugut, Karmë 2 dhe Bregun e Gështenjës.

Aktiviteti i nxjerrjes dhe pasurimit të bakrit në vitet e fundit është përqëndruar në rrethin e Pukës, ku vepron edhe shoqëria më e madhe industriale për nxjerrjen e bakrit Beralb.

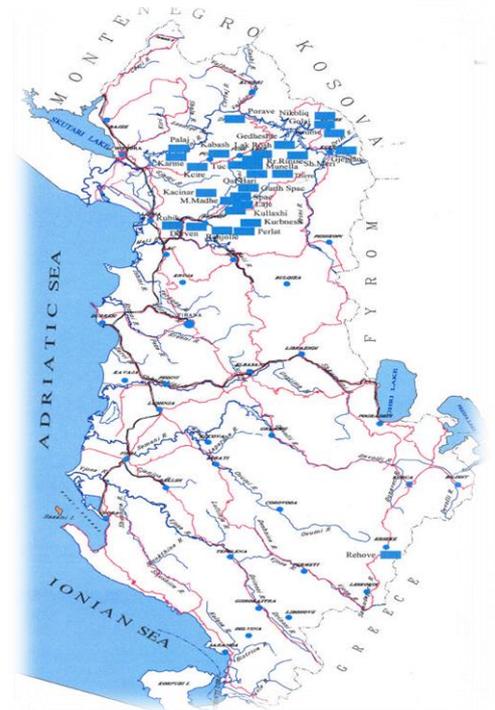
Beralb zotëron një marrëveshje kocensioni që nga 2001 (www.beralb.com) për shfrytëzimin e minierave të Munellës, Lak-Roshit, Karmës dhe Fush-Arrësit, si edhe tre miniera të tjera që ndodhen në krahinën e Pukës. Beralb pasuron bakrin përmes Fabrikës së Pasurimit në Fush-Arrëz me një kapacitet vjetor prej 600,000 ton në vit, që prodhon rreth 45,000 ton koncentrat bakri. Shoqëria ka realizuar studime të ndryshme për të përmirësuar parametrat e cilësisë në trajtimin e xeherorit sidomos për rikuperimin e zinkut, arit, argjendit dhe elementëve të tjerë të çmuar. Beralb raporton për investimet kumulative në aktivitetet që kapin vlerën 70 milion USD, nga të cilat 40 milion USD u investuan në minierën e Munellës dhe rreth 30 milion USD në kapacitetet e pasurimit.

Aktiviteti i biznesit të bakrit ka pësuar humbje të konsiderueshme për shkak të rënies së çmimeve ndërkombëtare të bakrit, të cilat ranë me -38% nga 2011 në 2015⁴⁸. Në vitin 2016, çmimi ndërkombëtar i xeherorit të bakrit pësoi rënie të mëtejshme me -12%.

AKBN⁴⁹ raporton se prodhimi bakrit në vitin 2015 ra në 140,386 ton vlerësuar në 4.1 milion USD, ku Beralb gjeneroi 90% të këtij prodhimi. Në fund të vitit 2015, AKBN raporton, se numri i punonjësve në aktivitetin e bakrit ra në 36 nga 339 në vitin 2013.

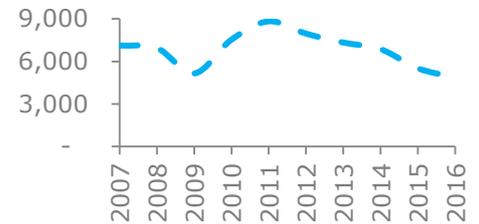
Gjatë vitit 2015, u eksportuan 17 mijë ton bakër i pasuruar me vlerë 10.1 milion USD. Bakri u eksportua kryesisht drejt Kinës (71%) dhe Turqisë (19%).

Figura 6 – Depozitat e Bakrit



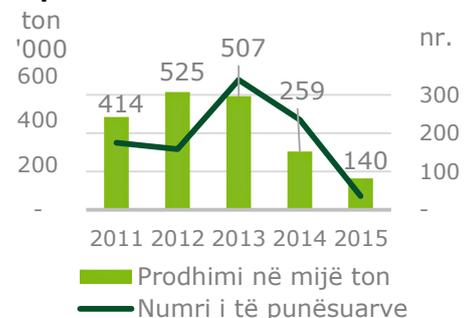
Burimi: AKBN – www.akbn.gov.al

Grafiku 27 - Çmimet e bakrit në eksport US\$ / ton



Burimi: World Bank Commodity Price Data (The Pink Sheet)

Grafiku 26 - Prodhimi dhe punësimi në sektorin e bakrit



Burimi: AKBN

⁴⁸ Burimi: <http://databank.worldbank.org/data>

⁴⁹ Informacioni për prodhimin, vendburimet, numrin e punonjësve është bazuar në të dhëna të raportuara nga AKBN për analiza në këtë raport.

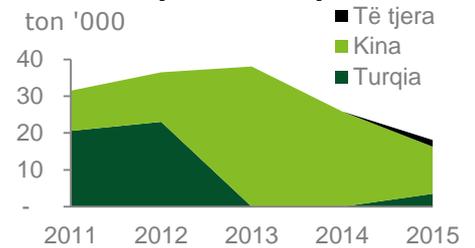
Pezullimi i përkohshëm i aktivitetit të bakrit

Në shtator 2015, Beralb njoftoi vendimin për të pezulluar veprimtarinë e tij për një periudhë të paktën 1 vjeçare derisa tregu i bakrit të rikuperohej. Qeveria akordoi një periudhë pezullimi deri në Maj 2017. Bazuar në termat e pezullimit Beralb i paguan punonjësve e tij një shpërblim prej 220 USD për të punësuar.

Shoqëria raportoi se për shkak të kostove të ekstraktimit dhe cilësisë së ulët (përqëndrimin), aktiviteti mbulon kostot operative kur çmimi ndërkombëtar i bakrit arrin 6000 USD për ton⁵⁰. Në dhjetor 2016, çmimi mesatar për Bakrin (LME), grada A, ishte rreth 5,660 USD për ton⁵¹.

Në pesë vitet e fundit Beralbi ka eksportuar prodhimin e tij tek partnerët e tij strategjik në Kinë dhe Turqi. Administrata Doganore Shqiptare raportoi eksportet e bakrit në 18 mijë ton, vlerësuar me 1.3 miliardë Lek (ekuivalente me 10.1 milion USD)⁵².

Grafiku 28 - Eksporti i Bakrit (2011-2015)



Burimi: Administrata Doganore Shqiptare

⁵⁰ Informacion i konfirmuar nga Prof. Sokol Mati, Anëtar i Bordit të Beralb për qëllime të këtij raporti.

⁵¹ Burimi për çmimin ndërkombëtar të bakrit: <http://databank.worldbank.org/data>

⁵² Informacioni për sasinë, vlerën dhe destinacionin e eksportit u raportua nga Administrata Doganore Shqiptare për qëllime të analizave në këtë raport.

Minerali i hekur-nikelit dhe nikel-silikat

Vendi ynë është i pasur me hekur-nikel dhe nikel-silikat me përmbajtje Ni 0.85-1.15%. Rezervat e nikelit gjenden kryesisht në afërsi të Pogradecit, Librazhdit, Bilishtit, Kukësit dhe Peshkopisë dhe vlerësohen të jenë rreth 300 milion ton⁵³.

Sektori i nikelit është relativisht i pashfrytëzuar në krahasim me potencialin e tij. AKBN raporton se gjatë vitit 2015⁵⁴, sektori kishte rreth 27 subjekte të licencuara të cilat nxirrin mineral nga minierat dhe karrierat ekzistuese dhe shfrytëzojnë mbetjet në depozitimet pranë fabrikave të pasurimit dhe ish kombinatit metalurgjik. Në vitin 2015, vetëm 13 shoqëri deklaruan një prodhim të mineralit të hekur-nikel dhe nikel silikat në 746,440 ton.

AKBN nuk jep detaje të përbërjes dhe / apo përqëndrimit të mineralit të prodhuar brenda grupit. Megjithatë, duke marrë parasysh që i gjithë minerali eksportohet pa u përpunuar, prodhimi u vlerësua në 2.3 miliardë Lek (ekuivalent me 18.6 milion USD), bazuar në çmimet në eksport gjatë vitit 2015.

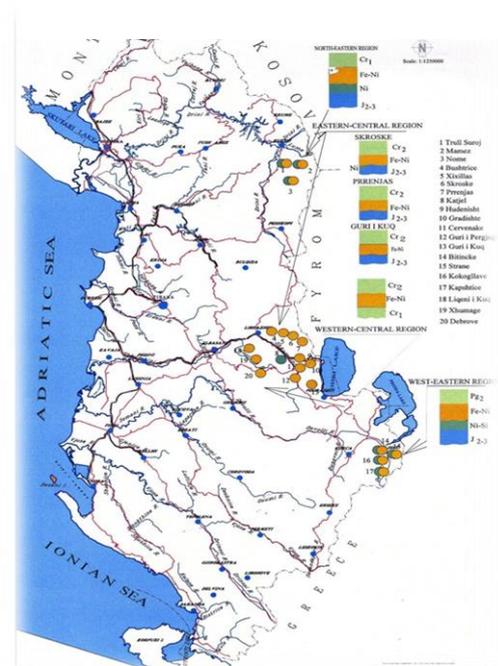
AKBN raportoi gjithsej 105 të punësuar në aktivitetin e nikelit, shifër minimale krahasuar me sasinë e prodhuar gjatë vitit (rreth 7,100 ton mineral të prodhuar për punonjës).

Prodhimi i mineralit u raportua kryesisht në rrethin e Kukësit (75%), Librazhd (12%), Pogradec (9%) etj.

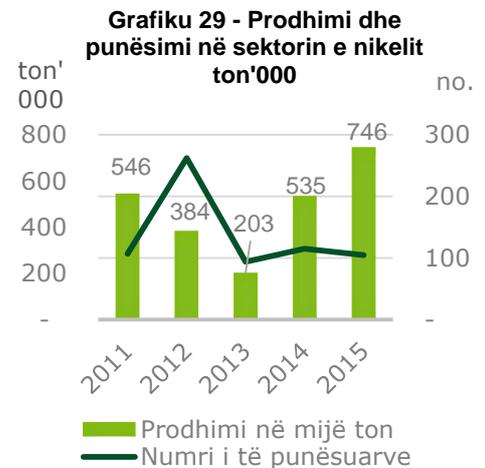
Autoritetet doganore⁵⁵ raportuan eksporte të mineralit të hekur-nikelit dhe nikel-silikat rreth 414 mijë ton në vlerën 1.3 miliardë Lek (ekuivalente me 10.3 milion USD) në vitin 2015. Eksportet në vitin 2015 përbëjnë rreth 55% të prodhimit vendas.

Eksportet e nikelit gjatë vitit 2015 kishin destinacion kryesor Kosovën (68%) dhe Maqedoninë (32%).

Figura 7 – Depozitat e Nikelit



Burimi: AKBN – www.akbn.gov.al



Burimi: AKBN

⁵³ VKM 479, datë 29 qershor 2011 "Për aprovimin e Strategjisë Minerare në Republikën e Shqipërisë".

⁵⁴ Informacioni për prodhimin, vendburimet, numrin e punonjësve është bazuar në të dhëna të raportuara nga AKBN për analiza në këtë raport.

⁵⁵ Informacioni për sasinë, vlerën dhe destinacionin e eksportit u raportua nga Administrata Doganore Shqiptare për qëllime të analizave në këtë raport.

Prodhimi i gurit gëlqeror dhe mineraleve të tjera

Studimet gjeologjike në Shqipëri në vitet 1995 zbuluan rreth 32 lloje të ndryshme të gurëve dhe mineraleve industrialë për ndërtim të shpërndarë në gjithë sipërfaqen e vendit duke përfshirë: gëlqerorët, ranorët, dolomitet, gurët dekorativë, argjilës, granitet, gipset, etj. Këto minerale përfaqësojnë burimin kryesor të lëndëve të para për industrinë e ndërtimit në Shqipëri si dhe në rajon.

Sektori guror është mjaft i fragmentizuar me 285 leje aktive në fund të vitit 2015, nga të cilat 183 leje në shfrytëzim të gurit gëlqeror dhe gëlqeror pllakor. Gjatë vitit 2015, 154 subjekte raportuan prodhim të gëlqerorëve (4 milion m³), argjilave (1 milion ton), gips alabastër (85 mijë ton), ranorëve (17 mijë m³) etj.

Prodhimi nga nën-sektori i materialeve të ndërtimit, duke përfshirë vlerën e shtuar nëpërmjet përpunimit ishte rreth 71.2 milion USD⁵⁶.

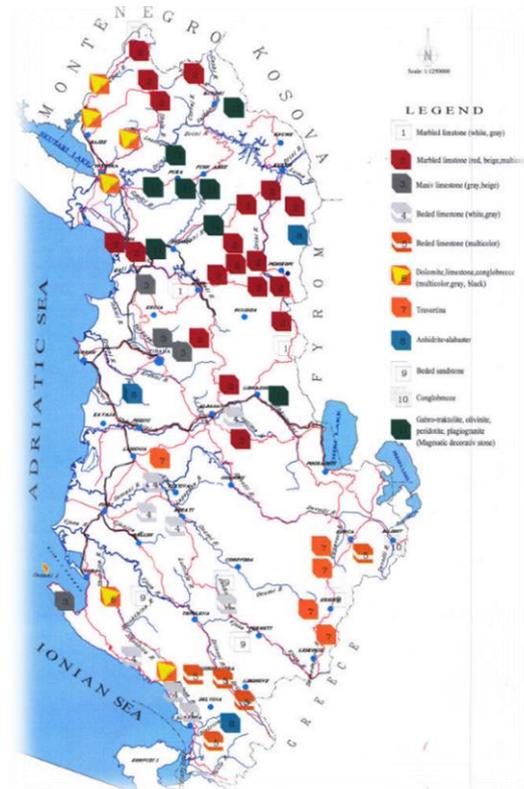
Fushë-Kruja Cement, në rajonin e Fushë-Krujës dhe Antea Cement, në rajonin e Krujës, ishin prodhuesit më të mëdhenj në vitin 2015 duke kontribuar përkatësisht 17% dhe 12% të vlerës totale të prodhimit në këtë nën-sektor. Këto dy shoqëri prodhojnë çimento dhe produkte të ngjashme me destinacion tregun vendas dhe atë në eksport. Sipas AKBN, sektori punësoi rreth 1,408 të punësuar gjatë vitit 2015, rreth 57% më shumë se në vitin e kaluar, që tregon për rigjallërim të sektorit.

Eksportet⁵⁷ kapën shifrën 7.6 miliard Lek (ekuivalente me 60.7 milion USD) vitin 2015, me rreth 11% më pak krahasuar me një vit më. Eksportet kishin për destinacion vendet e rajonit: Kosovë (35%), Malit të Zi (17%), Maqedonisë (16%) e të tjera. Eksportet e çimentos përbënin 83% të vlerës së eksporteve nga sektori guror.

Prodhimi i bitumit, rërës dhe zhavorrit bituminoz

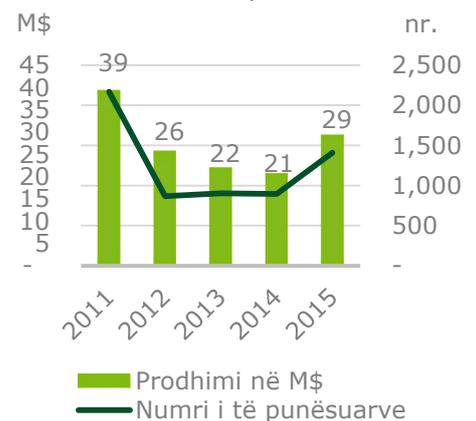
Depozitat shqiptare të bitumit dhe asfaltit ndodhen afër Selenicës dhe në luginën e lumit Vjosa. Nën-sektori i bitumit dhe bituminozëve numëron rreth 12 subjekte të licensuar për shfrytëzimin e rërave dhe zhavorrit bituminoz dhe tre subjekte në prodhimin e bitumit dhe rërave dhe zhavorrit bituminoz. Gjatë vitit 2015, 9 subjekte raportuan prodhimin e 143 mijë ton rërë dhe zhavorr bituminoz, i cili u vlerësua me rreth 2.9 milion USD. Subjektet raportuan rreth 141 të punësuar gjatë vitit 2015 (12% më shumë se një vit më parë). Prodhimi pati destinacion kryesor sektorin e ndërtimit në tregun vendas.

Figura 8 – Depozitat e Gurit Gëlqeror etj.



Burimi: AKBN – www.akbn.gov.al

Grafiku 30 - Prodhimi dhe punësimi në sektorin guror në M\$



Burimi: AKBN

⁵⁶ Vlera e shtuar është përcaktuar duke përdorur çmimet e përfuara nga të dhënat e raportuara nga AKBN për sasinë dhe të ardhurat nga prodhimi dhe kur prodhimi u eksportua janë përdorur çmimet e përfuara në eksport bazuar në të dhënat e raportuara nga Administrata Doganore Shqiptare.

⁵⁷ Informacioni për sasinë, vlerën dhe destinacionin e eksportit u raportua nga Administrata Doganore Shqiptare për qëllime të analizave në këtë raport.

4.3 Organizimi dhe qeverisja e sektorit mineralar dhe guror

Sektori mineralar në Shqipëri rregullohet nga Ligji nr. 10304 "Për sektorin Mineralar në Republikën e Shqipërisë", datë 15 korrik 2010 ("Ligji Mineralar"), i cili hyri në fuqi në gusht të vitit 2010 dhe shfuqizoi Ligjin Mineralar të mëparshëm nr. 7796, datë 17 shkurt 1994. MEI dhe AKBN paraqesin një përmbledhje të ligjeve dhe rregulloreve në fuqi për sektorin mineralar në faqet e tyre të internetit, përkatësisht www.akbn.gov.al dhe www.energjia.gov.al.

Ligji Mineralar i grupon mineralet në katër kategoritë e mëposhtme:

1. Metalet, jo-metalet, qymyri dhe bitumi;
2. Mineralet që përdoren në ndërtim
3. Mineralet të çmuara dhe gjysëm të çmuar;
4. Mineralet radioaktive.

Ligji mineralar dhe aktet rregullative shoqëruese paraqesin kushtet kryesore të lejeve minerare për aktivitetet e kërkimit dhe shfrytëzimit për secilin grup mineralesh.

Në vitin 2015, të gjitha shoqëritë minerare ishin licensuar në kërkim dhe / ose shfrytëzim të mineraleve të klasifikuara në dy grupet e para. MEI mban një regjistër publik të lejeve minerare në adresën e mëposhtme të internetit: <http://www.energjia.gov.al/al/sherbime/lejet-per-koncesionet-minerare/lejet-minerare-ekzistuese>, përditësuar për here të fundit në shkurt 2016. AKBN dhe SHGJSH nuk raportuan leje të dhëna për kërkim dhe / ose shfrytëzim të mineraleve të çmuara, gjysëm të çmuar dhe radioaktive.

Sipërfaqet dhe vlerat minimale të investimit në USD sipas tipit të lejes dhe mineralit paraqiten në Rregulloren "Për përcaktimin e kriterëve, të vlerës minimale të sipërfaqes së zonës së lejuar minerare dhe të vlerës minimale të investimit e të prodhimit për një leje minerare" miratuar me VKM nr. 364 në 4 maj 2011. Këto përcaktime variojnë nga tipi i mineralit, sidoqoftë afati dhe sipërfaqja nuk mund të tejkalojnë limitet e vendosura në ligj si më poshtë:

Tabela 7 – Afatet dhe sipërfaqet për lejet minerare

	Metalet, jo-metalet, qymyri dhe bitumi	Mineralet që përdoren në ndërtim
Afati për lejet e kërkimit	3 vite (deri në 2 vite shtesë)	1 vit
Sipërfaqja maksimale në kërkim (*)	jo më e madhe se 100 km ²	jo më e madhe se 10 km ²
Afati për lejet e shfrytëzimit	25 vite (deri në 10 vite shtesë)	
Sipërfaqja maksimale në shfrytëzim (*)	jo më e madhe se 10 km ²	jo më e madhe se 5 km ²

Leja për shfrytëzim i jep të licensuarit të drejtën ekskluzive për zhvillimin e infrastrukturës, nxjerrjen dhe zotërimin e mineralit të prodhuar në zonën e licensuar. MEI mund të japë gjithashtu leje për përpunimin e mbetjeve minerare.

Mbikqyrja dhe garancitë financiare

Sipas Ligjit të ri Mineralar (2010), të licensuarit në këtë sektor nuk janë të detyruar të paguajnë më taksën mbi sipërfaqen në shfrytëzim. Në vend të

saj, ligji i ri paraqet konceptin e përfshirjes së planit të rehabilitimit mjedisor dhe të planit vjetor të punës dhe investimeve.

Në përputhje me kuadrin e ligjit minerar, të licensuarit prezantojnë çdo vit planin vjetor për investimet dhe rehabilitimin e mjedisit tek AKBN dhe SHGJSH, të cilat miratojnë planet për të licensuarit nën mbikqyrjen e tyre.

Në vijim, të licensuarit depozitojnë çdo vit garanci financiare, në përputhje me planet vjetore të miratuara. Rregullat për depozitim dhe kthimin e garancive financiare dhe vlerave minimale përcaktohen në Rregulloren e miratuar me VKM nr. 440, datë 16 qershor 2011, ndryshuar⁵⁸, dhe Urdhërin e Ministrit përgjegjës për energjinë nr. 718 datë 3 tetor 2011.

Depozita për garancinë financiare për investimet përcaktohet në një vlerë jo më të vogël se 10% e planit vjetor të investimit. Garancia i kthehet e plotë të licensuarit nëse investimi kryhet i plotë dhe brenda afatit të përcaktuar. Nëse i licensuari realizon më pak se 90% të investimit, MEI mund të përvetësojë garancinë dhe të regjistrojë të ardhurat në buxhetin e saj.

Depozitat financiare për garancinë për planin minimal të punës për lejet në kërkim përcaktohen në një shumë të barabartë me planin e miratuar për lejet për kërkim përgjatë afatit të lejes, në çdo rast jo më pak se vlerat minimale të investimit e përcaktuara në VKM nr. 364 datë 4 maj 2011.

Depozita për garancinë financiare për rehabilitimin e mjedisit përcaktohet në bazë të planit të miratuar të prodhimit vjetor. Këto depozita kthehen kur i licensuari rehabiliton zonën e dëmtuar në përputhje me planin. Në të kundërt, MEI mund të përvetësojë garancinë dhe të kontraktojë rehabilitimin e mjedisit në atë zonë.

Ligji minerar kërkon që përzgjedhja e nën-kontraktorëve për aktivitetet minerare të miratohet nga MEI në përputhje me kriteret tekniko-financiare që janë zbatuar për alokimin e lejes minerare.

Gjithashtu, ligji minerar parashikon edhe punësimin e stafit teknik për kohëzgjatjen e licensës së kërkimit dhe / ose prodhimit.

Perspektiva e operatorëve në kërkim-zbulim⁵⁹

Z. Përparim Aliaj, Drejtues i shoqatës së investitoreve të huaj në Shqipëri (FIAA), shprehet se ligji minerar nuk ofron kushte tërheqëse për investitorët në kërkim-zbulim. Kërkesat për investim janë shumë të larta për një afat që është mjaft i ulët krahasuar me vendet fqinje si Kosova.

Sipas shoqatës FIAA, afati për lejen minerare në kërkim-zbulim duhet të jetë jo më pak se 6 vite, duke patur parasysh kushtet e ftohta klimaterike të blloqeve të kërkimit në verilindje të vendit. Vlera minimale e investimit pas vitit të dy prej 300,000 EUR për km² bazuar në VKM 364, datë 4 maj 2011 duhet rishikuar. Një tjetër kusht financiar që godet investitorin në vitet e para është shuma e lartë e garancisë financiare, ku investitori duhet të bllokohet në bankë një shumë pothuajse të barabartë me atë që duhet të

⁵⁸ VKM nr. 440, datë 16 qershor 2011, ndryshuar nga VKM nr. 741, datë 9 shtator 2015.

⁵⁹ Ky informacion u konfirmua nga Z. Përparim Aliaj, Drejtues i shoqatës së investitorëve të huaj në Shqipëri (FIAA) për qëllime të këtij raporti.

investojë. Garancia financiare prej 10% të shumës së investimit, njësoj si për lejet e shfrytëzimit do të ishte më e pranueshme.

Dhënia e lejeve minerare

AKBN dhe SHGJSH mbështesin MEI-n në procedurat para dhe pas licensimit, përkatësisht AKBN për lejet e prodhimit dhe SHGJSH për lejet e kërkimit.

MEI i jep lejet minerare përmes konkurrimit publik për zonat minerare konkurruese dhe nëpërmjet negociatave të veçanta, ku aplikimi i parë shqyrtohet i pari për licensim në zonat e hapura minerare. Zonat minerare konkurruese dhe të hapura përcaktohen në planin vjetor bazuar në kriteret e mëposhtme:

- Procedurat konkurruese zbatohen aty ku rezervat gjeologjike paraqesin interes të rëndësishëm ekonomik;
- Negociatat e veçanta zakonisht zbatohen për zona me informacion të kufizuar mbi rezervat, ose kur të licensuarit prezantojnë një plan të zgjeruar të aktivitetit në zonat fqinje, si dhe strategji të tjera me interes të rëndësishëm publik.

Me vendim të Këshillit të Ministrave, MEI mund të japë kocensione minerare për projektet e vlerësuara me interes të rëndësishëm ekonomik dhe social.

MEI publikon njoftimet për procedurat konkurruese, përfshirë termat e referencës dhe kriteret e vlerësimit të ofertës, në faqen saj zyrtare www.energjia.gov.al⁶⁰ dhe faqen e agjencisë së prokurimit publik: www.app.gov.al. Agjencia e Prokurimit Publik (APP), e cila raporton drejtpërsëdrejti te Kryeministri, mbikqyr aktivitetin e prokurimit publik duke përfshirë dhënien e lejeve dhe kocensioneve minerare.

Procedurat konkurruese përcaktojnë koordinatat e zonës minerare, sipërfaqen dhe jep pamjen hartografike të saj, informacione për rezervat, cilësinë e mineralit si dhe kërkesat minimale për investim dhe prodhim përgjatë periudhës së lejes.

Ofertat minerare vlerësohen kundrejt kriterëve kryesore si më poshtë, të cilat kanë një peshë rëndësie nga 10% deri në 20%, duke alokuar deri në 60 pikë për kapacitetin teknik dhe 40 pikë për kapacitetin financiar.

Kapaciteti teknik dhe eksperiencia e firmës dhe e stafit të saj	Deri në 15 pikë
Kapaciteti financiar duke përfshirë flukset e parasë dhe mundësitë e financimit	Deri në 20 pikë
Parashikimi i prodhimit për kohëzgjatjen e licensës	Deri në 15 pikë
Parashikimi i vlerës së prodhimit për kohëzgjatjen e licensës	Deri në 10 pikë
Parashikimi i prodhimit për përpunim	Deri në 20 pikë
Investimet e projektuara në zonë	Deri në 10 pikë
Norma e brëndshme e kthimit të projektit (IRR)	Deri në 10 pikë

Kryetari i komisionit të vlerësimit, brenda 20 (njëzet) ditëve nga komunikimi me ofertuesit, përgatit raportin përmbledhës dhe ia propozon fituesin, dhe radhën e subjekteve sipas pikëve të fituara, titullarit të autoritetit kontraktues.

⁶⁰ <http://www.energjia.gov.al/al/sherbime/lejet-per-koncesionet-minerare/procedurat-konkurruese-per-zonat-minerare>.

Raporti përmbledh informacionet mbi objektin minerar/zonën minerare; një përmbledhje të procedurës së ndjekur; numrin e ofertave të paraqitura dhe një përmbledhje për çdo ofertë, kriteret tekniko-financiare për vlerësimin e ofertave dhe vlerësimin sipas këtyre kriterëve të secilës ofertë; dhe renditjen e ofertuesve sipas vlerësimit të komisionit të vlerësimit të ofertave.

Raporti i vlerësimit të ofertave dhe kushtet financiare të lejeve minerare nuk bëhen publike.

Subjektet fituese aplikojnë për leje minerare në përputhje me ligjin Nr. 10081, datë 23 shkurt 2009 "Për licensat, autorizimet dhe lejet në Republikën e Shqipërisë".

Aktiviteti i licensimit në 2015

MEI ka shpallur procedura konkurruese për 77 zona minerare në vitin 2015 dhe ka dhënë 50 leje minerare: për krom (14), gur gëlqeror dhe minerale të tjera ndërtimore (40), hekur-nikel dhe nikel-silikat (4) dhe bituminozë (4). Lista e subjekteve që përfituan leje minerare gjatë vitit 2015 jepet në shtojcën 8, ndërsa informacioni për praktikën dhe aplikantët jo-fitues jepet nëpërmjet portalit të APP. Në datën e këtij raporti ne nuk mundëm të gjenim këtë informacion në buletinët e publikuar nga APP gjatë vitit 2015.

4.4 Të ardhurat në Buxhetin e Shtetit nga sektori minerar

Shteti gjeneron të ardhurat e tij nga sektori minerar përmes mbledhjes së rentës zbatuar mbi vlerën e shitjes së mineraleve, tatimit mbi fitimin dhe taksave të tjera. Të ardhurat kryesore nga sektori minerar të analizuar më poshtë u regjistruan të gjitha në Buxhetin e Shtetit për vitin 2015:

Tabela 8 – Të ardhurat kryesore nga sektori minerar

	Të ardhura fiskale në MLek	Të ardhura fiskale në M\$	Struktura në %
Renta minerare	1,105	8.8	28%
Tatimi mbi fitimin	632	5.0	16%
TVSH	643	5.1	16%
Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore	1,159	9.2	29%
Tatimi mbi të ardhurat personale	303	2.4	8%
Tatimi mbi dividendin	64	0.5	2%
Penalitete tatimore	25	0.2	1%
Total	3,930	31.2	100%

Këto të ardhura përbënin rreth 1.1% të totalit të të ardhurave tatimore në Buxhetin e Shtetit në vitin 2015.

Renta minerare

Renta minerare përbën fluksin kryesor të të ardhurave nga aktiviteti minerar. Ajo përlogaritet mbi vlerën e tatueshme (ose vlerën fiskale) të të ardhurave nga aktiviteti i nxjerrjes, në bazë të ligjit Nr. 9975, datë 28 korrik 2008 "Për taksat kombëtare", i ndryshuar. Renta për eksportet mbledhet nga Administrata Doganore Shqiptare dhe për shitjet vendase nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve. Në përputhje me ligjin për taksat kombëtare, Shteti transferon një pjesë të rentës së mbledhur tek njësitë e qeverisjes vendore që gjeneruan prodhimin minerar (shiko kapitullin 6). Renta minerare e paguar gjatë vitit 2015 përlogaritet në 5% të prodhimit minerar dhe përafron me normën mesatare të zbatuar për mineralet kryesore në vend (tabela 9 më poshtë).

Tabela 9 – Renta e zbatuar për mineralet

Mineral	Renta e zbatuar në 2011-2015
Krom	6%
Bakër	6%
Nikel-silikat	6%
Hekur-nikel	5%
Qymyret dhe bitumet	200 – 19,940 Lek / ton
Gëlqerorë	47 Lek / m ³
Ranorët	491 Lek / m ³
Gips - Alabastër	21 Lek / ton - 423 Lek / m ³

Në nëntor 2014, ligji për taksat kombëtare u ndryshua që të lejoj zbatimin e një rente të reduktuar në masën 2/3 e normës nominale për mineralet metalore të përpunuar në vend. Në vitin 2017, norma e zbatueshme për mineralet e prodhuara në vend do të ulet më tej në masën 1/2 e normës nominale për mineralet metalore të përpunuara në vend.

Tatimi mbi fitimin

Tatimi mbi fitimin mbliidhet nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve si përqindje mbi të ardhurat neto të shoqërisë, në përputhje me Ligjin Nr. 8438, Datë 28.12.1998 "Për tatimin mbi të ardhurat", i ndryshuar. Nga 1 Janar 2014, norma e zbatueshme e tatimit mbi fitimin është 15%. Kërkesat e këtij ligji janë plotësisht të zbatueshme për sektorin minerar.

TVSH

Tatimi mbi vlerën e shtuar zbatohet në masën 20% mbi shitjet fiskale brenda vendit dhe 0% për eksportet në përputhje me Ligjin Nr. 92/2014 "Për tatimin mbi vlerën e shtuar". Ky tatim zbatohet njësoj si për të gjithë sektorët e tjerë të ekonomisë. TVSH e paguar gjatë vitit 2015 përbën vetëm 2.9% të prodhimit minerar, kjo si rrjedhojë e dominimit të shitjeve në eksport.

Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore

Kontributet e detyrueshme për sigurimin e detyrueshëm shoqëror dhe shëndetësor përlogariten dhe paguhen bazuar në Ligjin Nr. 9136, datë 11.9.2003, "Për mbledhjen e kontributeve të detyrueshme të sigurimeve shoqërore dhe shëndetësore në Republikën e Shqipërisë", i ndryshuar dhe Ligjin Nr. 10383, datë 24.2.2011 "Për sigurimin e detyrueshëm të kujdesit shëndetësor në Republikën e Shqipërisë", i ndryshuar dhe Ligji Nr. 150/2014, "Për pensionet e punonjësve të nëntokës". Këto ligje përcaktojnë kontributet minimale për përfitimin e pensionit shtetëror dhe kujdesit shëndetësor publik dhe janë të zbatueshme në sektorin minerar.

Kontributet për sigurimet shoqërore të punonjësve të nën-tokës përfshijnë një pagesë shtesë prej 5% mbi pagën e sigurueshme dhe parashikojnë përfitimin e pensionit shtetëror në moshën 55 vjeç. Pagesat e paraqitura më sipër paraqesin njëkohësisht kontributin shtesë paguar nga punëdhënësit dhe pagesat e ndaluara nga të ardhurat e punëmarrësve. Ky fluks relativisht i lartë në krahasim me pagesat e tjera lidhet me numrin e madh të të punësuarve me paga relativisht të ulta në sektorin minerar. Pagesat mesatare për punonjës përlogariten në rreth 231 mijë Lek në vit ose 19 mijë Lek në muaj.

Tatimi mbi të ardhurat personale

Tatimi mbi të ardhurat personale (TAP) përlogaritet dhe paguhet në përputhje me Ligjin Nr. 8438, Datë 28.12.1998 "Për tatimin mbi të ardhurat", i ndryshuar. Bazuar në këtë ligj të ardhurat nga punësimi deri në 30,000 Lek taten me normën 0%, të ardhurat e fituara mbi shumën 30,000 dhe deri në shumën 130,000 Lek taten me normën 13%, ndërsa të ardhurat e fituara mbi shumën 130,000 Lek taten me 23%. Ky tatim ndalet nga të ardhurat e të punësuarve. Bazuar në të dhënat e raportuara nga tatimet dhe AKBN, pagesat për tatimin mbi të ardhurat personale gjatë vitit përlogariten të jenë rreth 61 mijë Lek për të punësuar në vit ose 5 mijë Lek për të punësuar në muaj.

Tatimi mbi dividendin

Tatimi mbi dividendin përlogaritet dhe paguhet në përputhje me Ligjin Nr. 8438, datë 28.12.1998 "Për tatimin mbi të ardhurat", i ndryshuar në masën 15% të dividendit të shpërndarë. Ky tatim mbahet në burim nga shoqëria në momentin e deklarimit të dividendit në rastet kur aksionerët e shoqërisë nuk janë regjistruar si subjekte tatim-paguese në Shqipëri.



5. Sektori i Hidro-Energjisë

Energjia elektrike renditet burimi i dytë energjetik më i rëndësishëm në vend pas naftës dhe nën-produkteve të saj, me rreth 24% të energjisë së prodhuar në vend dhe 26% të energjisë së vlefshme për konsum në vitin 2015. Sistemi elektroenergjetik në vend mbështetet tërësisht në prodhimin hidroenergjetik. Ai dominohet nga sektori publik, pesha e të cilit ka ardhur duke u zvogëluar pas vitit 2006 si rrjedhojë e kocensioneve dhe privatizimeve në sektor.

5.1 Vështrim i përgjithshëm i sektorit hidro-energjetik⁶¹

Shqipëria është e pasur me burime hidrike të konsiderueshme në raport me popullsinë. Në vend numërohen mbi 152 lumenj dhe rrëqe që formojnë tetë lumenjtë kryesorë: Drini, Buna, Vjosa, Semani, Mati, Shkumbini, Ishmi dhe Erzeni. Territori hidrografik në Shqipëri përlogaritet të jetë 44,000 m², rreth 57% më shumë se sipërfaqja gjeografike e vendit. Lumenjtë në Shqipëri kanë lartësi mesatare rreth 700m mbi nivelin e detit dhe prurje mesatare prej 1,245 m³/sec. Formimi i kaskadave përgjatë rrjedhës paraqet potencial të lartë hidroenergjetik në lumenjtë kryesorë. Vendi ynë vlerësohet të ketë një kapacitet prodhues hidro-energjetik prej 16-18 TWh që mund të përftohet nga vënia në punë e HEC-ve me kapacitet 4,500 MW⁶².

Tre hidrocentralet më të mëdha në vend: Fierza, Komani dhe Vau i Dejës u ndërtuan në formë e kaskadës mbi lumin Drin nga viti 1971 deri në vitin 1985 me një kapacitet të instaluar prej 1,350 MW. Këto hidrocentrale kanë qënë tri shtyllat kryesore të prodhimit hidro-energjetik në vend me prodhim mesatar prej 4,300 GWh që mbulonte rreth 90% të prodhimit të energjisë elektrike në vend. Në vitin 2015, prodhimi energjisë elektrike në vend ishte

Figura 9 – Lumenjtë kryesorë në Shqipëri



Burimi: AKBN – www.akbn.gov.al



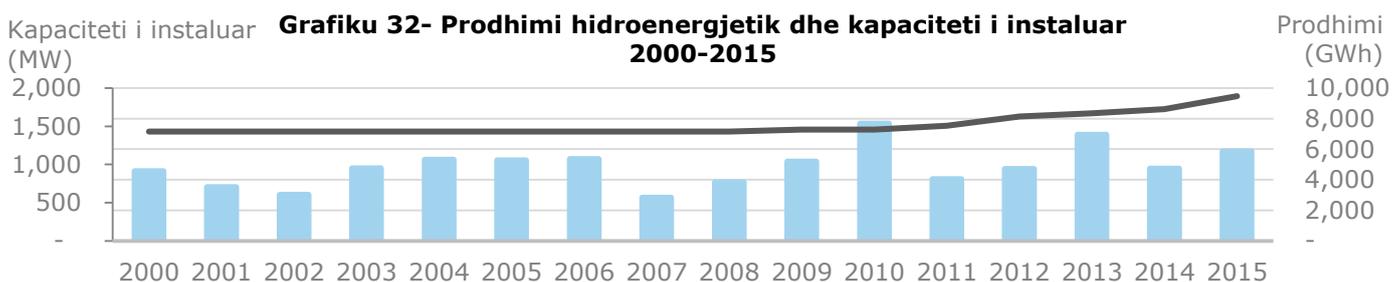
Burimi: Raportet e ERE 2009-2015 – www.ere.gov.al

⁶¹ Potenciali hidroenergjetik, publikuar nga AKBN: www.akbn.gov.al.

⁶² Strategjia Kombëtare e Energjisë 2013-2020, publikuar në faqen e internetit të MEI: www.energjia.gov.al.

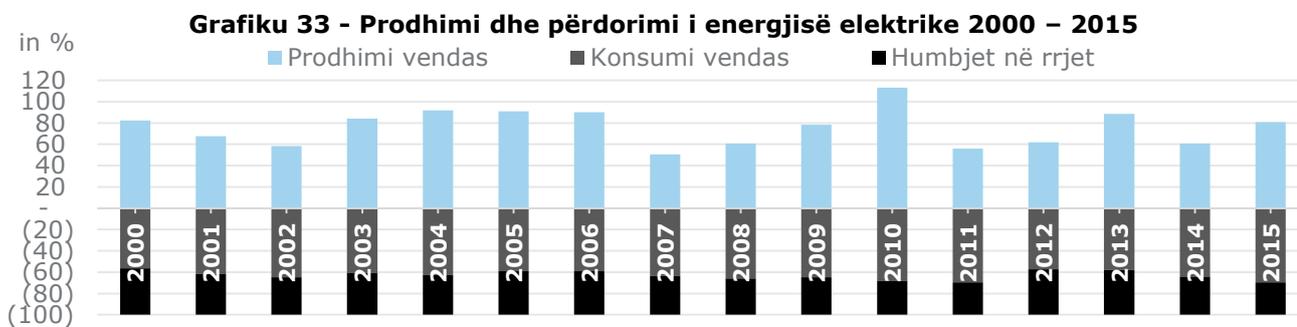
5,866 GWh, ku prodhimi i tre HECve kryesore ishte 4,452 GWh ose 76% të prodhimit total elektro-energjetik (Grafiku 31).

Grafiku 32 paraqet prodhimin e energjisë elektrike (MWh) dhe kapacitetin prodhues (fuqinë e instaluar në MW) në vitet 2000 – 2015. Prodhimi hidro-energjetik në vend lidhet ngushtë me kushtet meteorologjike. Në 15 vitet e fundit, prodhimi vjetor i energjisë arriti pikun e tij në vitin 2010 me 7,674 GWh dhe sasinë më të ulët në vitin 2007 me 2,826 GWh, ku prodhimi maksimum ishte 2.7 herë më i lartë se prodhimi minimum përgjatë periudhës.



Burimi: Raportet e ERE 2009-2015 – www.ere.gov.al

Deri në vitin 2007, vendi ynë kishte një kapacitet prodhues 1,480 MW që administrohej tërësisht nga prodhuesi publik i energjisë elektrike, Korporata Elektro-Energjetike Shqiptare (KESH). Me ndërtimin e HEC-ve të reja me kocension, fuqia e instaluar e HEC-ve në vend u rrit në 1,894 MW në fund të vitit 2015.



Burimi: Bilanci i Energjisë, 2000 -2015 - INSTAT

Panvarësisht nga potenciali hidro-energjetik, në 15 vitet e fundit, Shqipëria ka qenë kryesisht një importues neto i energjisë elektrike për të kompensuar bilancin e vazhdueshëm negativ të energjisë. Ky bilanc negativ i energjisë vjen kryesisht si rezultat i nivelit të lartë të humbjeve në rrjet. Bazuar në të dhënat e raportuara nga INSTAT prodhimi vjetor mesatar për periudhën nga viti 2000 deri në vitin 2015 përbën rreth 76%⁶³ të energjisë vjetore transmetuar në rrjet, duke përfshirë humbjet. Nëse humbjet teknike dhe financiare në rrjet do të eliminohen plotësisht, bilanci i energjisë do të përmirësohej në mënyrë të ndjeshme dhe do të arrinte një prodhim mesatar në masën 122% të totalit të nevojave për energji elektrike në vend.

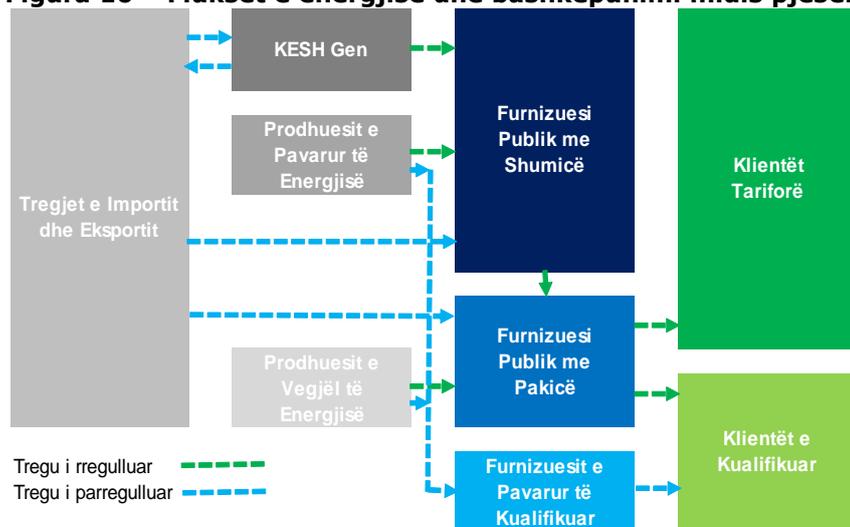
⁶³ Përllogaritur si mesatare e thjeshtë vjetore e raportit prodhim – përdorim përgjatë viteve 2000 - 2015. Burimi i të dhënave nga "Bilanci i energjisë elektrike, 2000 -2015" - www.instat.gov.al.

5.2 Organizimi dhe rregullimi i sektorit të energjisë elektrike

Sektori i prodhimit, transmetimit dhe shpërndarjes së energjisë elektrike, duke përfshirë energjinë e prodhuar nga burime hidrike, termike dhe burime alternative të rinovueshme, rregullohet nëpërmjet ligjit për sektorin e energjisë. Në Prill 2015 Kuvendi i Shqipërisë aprovoi ligjin e ri Nr. 43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike" (Ligji për sektorin e energjisë)⁶⁴, me qëllim përafrimin e tij me Direktivat e BE-së për sektorin e Energjisë Elektrike. Ky ligj përcakton kërkesat minimale për alokimin e kocensioneve për ndërtimin dhe / apo rikonstruksionin e impjanteve të prodhimit të energjisë elektrike dhe licensimin e subjekteve për prodhimin e energjisë elektrike. Procedurat dhe kushtet kryesore për dhënien e kocensioneve hidro-energjetike përmbledhen në seksionin 5.3 në vijim. Ligji për Sektorin e Energjisë Elektrike ngarkon ERE si përgjegjëse për përcaktimin e të drejtave dhe detyrimeve të pjesëmarrësve të tregut, dhe për sigurimin e kontrollit rregullator në tregun shqiptar të energjisë.

Modeli Shqiptar i tregut të energjisë elektrike, zbatuar gjatë vitit 2015⁶⁵ paraqet rregullat tranzitore drejt liberalizimit final të tregut të energjisë elektrike në përputhje me dispozitat e ligjit 43/2015 "Për sektorin e energjisë elektrike". Në korrik të vitit 2016, me Vendim të Këshillit të Ministrave Nr. 519, datë 13 korrik 2016, Shteti Shqiptar miratoi modelin e ri të tregut shqiptar të energjisë elektrike ("Modeli Shqiptar i Tregut" ose "Tregu Shqiptar i Energjisë") si hapi i fundit drejt zhvillimit të një tregu plotësisht konkurrues të energjisë, në përputhje me detyrimet e Traktatit të Komunitetit të Energjisë. Ky model parashikon krijimin dhe funksionimin e Bursës Shqiptare të Energjisë (BSHE) deri në fund të vitit 2017 dhe liberalizimin e aksesit të pjesëmarrësve në tregun shqiptar të energjisë. Rregullat e tregut së bashku me Kodin e Rrjetit, Kodin e Shpërndarjes, Kodin e Matjes dhe Modelin e Tregut si pjesë e akteve rregulluese të tregut të energjisë elektrike publikohen në faqen zyrtare të ERE www.ere.gov.al. Pjesëmarrësit kryesorë të tregut dhe roli i tyre prezantohet në vijim:

Figura 10 – Flukset e energjisë dhe bashkëpunimi midis pjesëmarrësve të tregut



⁶⁴ Ky ligj shfuqizoi Ligjin Nr.9072, datë 22.05.2003.

⁶⁵ Modeli Shqiptar i tregut të energjisë elektrike u miratua me vendim të Bordit të komisionerëve të ERE Nr. 338 dhe u ratifikua nga Parlamenti Shqiptar në vitin 2006, është zhvilluar në përputhje me Direktivat e BE-së për energjinë elektrike dhe kërkesat e Traktatit të Komunitetit të Energjisë së Evropës Juglindore për krijimin e Tregut Rajonal të Energjisë Elektrike: www.ere.gov.al.

Pjesëmarrësit kryesorë të tregut

Korporata Elektroenergjetike Shqiptare (KESH)

KESH është prodhuesi dhe furnizuesi kryesor i energjisë elektrike në Shqipëri. Shoqëria luan njëkohësisht rolin e prodhuesit publik (KESH Gen) dhe furnizuesit publik me shumicë (FPSH).

KESH zotëron dhe operon HEC-et më të mëdha mbi Lumin Drin, HEC-in e Fierzës, HEC-in e Komanit dhe HEC-in e Vaut të Dejës, me një kapacitet total të instaluar prej 1,350 MW, dhe një termocentral (TEC) në Vlorë ndërtuar në vitin 2009, me një kapacitet të instaluar prej 98MW. Tre HEC-et mbi lumin Drin janë në funksion të plotë dhe mbajnë peshën kryesore të prodhimit të energjisë elektrike në vend, ndërsa TEC-i Vlorës është përkohësisht jashtë funksioni për shkak të një defekti në turbinën e impiantit ftohës.

Hidrocentrali i Fierzës ndodhet në afërsi të fshatit Fierzë rreth 20 km nga qyteti i Bajram Currit. HEC-i është ndërtuar në periudhën nga viti 1971 deri në vitin 1978. HEC-i i Komanit, i ndërtuar në periudhën nga viti 1980 deri në vitin 1988, ndodhet në luginën e lumit Drin, rreth 2 km nga fshati Komanit, në mes të HEC-it të Fierzës dhe atij të Vaut të Dejës. HEC-i Vaut i Dejës, i ndërtuar në periudhën nga viti 1967 deri në vitin 1971, është i vendosur në pjesën e poshtme të Luginës së lumit Drin, rreth 18 km nga qyteti i Shkodrës.

KESH Gen kryen investime të vazhdueshme për mirëmbajtjen dhe sigurinë e digave⁶⁶ me qëllim rritjen e sigurisë dhe efikasitetin e furnizimit me energji elektrike. Detaje për impiantet e prodhimit të energjisë, prodhimin, importin e enegjisë dhe detaje të projekteve aktuale mund të gjenden në faqen e internetit: www.kesh.al. Të dhënat kryesore teknike paraqiten në tabelën në vijim:

Tabela 10 – Të dhëna teknike të HEC-eve në lumin Drin

Të dhëna teknike të HEC-eve	Fierza	Koman	Vau i Dejës
Viti i fillimit të shfrytëzimit	1978	1985	1971
Numri i agregateve	4	4	5
Fuqia e instaluar në total	125MW	150MW	50MW
Fuqia e instaluar	500MW	500MW	250MW
Lloji i turbinave	Francis	Francis	Francis
Kapaciteti total vëllim në liqen 2.7 miliardë m ³	450 milion m ³	560 milion m ³	
Lartësia maksimale e liqenit	296 m	176 m	76 m
Rënia nominale	118 m	96 m	52 m
Prodhimi mesatar vjetor	1,800 GWh	2,060 GWh	1,000 GWh

Burimi: KESH – www.kesh.al

KESH-i ka qënë dhe vazhdon të jetë shoqëri e administruar dhe zotëruar 100% nga Shteti Shqiptar që prej themelimit të tij.

Për shkak të strukturës aktuale të furnizimit dhe konsumit të energjisë në vend, prodhimi i gjeneruar nga KESH është shtylla kryesore e furnizimit me energji elektrike në vend.

Modeli i ri i tregut të energjisë e çliron KESH nga detyrimi për të furnizuar OSHEE-në me çmime të rregulluara. Ky model krijon mundësinë që KESH të shesë energjinë në treg duke menaxhuar rezervën energjetike që të përfitojë nga çmimet e larta në kohët e pikut.

⁶⁶ Projekti i sigurisë të Digave financohet nga Banka Botërore dhe organizata të tjera ndërkombëtare: <http://projects.worldbank.org/P125856/dam-safety-additional-financing?lang=en>.

KESH shet energjinë elektrike me çmime të rregulluara si pjesë e skemës për ofrimin e energjisë me çmime të arsyeshme për konsumatorët tariforë. Gjatë vitit 2015, KESH e shiti energjinë elektrike tek OSHEE (Furnizuesi Publik me Pakicë) me 3 Lek për kWh (2012-2014: 2.83 Lek për kWh)⁶⁷.

Për të përmbushur detyrimet për furnizim publik, KESH importon energjinë me çmime tregu dhe njëkohësisht shet tepricat e energjisë mbi prodhimin e parashikuar në tregun vendas ose atë në eksport.

Operatori i sistemit të transmetimit (OST)⁶⁸

OST është themeluar në vitin 2004 si një njësi e shkëputur nga KESH. OST operon në rrjetin e transmetimit duke përfshirë pronësinë, mirëmbajtjen dhe zgjerimin e tij. Sistemi i transmetimit përfshin linjat e transmetimit dhe linjat e interkoneksionit me tension nga 110-400kV dhe pikat e nënstacionit.

Përkrah operimit të sistemit të transmetimit, OST kryen njëkohësisht rolin e operatorit të tregut dhe administron likuidimet midis pjesëmarrësve të tregut për furnizimet e energjisë elektrike dhe devijimet (disbalancat) në furnizim.

OST faturon përdoruesit e sistemit për shërbimin e transmetimit, shërbimet ndihmëse, pagesat sipas Marrëveshjes së Interkoneksionit dhe për blerjen e energjisë balancuese sipas Rregullave të Tregut. Tarifat për shërbimin e transmetimit janë të rregulluara nga ERE.

Rrjeti i transmetimit OST përfshin kapacitete interkoneksioni me vendet fqinje si më poshtë dhe planifikohet të zgjerohet edhe më tej në kuadrin e krijimit të Tregut Rajonal të Energjisë në Europën Juglindore:

- Linja 220 kV Fierze (Shqipëri) – Prizren (Kosovë)
- Linja 220 kV Koplik (Shqipëri) – Podgorice (Mali i Zi),
- Linja 400 kV Zemblak (Shqipëri) – Kardina (Greqi), dhe
- Linja 400 kV Tirane (Shqipëri) – Podgoricë (Mali i Zi).

Në qershor 2016, MEI inaguroi përfundimin e linjës së re të interkoneksionit 400 kV Fierzë (Shqipëri) – Prizren (Kosovë)⁶⁹.

Në kuadrin e përmirësimeve të kapaciteteve të OST, në maj 2016, OST inaguroi Qendrën Kombëtare Dispeçer dhe Sistemit të Ri të kontrollit SCADA/EMS, si një nga projektet më të rëndësishme të Operatorit të Sistemit të Transmetimit me vlerë rreth 23 milion EUR. Projekti i Sistemit SCADA/EMS, ka qenë kushti kryesor për anëtarësimin e OST në rrjetin europian të operatorëve të sistemit të transmetimit për energjinë elektrike (ENTSO-E)⁷⁰.

Linjat	Gjatësia në km
400 kV	293.6 km
220 kV	1,150.30 km
150 kV	34.4 km
110 kV	1,582.5 km

OST ka qënë dhe vazhdon të jetë shoqëri e zotëruar 100% dhe administruar nga Shteti Shqiptar që prej themelimit të tij.

Modelit i ri i tregut shqiptar të energjisë, e ngarkon OST me përgjegjësinë për administrimin e Bursës Shqiptare të Energjisë.

⁶⁷ Burimi: Raporti vjetor për vitin 2015, publikuar nga ERE: www.ere.gov.al.

⁶⁸ Burimi i informacionit për rrjetin e shpërndarjes - Raporti "Gjendja e Sektorit të Energjisë në Shqipëri dhe Veprimtaria e ERE – s gjatë Vitit 2015" publikuar nga ERE: www.ere.gov.al.

⁶⁹ Burimi: faqja zyrtare e OST - <http://www.ost.al/sq/inaugurohet-linja-400-kv-shqiperi-kosove-nje-nga-veprat-me-te-rendesishme/>

⁷⁰ Burimi: <http://www.ost.al/en/it-is-inaugurated-the-modern-dispatch-center-of-the-transmission-system-operator/>

Operatori i Shpërndarjes së Energjisë Elektrike - OSHEE⁷¹

OSHEE është themeluar në vitin 2006 si një njësi e shkëputur nga KESH. OSHEE zotëron, mirëmban, zgjeron dhe operon sistemin e shpërndarjes në të gjithë vendin, përbërë nga nënstacione 110/20, 15,600 km rrjet i shpërndarjes së linjave 35/20/10/6 kV, si dhe transformatorët 110/35/20/10/6kV dhe luan njëkohësisht rolin e furnizuesit publik me pakicë (FPP), për furnizimin e klientëve tariforë sipas tarifave të rregulluara nga ERE.

OSHEE (FPP) blen energjinë nga KESH (FPSH) me tarifa të miratuara nga ERE dhe kur energjia për t'u furnizuar tejkalon energjinë e buxhetuar dhe miratuar nga ERE, OSHEE paguan differencën me çmime tregu. Në fund të vitit 2015, OSHEE lidhi një marrëveshje me KESH për furnizimin e disbalancave. OSHEE siguron lidhjen dhe shpërndarjen e shërbimeve për klientët tariforë, prodhuesit e vegjël të energjisë elektrike dhe konsumatorët e kualifikuar të lidhur me shpërndarjen, në baza jodiskriminuese. Tarifat, termat dhe kushtet e shërbimeve të shpërndarjes janë të rregulluara nga ERE.

Pajisjet dhe rrjeti i shpërndarjes janë përdorur për një periudhë që varion nga 12 deri në 40 vite dhe janë relativisht të vjetëruara. Kushtet e dobëta teknike të rrjetit të shpërndarjes në kombinim me humbje financiare për shkak të vjedhjes së energjisë dhe faturave të papaguara i kanë shkaktuar OSHEE-së humbje të konsiderueshme, që arritën mbi 46.38% në vitin 2012. Si rrjedhojë e masave të integruara nga Qeveria Shqiptare humbjet u ulën në 31.34% në vitin 2015⁷².

FPSH dhe FPP operojnë me licenca të veçanta të lëshuara nga ERE.

Prodhuesit privat të energjisë elektrike

Prodhuesit privat të energjisë elektrike ndahen në prodhues të vegjël dhe prodhues të mëdhenj. Prodhuesit e Vegjël të Energjisë elektrike (PVE) janë centralet e vegjël gjenerues të energjisë elektrike, që lidhen në sistemin e shpërndarjes. Prodhuesit e Pavaruar të Energjisë elektrike (PPE) janë prodhuesit e pavarur që lidhen direkt në sistemin e transmetimit. PVE-të dhe PPE-të mund të shesin energji tek Furnizuesit Publik me Shumicë me çmim të rregulluar ose tek operatorët e tjerë të tregut me terma të negociuara lirisht. ERE përcakton tarifa të thjeshta e të njehsuara të shitjes së energjisë elektrike nga prodhuesit e vegjël në tregun e rregulluar.

Klientët e energjisë elektrike

Klientët tariforë blejnë energji elektrike nga Furnizuesi Publik me Pakicë me tarifa të rregulluara nga ERE.

Klientët e Kualifikuar janë klientë që mund të zgjedhin lirisht furnizuesin e energjisë elektrike, duke përfshirë Furnizuesin Publik me Pakicë. Sipas përcaktimit të Nenit 48 klientë të kualifikuar mund të jenë konsumatorët e lidhur me linjën e tensionit 110kV e sipër dhe të gjithë konsumatorët e tjerë që kanë një konsum më të madh se 50 milion kWh në vit.

Operatorë të tjerë të tregut

Tregtuesit e energjisë, si pjesëmarrës të licensuar në këtë treg, blejnë dhe shesin energji elektrike me shumicë tek operatorët e tregut, me përjashtim

Në fund të vitit 2014 OSHEE zotërohet përsëri 100% nga Shteti shqiptar pas një privatizimi të pasuksesshëm tek CEZ AS.

Sipas modelit të ri të tregut OSHEE do të administrojë rrjetin e shpërndarjes dhe do t'ë ofroj shërbim të gjithë furnizuesve në tregun e lirë të energjisë.

⁷¹ Burimi i informacionit për rrjetin e shpërndarjes - Raporti "Gjendja e Sektorit të Energjisë në Shqipëri dhe Veprimtaria e ERE - s gjatë Vitit 2014" publikuar nga ERE-- www.ere.gov.al.

⁷² Raporti ERE 2015 -- www.ere.gov.al

të furnizuesit publik me pakicë dhe klientëve tariforë. Tregtuesit mund të blejnë energji nga Divizioni i Gjenerimit KESH Gen (për tepricat), PVE-të dhe PPE-të, për t'ja shitur Furnizuesve të Kualifikuar, Furnizuesit Publik me Shumicë ose OSHEE-së.

Furnizues të Kualifikuar janë furnizuesit vendas ose të huaj të licensuar nga ERE, te cilët mund të blejnë energji nga tregtuesit, nga PVE-të ose nga PPE-të për t'ju shitur Klientëve të Kualifikuar. Furnizuesit e Kualifikuar mund t'u shesin energji edhe Furnizuesit Publik me Shumicë, Tregtuesve ose Furnizuesve të Kualifikuar të tjerë. PVE-të dhe PPE-të duhet te licensohen që të bëhen Furnizues të Kualifikuar, nëse ata vendosin që t'i shesin direkt energji elektrike Klientëve të Kualifikuar.

Shteti si garantues ose huadhënës për KESH, OST dhe OSHEE

Përkrah përfitimeve në formën e taksave dhe tarifave nga sektori i hidroenergjisë, Shteti injekton fonde në këtë sektor nëpërmjet investimit në kapital dhe kreditimit direkt të shoqërive me pronësi shtetërore. Gjithashtu, Shteti paraqitet si garantues i huave bankare të marra nga shoqëritë me pronësi shtetërore si KESH dhe OST. Në fund të vitit 2015 huatë e dhëna apo garantuar për shoqëritë KESH dhe OST për përmirësimin e infrastrukturës së gjenerimit dhe transmetimit të energjisë elektrike arritën përkatesisht në 96.5 miliardë Lek (të barabartë me 121.2 miliardë Lek minus 24.7 miliardë Lek).

Tabela 11 - Të dhëna kryesore financiare të shoqërive shtetërore⁷³

	2014				2015			
	KESH	OST	OSHEE	Total	KESH	OST	OSHEE	Total
Prona, impiantet dhe pajisjet	81,460	41,819	20,552	143,831	93,890	50,943	21,081	165,914
Kredi për SOE të tjera	24,302	-	-	24,302	22,090	-	-	22,090
Tregu dhe të arkëtueshme të tjera	64,574	13,419	12,637	90,630	57,254	11,107	16,670	85,031
Totali i pasurisë	170,336	55,238	33,189	258,763	173,234	62,050	37,751	273,035
Kapitali aksionar	63,251	24,163	(71,248)	16,166	76,068	28,923	(55,755)	49,236
Kredi të garantuara nga shteti	83,623	25,459	22,565	131,647	75,487	26,909	19,502	121,898
Tregu dhe të pagueshme të tjera	23,463	5,576	81,872	110,911	20,777	4,349	74,380	99,506
Totali i kapitalit dhe detyrimeve	170,336	55,199	33,189	258,724	60,181	38,127	270,640	
Të ardhura nga shitja	10,832	6,886	47,286	65,004	19,651	6,093	58,585	84,329
Importet e energjisë	(9,837)		(34,199)	(44,036)	(10,546)		(30,383)	(40,929)
Shpenzime të tjera operative, neto	370	(4,266)	(14,018)	(17,914)	(4,871)	(4,888)	(8,602)	(18,361)
Zhvlerësimi i llogarive të arkëtueshme	(19,653)			(19,653)	(496)			(496)
Kostot financiare, neto	(3,848)	(286)	(1,144)	(5,278)	(2,054)	(33)	(1,337)	(3,424)
Fitimi para tatimit	(22,135)	2,334	(2,075)	(21,876)	1,684	1,172	18,263	21,119
Shpenzime tatimore	(105)	(445)	(2)	(552)	(649)	34	(2,770)	(3,385)
Fitimi pas tatimit	(22,241)	1,890	(2,078)	(22,429)	1,035	1,206	15,493	17,734

Burimi: Pasqyrat financiare të KESH, OSHEE dhe OST për vitin 2015.

⁷³ Përmbledhja e treguesve financiarë kryesorë paraqet të dhëna marrë nga pasqyrat financiare vjetore të KESH, OST dhe OSHEE për 2014. Kompanitë ndanë me ne këtë informacion për qëllim të këtij raporti.

Për shkak të situatës së vështirë financiare në sektorin e energjisë elektrike, niveli i huamarrjeve të garantuara nga Shteti parashikohet të rritet edhe më tej. Këto kredi do të përdoren për të financuar investime në përmirësimin e efikasitetit të prodhimit të energjisë, transmetimin dhe shpërndarjen, gjithashtu përmirësime në matjen e konsumit të energjisë nga ana e konsumatorëve tariforë dhe në mbledhjen e faturave për energji të konsumuar.

Në shtator 2014⁷⁴, Banka Botërore miratoi financimin prej 150 milionë USD nga Banka Ndërkombëtare për Rindërtim dhe Zhvillim (IBRD) për Projektin e rimëkëmbjes së Sektorit Energjetik në Shqipëri miratuar me VKM 171, datë 25 shkurt 2015 "Për miratimin e planit të rimëkëmbjes financiare të sektorit të energjisë elektrike". Projekti do të mbështesë reformat e sektorit energjetik të Shqipërisë, veçanërisht ato të ndërmarra për përmirësimin e besueshmërisë së furnizimit me energji elektrike dhe qëndrueshmërinë financiare të sektorit, ku përfshihen reformat për diversifikimin e burimeve të prodhimit të energjisë, reduktimin e humbjeve dhe përmirësimin e arkëtimeve.

Në maj 2016⁷⁵, Banka Europiane për Rindërtim dhe Zhvillim (BERZH) dha një kredi me garanci sovraane nga Shteti Shqiptar në shumën 218 milion EUR për rifinancimin e huave të KESH dhe asistencë teknike për përmirësimin e qeverisjes dhe operacioneve të shoqërisë në kuadrin e reformave në sektorin e energjisë.

⁷⁴ Burimi: <http://www.worldbank.org/sq/neës/press-release/2014/09/29/world-bank-approves-us150-million-project-for-albanias>

⁷⁵ Burimi: <http://www.energjia.gov.al/al/njoftime/lajme/berzh-jep-218-milione-euro-hua-ne-shqiperi-per-kesh&page=5>

5.3 HEC-et private dhe me kocension

Ministria përgjegjëse për energjinë është Autoriteti Kontraktues për të gjitha kocensionet e dhëna në sektorin e hidro-energjisë. Kocensionet në sektorin e energjisë elektrike jepen në përputhje me Ligjin nr. 123/2013 "Për kocensionet dhe Partneritetin Publik-Privat"⁷⁶, i ndryshuar⁷⁷ ("Ligji për Kocensionet dhe PPP") dhe Rregulloren shoqëruese "Për vlerësimin dhe dhënien e kocensioneve dhe partneritetit publik-privat" miratuar me VKM Nr. 575 datë 10 korrik 2013 ("Rregullorja e kocensioneve").

Përkufizimi i partneritetit publik privat

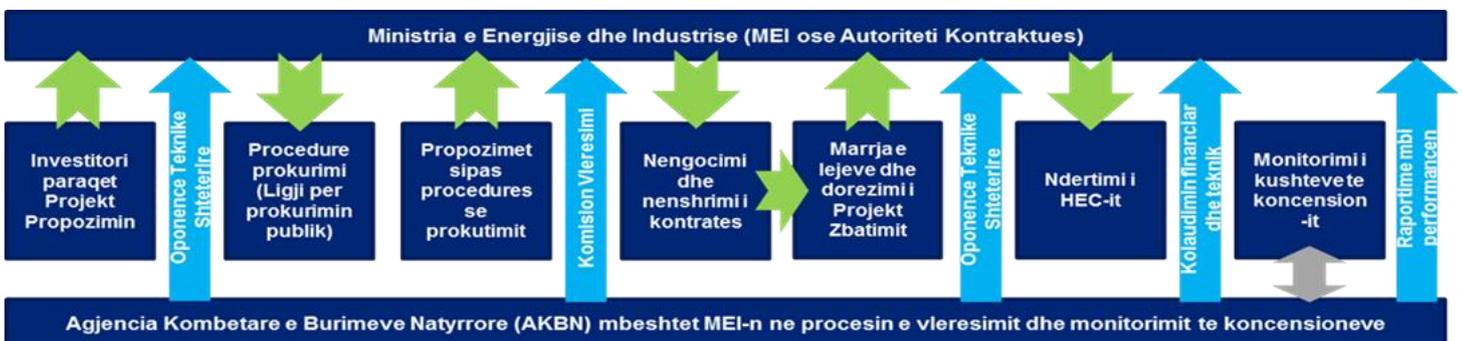
Sipas ligjit për Kocensionet dhe PPP, Partneriteti publik privat nënkupton një formë bashkëpunimi afatgjatë, të rregulluar me kontratë, ndërmjet autoritetit kontraktues (partnerit publik) dhe një ose më shumë operatorëve ekonomikë (partnerit privat), ku partneri privat merr përsipër detyrimin për të ofruar shërbime publike brenda fushës së kompetencave të partnerit publik dhe/ose detyrimin për t'i siguruar partnerit publik parakushtet e nevojshme për ofrimin e shërbimeve publike. Në parakushtet e nevojshme përfshihet ndërtimi ose rinovimi i infrastrukturës publike dhe/ose operimi dhe mirëmbajtja e saj.

Sipas përcaktimeve të kontratës, partneri privat shpërblehet nëpërmjet pagesave nga partneri publik dhe/ose pagesave nga përdoruesit e shërbimit publik të cilat rregullohen nga partneri publik.

Legjislacioni dhe rregulloret për kocensionet përcaktojnë parimet dhe procedurat për vlerësimin e mundësive të kocensionit në sektorin e hidroenergjisë dhe dhënies së këtyre kocensioneve. Të gjitha kocensionet e hidroenergjisë dhe Marrëveshjet e PPP-ve miratohen me vendim të Këshillit të Ministrave.

Kocensionet hidro-energjetike janë të organizuara në përputhje me modelin Ndërtim-Administrim-Transferim ose Build-Operate-Transfer-("BOT"). Sipas tij, operatori financon ndërtimin e hidrocentralit dhe merr përsipër të gjitha rreziqet dhe përfitimet që rrjedhin nga financimi dhe administrimi i HEC-it. Shitja e energjisë së prodhuar nga Operatori garantohehet përmes Marrëveshjeve së Blerjes së Energjisë Elektrike të nënshkruar midis Operatorit dhe Furnizuesit Publik me Shumicë të Energjisë me tarifa të rregulluara nga ERE sipas modelit "feed in". Sipas legjislacionit në fuqi, të gjitha kocensionet në Shqipëri jepen për një periudhë jo më të gjatë se 35 vjet.

Figura 11 – Procesi i dhënies dhe monitorimit të kocensioneve



⁷⁶ Ky ligj është përafuar me direktivën e BE-së 2004/18/EC

⁷⁷ Ndryshuar me ligjin Nr. 88/2014, dhe me ligjin Nr. 77/2015

Alokimi i HEC-ve me kocension

Identifikimi i mundësive për kocension

Ministria e Energjisë dhe Industrisë mund të identifikojë fushat për t'u dhënë me kocension nëpërmjet shqyrtimit të propozimeve të marra (ndryshe propozimet e pakërkua) nga investitorët privatë apo institucione të tjera qeveritare dhe jo-qeveritare. Para se të njoftojë për mundësinë për kocension / PPP, MEI sigurohet për fizibilitetin teknik dhe ndikimin ekonomik, mjedisor dhe shoqëror të çdo mundësie për kocension, në përputhje me dispozitat e legjislacionit në fuqi.

Në rastin e propozimeve të pakërkua, paraqitur me iniciativë nga investitorët privatë, këta të fundit kryejnë një studim fizibiliteti i cili paraqitet në Projekt-Propozimin e dërguar MEI-t. Propozimi i dhënë për projektin i nënshtrohet një procesi të vlerësimit teknik në përputhje me VKM Nr. 191, datë 22 mars 2007 "Për vendosjen e oponencës teknike shtetërore për projektet e ndërtimit të HEC-ve me kocension". Ky vlerësim kryhet nga grupi i ekspertëve të hidro-energjisë, gjeologjisë dhe mjedisit, të caktuar nga Ministri përgjegjës për ekonominë dhe miratuar nga AKBN në përputhje me Ligjin Nr. 8093, datë 1 mars 1996, "Për rezervat ujore" dhe Ligjit Nr. 8402, datë 10 shtator 1998 "Për kontrollin dhe rregullimin e punimeve të ndërtimit"⁷⁸.

Procedurat e prokurimit

Nëse projekt-propozimet e marra kthehen në mundësi kocensionit Ministria fton të gjithë aplikantët e interesuar në një procedurë tenderimi të publikuar me anë të një njoftimi të kontratës, në përputhje me Ligjin për Kocensionet dhe PPP. Procedura e kocensioneve, përfshirë pranimin e projekteve dhe komunikimin me operatorët do të bëhet nëpërmjet faqes zyrtare të Agjencisë së Prokurimit Publik: www.app.gov.al.

Kocensionet jepen në përputhje me dispozitat e Ligjit Nr.9643, datë 20 nëntor 2006, i ndryshuar "Për prokurimin publik"

Sipas ligjit dhe rregullores së kocensionit çdo aplikant merr një trajtim të drejtë dhe jopreferencial, megjithatë neni 7 i ligjit të lejon që komisioni i prokurimit të caktojë një bonus deri në 10% të pikëve për propozuesin e projektit. Në rast se, kocensionit i caktohet një investitor të ndryshëm nga propozuesi fillestar, rregullorja e re e kocensionit parashikon kompensimin e propozuesit të projektit nga 0.5% deri në 2% të vlerës së kocensionit bazuar në shtrirjen e studimit të fizibilitetit të përfshirë në projekt-propozimin fillestar.

Çmimi i kontratës vlerësohet kundrejt:

- Avantazheve më të mëdha teknike dhe ekonomike siç vlerësohen nga Autoriteti Kontraktues, ose
- Tarifës më të lartë të kocensionit të ofruar për specifikimet teknike të kërkuara në njoftimin e kontratës.

Operatori duhet të garantojë përmbushjen e detyrave të tij deri në 10% të vlerës së investimit, garanci e ekzekutueshme në rastet e zgjidhjes së kontratës apo shkeljes të kushteve kontraktuale.

⁷⁸ VKM Nr. 191 datë 22 mars 2007 "Për vendosjen e oponencës teknike shtetërore për projektet e ndërtimit të hidrocentraleve me kocension"

Miratimi i kocensioneve

Të gjitha kontratat e kocensionit janë firmosur nga Ministri i Energjisë dhe Industrisë në kapacitetin e autoritetit kontraktues nga Këshilli i Ministrave. Pas nënshkrimit të kontratës, operatori harton planin e detajuar të zbatimit. Përpara miratimit, ky plan i nënshtrohet përsëri opinionit të ekspertëve teknikë shtetërorë. Ndërtimi i hidrocentraleve energjetike është subjekt i 10 deri në 20 lejeve nga organe të ndryshme rregullatore, duke përfshirë: lejen mjedisore (vjetore), lejet për ndërtimin (para ndërtimit), leje për përdorimin e burimeve ujore (vjetore), licensë për prodhimin e energjisë (para fillimit të prodhimit), lejen për lidhjen me rrjetin e transmetimit etj.

Termet teknik dhe joteknik të marrëveshjeve kocensionare dhe partneritetit publik privat janë konfidenciale dhe nuk mund të zbulohen për palët e treta pa pëlqimin e të gjitha palëve të përfshira në marrëveshjen e kocensionit. Kushtet dhe termet kryesore të marrëveshjeve të kocensionit dhe PPP-ve për ndërtimin e hidrocentraleve paraqiten si me poshte:

1. Objekti i marrëveshjes

Objekti i marrëveshjes së kocensionit është financimi, projektimi, ndërtimi, vënia në punë, administrimi, mirëmbajtja e hidrocentralit dhe dorëzimi i tij tek Autoritetit Kontraktues (Ministria e Energjisë dhe Industrisë) në përfundim të afatit të kontratës.

2. Kohëzgjatja e Kocensionit

Kocensionit jepet për një periudhë deri në 35 vjet. Periudha e kocensionit mund të zgjatet vetëm në rastin e një Ngjarje të Forcës Madhore ose me miratim nga Këshilli i Ministrave.

3. Forma e Shoqërisë Kocensionare

Pas hyrjes në fuqi të kontratës së kocensionit Kocensionari duhet të themelojë Shoqërinë kocensionare, të cilës do ti kalojnë të gjitha të drejtat dhe detyrimet e Kocensionarit sipas kontratës së kocensionit. Forma e shoqërisë duhet të jetë "shoqëri me përgjegjësi të kufizuar" ose "shoqëri aksionare", me objekt të vetëm të veprimarisë tregtare aktivitetin që ushtrohet në kuadër të kontratës së kocensionit. Kjo shoqëri do të ketë një kohëzgjatje në përputhje me afatin e kontratës së kocensionit.

4. Karakteristikat e hidrocentralit

Në kontratë përcatohen qartë emri, vendndodhja, numri dhe karakteristikat teknike të HEC-ve dhe prodhimi vjetor i parashikuar i energjisë elektrike. Gjithashtu, përcaktohet fuqia e instaluar e hidrocentralit, të cilën Kocensionari duhet të zbatojë në projektin e ndërtimit.

5. Vlera e Investimit

Vlera që kocensionari do të investojë në total shprehet në vlerë monetare në kontratë. Nga kjo vlerë në formë përqindjeje përcaktohet masa e investimit që duhet të shkojë për makineri dhe pajisje. Meqënëse kjo vlerë bazohet në vlerësime, në varësi të ndryshimeve që mund të ndodhin ajo mund të ndryshojë, por vlera e investimit nuk mund të jetë më e vogël se 95% e vlerës së parashikuar.

6. Tarifa kocensionare dhe vlera e riinvestimit

Tarifa kocensionare shprehet në përqindje (%) të prodhimit vjetor të energjisë elektrike. Tarifa e kocensionit është fikse dhe nuk ndryshon deri në përfundim të kontratës së kocensionit. Kocensionari gjithashtu ka detyrimin të riinvestojë një pjesë të investimit fillestar (e dhënë në

përqindje) për makineri dhe pajisje, pas 15 ose 25 vjet nga hyrja në fuqi e kontratës.

7. Sigurimi i kontratës

Kocensionari duhet të depozitojë në një institucion bankar ose shoqëri sigurimesh, për llogari të Autoritetit Kontraktues një shumë që varion nga 5-10% të vlerës totale të investimit, sipas negociatave të kontratës. Sigurimi i Kontratës do të shërbejë për të garantuar zbatimin në mënyrën e duhur dhe brenda afatit të parashikuar, mirëmbajtje dhe plotësimin e termave të tjera të kontratës për periudhën e kocensionit.

8. Garantimi i përfitimeve të kocensionit

Në përputhje me rregullat e tregut, Operatori mund të lidh një marrëveshje për shitjen e energjisë me Furnizuesin Publik me Shumicë dhe do të shesë energjinë e prodhuar me tarifën në fuqi, të përcaktuara nga ERE.

9. Të tjera lidhur me riskun e projektit

Në rastin e veprave komplekse dhe me risk, kontrata parashikon kushtet për ndarjen dhe shtrirjen e riskut lidhur me koston e punimeve dhe karakteristika të tjera mes partnerit publik dhe privat.

Regjistri i kocensioneve

Deri në 2013, regjistri i kocensioneve mbahej nga Autoriteti Kontraktues në përputhje me ligjin e vjetër të kocensioneve. Ligji i ri përcakton njësinë ATRAKO, pranë Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes si përgjegjëse për mbajtjen e Regjistrit të Kocensioneve. Regjistri së bashku më një listë të kocensioneve të hidrocentraleve në fuqi nuk është bërë publike. Një kopje e regjistrit të kocensioneve të HEC-eve është paraqitur në Shtojcën 9 të këtij raporti.

Monitorimi gjatë fazës së ndërtimit

MEI në bashkëpunim me AKBN janë përgjegjës për monitorimin e zbatimit të kontratave të kocensionit dhe partneritetit publik-privat. AKBN raporton çdo tremujor tek Autoriteti Kontraktues, situatën e kocensioneve në fazën e ndërtimit dhe shkeljet përkatëse. Aktualisht, AKBN është në proces vlerësimi të investimit faktik dhe fuqisë së instaluar për kocensionet që kanë përfunduar fazën e ndërtimit dhe janë në proces prodhimi.

Licensimi i fuqisë prodhuese.

Kur përfundon ndërtimi i HEC-it, Kocensionarët i nënshtrohen një kontrolli përfundimtar teknik, përpara se të aplikojnë për licensimin e fuqisë prodhuese. ERE jep leje të fuqisë prodhuese bazuar në rregulloret në fuqi. Rregullat dhe praktikën e licensimit për prodhimin, tregtimin dhe furnizimin me energji si dhe regjistri i lejeve për çdo lloj license publikohet dhe përditësohet vazhdimisht në faqen zyrtare të internetit të ERE:

www.ere.gov.al.

Raportet e publikuara për sektorin e energjisë elektrike.

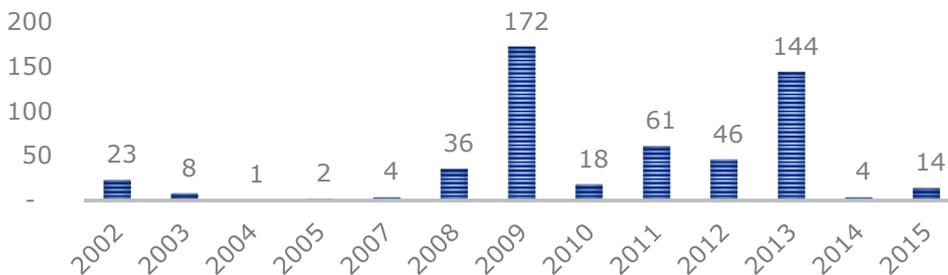
ERE publikon në tremujorin e parë të vitit pasardhës një raport gjithëpërfshirës për gjëndjen e sektorit të energjisë elektrike gjatë vitit në raportim. Ky raport përfshin të dhëna për a) prodhimin, transmetimin dhe shpërndarjen e energjisë elektrike; b) rregullimin dhe monitorimin e operatorëve të tregut të energjisë elektrike; c) veprimtarinë e licensimit dhe trajtimin e konflikteve; d) zhvillimet në legjisllacion; e) marrëdhëniet ndërinstitucionale dhe ndërkombëtare në fushën e energjisë, etj..

5.4 Kocensionet dhe investimet private deri në vitin 2015

Bazuar në të dhënat e raportuara nga AKBN⁷⁹, Shteti shqiptar ka firmosur rreth 179 marrëveshje kocensionari për ndërtimin e 533 HEC-eve në të gjithë vendin gjatë periudhës nga viti 2012 në 2015. Vitet 2009 dhe 2013 janë cilësuar si vitet me aktivitetin më të lartë kocensionar.

Në vitin 2009 MEI dha 55 kocensione për ndërtimin e 177 HEC-eve, me kapacitet të instaluar prej 820 MW dhe një prodhim vjetor të përlogaritur prej 3,362 GWh. Bazuar në të dhënat e raportuara nga ERE, vetëm 21 HEC-e kanë prodhuar energji elektrike gjatë vitit 2015, ndërsa kontratat për 5 HEC-e janë anuluar.

Grafiku 34 - Numri i HEC-ve dhënë me kocension (2002-2015)



Burimi: Regjistri i Kocensioneve raportuar nga AKBN / Raporti ERE - www.ere.gov.al

Në vitin 2013 MEI dha 46 kocensione për ndërtimin e 130 HEC-eve që pritet ta shtojnë me 484 MW kapacitetin e brendshëm të instaluar dhe me një prodhim vjetor të përlogaritur prej 2,179 GWh. Bazuar në të dhënat e raportuara nga ERE, vetëm 3 HEC-e kanë prodhuar energji elektrike gjatë vitit 2015.

Nga 533 HEC-e me kocension, 74 HEC-e me kapacitet të instaluar prej 270 MW prodhuan energji (876 GWh) gjatë vitit 2015.

HEC-et kryesore private dhe me kocension⁸⁰

AKBN raporton se gjatë viteve 2008 - 2011 qeveria shqiptare nënshkroi marrëveshje kocensionare për ndërtimin e gjashtë hidrocentraleve të mëdha, si vijon:

HEC-et "Ashta 1 dhe Ashta 2" në lumin Drin⁸¹

Në vitin 2008 Qeveria Shqiptare dha një kocension 35 vjeçar për ndërtimin, operimin dhe transferimin (BOT) të dy hidrocentraleve mbi lumin Drin, Ashta 1 dhe Ashta 2, të cilët do të shfrytëzojnë ujin e mbetur nga HEC-i i Vaut të Dejës. HEC-et përfunduan ndërtimin dhe filluan prodhimin në vitin 2013. Ky projekt solli një teknologji të re në rritjen e efikasitetit të përdorimit të ujit, duke përdorur disa turbina të vogla në vend të një turbine të madhe. Investimi i partnerëve të projektit EVN AG dhe Verbund AG raportohet në vlerën 200 milionë euro. Të dy HEC-et kanë një kapacitet total prej 53MW dhe pritet të gjenerojnë një prodhim vjetor prej 240 GWh.

⁷⁹ AKBN e raportoi këtë informacion për përpilimin e këtij raporti.

⁸⁰ Burimi: "Hydro-energetic Potential" publikuar nga AKBN - www.akbn.gov.al

⁸¹ Informacioni i prezantuar më sipër është marrë nga faqja zyrtare e internetit të Shoqërisë - <http://www.energjia-shta.al>.

HEC Ashta numëron një prodhim kumulativ të energjisë prej 657 GWh⁸² që nga fillimi operacioneve në vitin 2012 deri më vitin 2015.

Ashta ka firmosur një marrëveshje për shitjen e energjisë me KESH, sipas së cilës Ashta do të shesë energjinë me çmime të rregulluara. Në rast se shoqëria nuk do të transmetojë energjinë ditore të buxhetuar (prodhimi deklaruar) do të kompensojë KESH-in për disbalancat me çmime tregu dhe në rast të kundërt do të kompensohet për rastet e mbiprodhimit.

Detajet e projektit dhe investimet janë paraqitur në faqen e internetit të Ashtës: www.energji-ashta.al/.

HEC-et në lumin Devoll⁸³

Në vitin 2009 Qeveria e Shqipërisë dha me kocension të drejtat për ndërtimin, zotërimin, operimin dhe transferimin (BOOT) e tre hidrocentraleve mbi lumin Devoll shoqërisë Devoll Hidropower Sh.a. (DHP).

Aktualisht projekti konsiston në ndërtimin e dy hidrocentraleve, Banja dhe Moglicë në luginën e Devollit, me një kapacitet të instaluar prej 256 MW. Hidrocentralet pritet të gjenerojnë një prodhim vjetor prej 729 GWh, i cili përfaqëson një rritje prej 15% krahasuar me prodhimin e brendshëm në vitin 2014. HEC Banja u inaugurua dhe filloj prodhimin në vitin 2016, ndërsa HEC Moglica pritet të përfundojë në vitin 2018. Pas përfundimit me sukses të dy hidrocentraleve, DHP do të konsiderojë investimin në një HEC të tretë në lumin Devoll.

Devolli do të shesë energjinë me çmime të negociuara lirisht në treg. Detajet e projektit dhe investimet janë paraqitur në faqen e internetit të DHP: www.devollhydropower.al/.

HEC-i "Kalivaç" në lumin Vjosa

Në vitin 1997, Qeveria e Shqipërisë i dha Becchetti Energy Group (BEG SPA), një kocension BOT për ndërtimin e HEC-it Kalivaç, mbi lumin Vjosa për një periudhë 30 vjet. HEC-i do të kishte një kapacitet prej 100MW dhe do të gjeneronte një prodhim vjetor prej 350GWh. Ndërtimi i projektit pritej të përfundonte në vitin 2000, por për shkak të vonësive në investime projekti mbeti disa vite mbrapa afatit të marrëveshjes. Marrëveshja e kocensionit u ndryshua më tej në vitin 2000 dhe në vitin 2007 kur Deutsche Banka AG bleu 45% të aksioneve në Projekt. Pas disa vitesh Qeveria Shqiptare dhe Deutsche Banka AG hapën çështje ligjore kundër BEG SPA për shkelje në marrëveshjet përkatëse.

HEC Ulëz, Shkopet, Bistrica 1 and Bistrica 2

HEC Ulëz, Shkopet, Bistrica 1 and Bistrica 2 nën administrimin nga KESH deri në semestrin e parë të vitit 2013 u privatizuan nga shoqëria Kurum International Sh.A. gjatë vitit 2013 për vlerën 130 milion USD. Këto HEC-e kanë fuqi të instaluar 78 MW.

⁸² Burimi: Raportet e ERE-s 2012-2015: www.ere.gov.al

⁸³ Informacioni i prezantuar më sipër është marrë nga faqja zyrtare e internetit të Shoqërisë - <http://www.devollhydropower.al>.

5.5 Vlera e krijuar në sektorin e energjisë elektrike

Nevojat e energjisë elektrike në vend plotësohen nëpërmjet prodhimit vendas dhe eksportit njëkohësisht. Tabela 12 në vijim paraqet një përlllogaritje të vlerës së krijuar nga aktiviteti prodhimit, furnizimit, transmetimit dhe shpërndarjes.

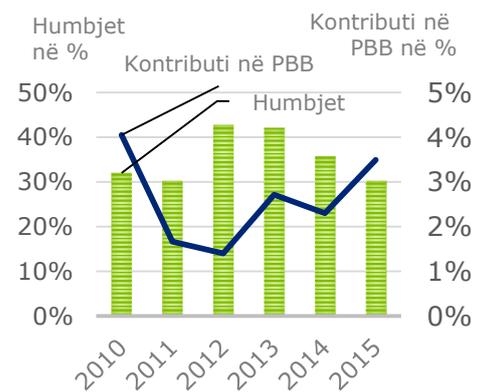
Tabela 12 – Vlera e krijuar nga prodhimi, furnizimi, transmetimi dhe shpërndarja e energjisë elektrike në vend

<i>Në million Lek</i>	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Prodhimi nga HEC-et private dhe me kocension (i)	1,118	1,008	2,590	7,675	11,201	10,959
Prodhimi KESH dhe furnizimi me shumicë (ii)	20,614	23,620	(2,683)	7,221	13,503	23,989
Transmetim dhe alokim kapacitetesh (iii)	3,895	4,415	5,767	5,534	6,417	6,394
Shpërndarja dhe furnizimi me pakicë (iv)	24,588	(7,366)	12,990	16,237	976	8,766
Vlera në million Lek	50,216	21,677	18,665	36,668	32,097	50,108
Vlera në % ndaj PBB-se⁸⁴	4.05%	1.67%	1.40%	2.72%	2.30%	3.49%
(a) Prodhimi neto vendas (GWh) ⁸⁵	7,674	4,036	4,725	6,959	4,726	5,866
(b) Përdorimi nga konsumatorët (GWh)	(4,606)	(5,032)	(4,369)	(4,551)	(5,011)	(5,069)
(c) Humbjet në rrjet (GWh)	(2,167)	(2,179)	(3,250)	(3,306)	(2,783)	(2,196)
(d) Import / eksport (GWh)	(901)	3,174	2,895	898	3,067	1,399
Humbjet në rrjet në % ndaj energjisë në dispozicion (a+d)	32.0%	30.2%	42.7%	42.1%	35.7%	30.2%

- Përlllogaritur duke shumëzuar energjinë e prodhuar nga HEC-et private dhe me kocension me çmimin mesatar zbatuar për kontratat e furnizimit me energji nga HEC-et e vogla. (Burimi: Raportet vjetore të ERE 2009-2015).
- Të ardhura nga shitjet e energjisë minus shpenzimet për blerjet e energjisë. (Burimi: Pasqyrat Financiare KESH).
- Të ardhura nga transmetimi i energjisë dhe alokimi kapaciteteve të transmetimit. (Burimi: Pasqyrat Financiare OST).
- Të ardhura nga shitjet e energjisë minus shpenzimet për blerjet e energjisë. (Burimi: Pasqyrat Financiare OSHEE).

Kontributi i sektorit të energjisë elektrike (vlera e krijuar), duke përfshirë prodhimin, transmetimin dhe shpërndarjen përlllogaritet të jetë rreth 50.1 miliardë Lek ose 3.49% e PBB-së në vitin 2015. Gjatë 6 viteve të fundit, kontributi është luhatur mjaft duke shënuar vlerën më të ulët 1.4% në vitin 2012 kur humbjet në rrjet arritën 42.7%. Luhatjet në të ardhurat neto të gjeneruara nga KESH dhe OSHEE janë për shkak të detyrimit publik për të siguruar shërbimin e energjisë për të gjithë tarifatat e konsumatorëve me çmimet e rregullara dhe të sigurojë energji ekstra me çmimet e tregut për të superuar humbjet në rrjet. Të dy operatorët e shesin energjinë me një çmim të rregulluar më të ulët se kostot e prokurimit nëpërmjet importit.

Grafiku 35 - Vlera në % ndaj PBB dhe humbjet në %



Burimi: Struktura e GDP dhe Bilanci i Energjisë, INSTAT

⁸⁴ Burimi: "Prodhimi i brendshëm bruto sipas aktivitetit ekonomik" INSTAT – www.instat.gov.al

⁸⁵ Burimi: "Bilanci i Energjisë Elektrike, 2000-2015" INSTAT – www.instat.gov.al

Bilanci i tregtisë së jashtme

Divizioni i Gjenerimit KESH eksporton tepricat ditore të energjisë së prodhuar përtej energjisë së nevojshme për përdorim të brendshëm. Në rast se energjia e prodhuar në vend nuk mjafton për të mbuluar nevojat për përdorim dhe humbjet, KESH Gen, FPSH dhe FPP importojnë energji në tregun ndërkombëtar. Serbia, Zvicra, Mali i Zi dhe Sllovenia paraqiten si partnerët kryesorë në importin dhe eksportin e energjisë elektrike në tregun ndërkombëtar me mbi rreth 80% të impoorteve dhe eksporteve përgjatë viteve 2011 – 2015.

Tabela 13 – Eksportet dhe importet e energjisë elektrike në vitet 2011 - 2014⁸⁶

	2011	2012	2013	2014	2015
Eksportet					
Energjia e eksportuar në GWh	1,225	288	938	84	855
Vlera e energjisë së eksportuar (në miliard Lek)	6.7	2.0	4.1	0.6	4.2
Çmimi mesatar në eksport Lek / KWh	5.45	6.85	4.39	7.06	4.87
Importet					
Energjia e importuar në GWh	3,003	3,394	1,674	3,219	4,184
Vlera e energjisë së importuar (në miliard Lek)	22.6	30.1	11.3	23.0	27.4
Çmimi mesatar në import Lek / KWh	7.52	8.87	6.76	7.15	6.55

Burimi: Raportuar nga Administrata Doganore Shqiptare

⁸⁶ Administrata Doganore Shqiptare raportoi informacion për sasinë, vlerën dhe vendet e importit dhe eksportit të energjisë elektrike në periudhën 2011 - 2014 për qëllime të analizave në këtë raport.

5.6 Të ardhurat në Buxhetin e Shtetit

Shteti shqiptar merr pjesën e tij nga vlera e krijuar nga sektori hidroenergjetik nëpërmjet:

- Tatimit të veprimtarisë
- Taksave / tarifave, dhe
- Dividendëve apo fitimit nga shitja e investimeve direkte në sektorin e hidro-energjisë

Figura 12 – Shpërndarja e të ardhurave nga sektori i hidro-energjisë

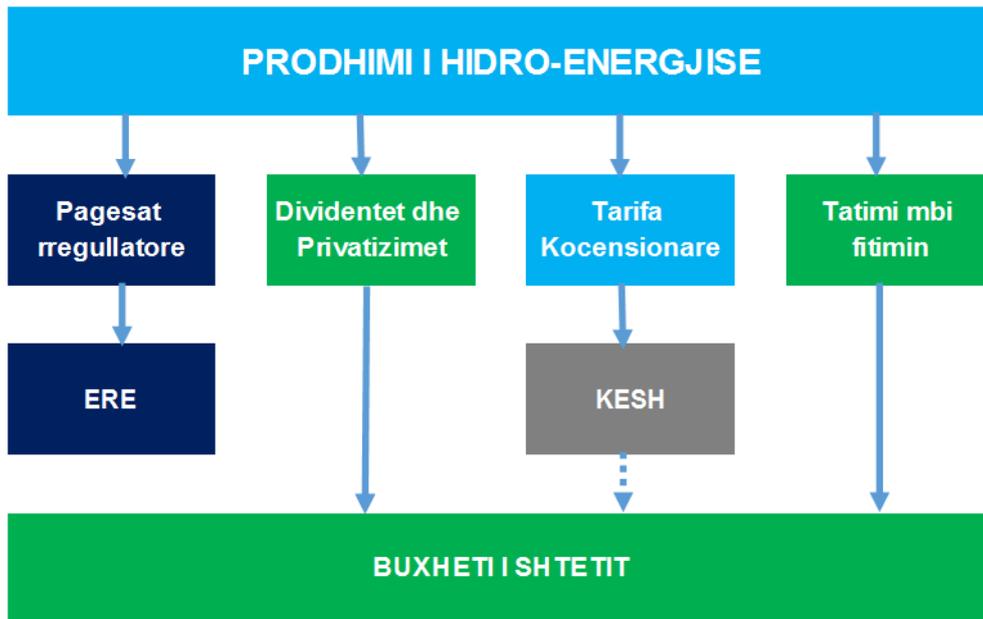


Tabela 14 - Të ardhurat kryesore nga sektori hidro-energjisë

Të ardhurat kryesore nga sektori hidro-energjisë analizuar më poshtë:

	Të ardhura fiskale në MLek	Të ardhura fiskale në M\$	Struktura Buxheti në % i Shtetit	KESH	ERE
Tatimi mbi fitimin	771	6.1	24.5%	6.1	-
TVSH	1,352	10.7	42.9%	10.7	-
Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore	448	3.6	14.2%	3.6	-
Tatimi mbi të ardhurat nga punësimi	291	2.3	9.2%	2.3	-
Tatimi mbi dividendin	11	0.1	0.4%	0.1	-
Penalite të tatimore	5	0.0	0.2%	0.0	-
Tarifa kocensionare	180	1.4	5.7%	-	1.4
Pagesat për licencat dhe tarifa e rregullimit	95	0.8	3.0%	-	0.8
Total	3,154	25.0	100.0%	22.9	0.8

Tarifa kocensionare

Tarifa kocensionare i paguhet Autoritetit Kontraktues në përqindje mbi vlerën e prodhimit vjetor të energjisë elektrike dhe çdo përfitimi tjetër që rrjedh nga marrëveshja. Kjo përqindje është pjesë konfidenciale e marrëveshjes dhe ndryshon në kocensione të ndryshme. Tarifa përllogaritet në përqindje mbi çdo faturë mujore të energjisë së shitur tek KESH dhe mblidhet nga KESH për llogari të Autoritetit Kontraktues, në përputhje me Urdhërin Nr. 4 datë 9 janar 2012 të Ministrisë së Ekonomisë, Tregtisë dhe Energjetikës, përgjegjëse për sektorin e energjisë në atë kohë.

Të ardhura të tjera sipas marrëveshjeve

Përveç tarifës së kocensionit, HEC-et me kocension mund të jenë subjekt gjobash të konsiderueshme për mospërputhje me marrëveshjen e kocensionin apo të PPP-së.

Marrëveshja e kocensionit parashikon penalitete për:

- Mosparaqitjen në kohë të projektit të zbatimit për miratim;
- Moszbatimin e kushteve dhe afateve të kontratës;
- Moskryerjen e investimeve deri në të paktën 95% të vlerës së rënë dakort;
- Mosrealizimin e fuqisë së instaluar sipas projektit;
- Mosrealizimin e prodhimit të energjisë elektrike parashikuar në marrëveshje etj.

Autoriteti kontraktues përfiton garancinë e kontratës deri në 10% të vlerës së investimit, në rast se zgjidh kontratën, si pasojë e moszbatimit të kushteve kontraktuale nga partneri privat. Deri në datën e këtij raporti, MEI nuk ka raportuar të ardhura nga penalitet gjatë vitit 2015.

Të ardhurat nga investimet dhe privatizimet e shoqërive me pronësi shtetërore

Sektori i energjisë elektrike dominohet nga shoqëri me pronar Shtetin përfaqësuar nga Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes. Shteti si pronar përfiton dividendët e shpërndarë nga fitimi i Shoqërive si dhe të ardhura nga shitja pjesore ose tërësore e aksioneve.

MEI dhe MZHETTS nuk kanë raportuar të ardhura materiale nga privatizimi dhe shitja e asetëve në sektorin e energjisë dhe burimeve natyrore gjatë vitit 2015.

Tatimi mbi fitimin

Tatimi mbi fitimin mblidhet nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve si përqindje mbi të ardhurat neto të shoqërisë, në përputhje me Ligjin Nr. 8438, Datë 28.12.1998 "Për tatimin mbi të ardhurat", i ndryshuar. Nga 1 Janar 2014, norma e zbatueshme e tatimit mbi fitimin është 15%. Kërkesat e këtij ligji janë plotësisht të zbatueshme për sektorin e hidroenergjisë.

TVSH

Tatimi mbi vlerën e shtuar zbatohet në masën 20% mbi shitjet fiskale brenda vendit dhe 0% për eksportet në përputhje me Ligjin Nr. 92/2014 "Për tatimin mbi vlerën e shtuar". TVSH e paguar gjatë vitit 2015 përbën fluksin kryesor të të ardhurave fiskale nga sektori i energjisë elektrike, kjo sepse shumica e energjisë së prodhuar dhe / apo tregtuar konsumohet brenda vendit.

Tarifat për licensimin dhe rregullimin e sektorit të energjisë elektrike

Të gjitha tarifat për licensimin për prodhimin, tregtimin, furnizimin dhe shpërndarjen e energjisë janë paguar në kohën kur leja është dhënë, modifikuar ose transferuar sic është vendosur nga ERE. ERE mbledh çdo vit nga të licensuarit pagesat e rregullimit të cilat përlogariten mbi bazën e të ardhurave nga shitja realizuar nga aktiviteti i licensuar. Këto të ardhura shërbejnë për të mbuluar kostot e institucionit, dhe si të tilla mbeten në buxhetin e EREs.

6. Transfertat lokale

Renta minerare e arkëtuar nga shitja e naftës, gazit dhe mineraleve është regjistruar në Buxhetin e Shtetit. Sipas Ligjit për Taksat Kombëtare nr. 9975, datë 28 Korrik 2008, i ndryshuar, një pjesë e taksës së rentës minerare do të transferohet tek çdo njësi e qeverisjes vendore ("NJQV"), në përpjesëtim me kontributin e tyre në prodhimin dhe shitjen e mineraleve.

Deri në nëntor të vitit 2014, Ligji për taksat kombëtare ka kërkuar që 25% e taksës së rentës minerare t'i transferohej çdo njësie të qeverisjes vendore ("NJQV"), në përpjesëtim me kontributin e tyre dhe në kuadër të kushteve të ligjit të buxhetit vjetor.

Më 27 Nëntor 2014, Kuvendi i Shqipërisë miratoi ndryshimet në Ligjin për taksat kombëtare. Sipas ndryshimeve të propozuara, gjatë vitit 2015 NJQV-të do të kenë të drejtë të marrin 5% të rentës minerare të gjeneruar nga Shoqëritë që prodhojnë në zonën e tyre pa marrë parasysh ndonjë transferim të parashikuar në përputhje me ligjin e buxhetit vjetor.

Udhëzimi Nr.26, datë 4.9.2008 "Për taksat kombëtare", i ndryshuar përcakton procedurat rakorduese për alokimin e rentës minerare. Sipas këtij udhëzimi, NJQV-të në duhet të kryejnë rakordimet me drejtoritë rajonale të tatimeve dhe doganave në fund të çdo muaji dhe të nisin këto rakordime pranë Drejtorisë së Përgjithshme të Buxhetit në Ministrinë e Financave. Njëkohësisht drejtoritë rajonale të tatimeve dhe doganave duhet të dërgojnë brenda muajit informacion analitik për rentën e mbledhur dhe NJQV-të përfituese. Mbi bazën e rakordimeve Ministria e financave kryen transfertat e rentës NJQV-ve përfituese në muajin pasardhës.

Për shoqëritë e naftës, veprimtaria e të cilave shtrihet në disa NJQV njëkohësisht, udhëzimi përcakton përqindjen e rentës që do t'i shkojë çdo NJQV-je në varësi të vendburimit ku është prodhuar nafta apo gazi i shitur.

Renta minerare është e taksa kryesore që Shteti mbledh nga sektori nxjerrës.

Duke filluar nga viti 2015, Buxheti Shtetit transferon 5% të rentës minerare tek NjQV-të prodhuese.

Në vijim paraqiten të dhëna për rentën minerare të mbledhur dhe shpërndarë gjatë vitit 2015.

Tabela 15 – Renta e mbledhur dhe shpërndarë gjatë vitit 2015

Shumat në MLek	Renta DPD	Renta DPT	Renta në total	Renta për t'u transferuar @ 5%	Renta e transferuar (*)	Renta e transferuar në %	Diferenca për transferim
Sektori minerar	774.7	330.1	1,104.8	55.2	28.4	2.57%	26.8
Sektori i naftës dhe gazit	3,100.8	945.1	4,045.8	202.3	151.7	3.75%	50.6
Total	3,875.5	1,275.1	5,150.6	257.5	180.1	3.50%	77.4

(*) Në këtë shumë është përfshirë edhe renta e alokuar gjatë vitit 2015 për t'u paguar në vitin 2016.

Të dhënat e raportuara nga Ministria e Financave dhe Drejtoritë përgjegjëse për tatimet dhe doganat, tregojnë se renta e shpërndarë përfaqëson rreth 3.5% të rentës së mbledhur gjatë vitit 2015. Në fund të këtij viti mbeten edhe 77.4 milion Lek për t'u alokuar në përputhje me ligjin për taksat kombëtare dhe udhëzimet përkatëse.

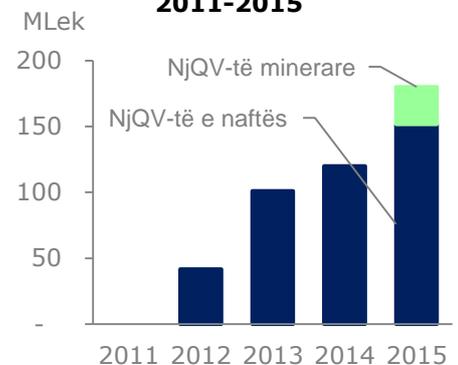
Ministria e Financave shpjegon se NjQV-të janë përgjegjëse për të filluar procesin nëpërmjet procedurave të rakordimit dhe shuma që nuk është transferuar ende nuk është kërkuar nga NjQV-të.

Ministria e Financave shprehet se këto janë problematika të pritshme gjatë vitit të parë të zbatimit të ndryshimeve në ligj. Në datën e këtij raporti, Ministria e Financave është në proces investigimi të shumave të pakërkuara të rentës dhe në vijim do të prezantojë rregullime të nevojshme të akteve rregullative dhe procedurave në mënyrë që të parandalohen rastet e nën-deklarimit apo mbi-deklarimit në të ardhmen.

Grafiku 36 tregon trendin e shpërndarjes së rentës minerare për shitjet lokale nga viti 2011 deri në 2015. Grafiku 36 tregon një rritje të nivelit të rentës minerare që i shpërndahet NjQV-ve në pesë vitet e fundit.

Deri në vitin 2014, vetëm NjQV-të naftë-prodhuese përfitonin transferta nga rialokimi i rentës minerare arkëtuar dhe regjistruar në Buxhetin e Shtetit në vitet respektive. Deri në vitin 2014, nuk kishte lidhje midis rentës minerare të arkëtuar dhe transfertave tek NjQV-të. Që nga viti 2015, renta minerare alokohet në përpjestim me vlerën e prodhimit të gjeneruar tek NjQV-të prodhuese. Në vitin 2015 renta e shpërndarë u rrit krahasuar me një vit më parë.

Grafiku 36 - Transfertat Kombëtare të rentës minerare 2011-2015



Burimi: Raportet EITI 2011-2015

7. Mbikqyrja rregullatore dhe kërkesat për auditim në Shqipëri

Shoqëritë që operojnë në sektorin nxjerrës dhe institucionet publike mbikqyrëse në sektor i nënshtrohen rregullave për raportim dhe auditim ligjor njësoj si shoqëritë dhe institucionet e tjera.

Auditimi i shoqërive private

Në Shqipëri, çdo shoqëri me përgjegjësi të kufizuar ("Ltd" ose "Sh.p.k"), me përjashtim të bizneseve të vogla, i nënshtrohen auditimit ligjor. Ligji mbi Auditimin nr. 10091, "Për auditimin ligjor, organizimin e profesionit të Ekspertit Kontabël të Regjistruar dhe të Kontabilistit të Miratuar", datë 5 mars 2009 përkufizon si shoqëri të vogla, ato që përmbushin dy nga kriteret e mëposhtme:

- Totali i aktiveve është më i vogël se 40 milion Lek
- Kanë mesatarisht jo më shumë se 30 punonjës, dhe
- Të ardhurat vjetore nuk i kalojnë 30 milionë Lek.

Shoqëritë me përgjegjësi të kufizuar që kanë zgjedhur të raportojnë sipas Standardeve Ndërkombëtare të Raportimit Financiar ("IFRS") për qëllime ligjore janë subjekt i kërkesave për auditim pavarësisht nga kushtet e mësipërme. Degët e operatorëve të huaj janë subjekt auditimi ligjor vetëm nëse kanë përzgjedhur të përgatisin pasqyrat e tyre sipas IFRS-së.

Shoqëritë anonime ("JSC" ose "Sh.a.") janë subjekt i auditimit ligjor, panvarësisht madhësisë së tyre. Auditimi është i bazuar në ligjet, rregulloret, standardet e auditimit dhe praktikat gjerësisht të pranuar në Shqipëri, duke përfshirë edhe Standardet Ndërkombëtare të Auditimit. Pasqyrat Financiare dorëzohen në Qendrën Kombëtare të Regjistrimit (www.qkr.gov.al) brenda datës 31 korrik të vitit pasues kalendarik.

Nuk ka kërkesa të veçanta auditimi në lidhje me shifrat e raportuara në kuadrin e nismës EITI.

Aktualisht nuk ka kërkesa të veçanta për auditim performance të kocensioneve dhe marrvëshjeve të hidrokarbureve nga ekspertë të pavarur apo të partneriteteve publik- privat në Shqipëri, qoftë edhe si pjesë e auditimit vjetor të raportimit të shoqërive.

Nuk ka kërkesa të veçanta auditimi në lidhje me shifrat e raportuara në kuadrin e nismës EITI.

Auditimi i institucioneve qeveritare

Aktiviteti dhe llogaritë e Institucioneve shtetërore auditohen nga Kontrolli i Lartë i Shtetit në Shqipëri (KLSH) në përputhje me ligjet dhe rregulloret e KLSH-së në faqen e tij të internetit: www.klsh.org.al. Udhëzimet dhe standardet e auditimit bazohen në standardet e INTOSAI për auditimin e Qeverisë.

Pronësia e shoqërive private

Informacione mbi aksionarët dhe veprimtarinë e të gjitha Shoqërive që veprojnë në Republikën e Shqipërisë, mund ti gjeni në faqen zyrtare të Qendrës Kombëtare të Regjistrimit (QKR):

<http://www.qkr.gov.al/kerko/kerko-ne-regjistrin-tregtar/kerko-per-subjekt/>

Ky informacion shtrihet deri tek aksionerët direkt të shoqërisë. Aktualisht, Ministria nuk ka një regjistër ku të listohen me detaje aksionarët deri tek individët themelues të shoqërive, kur këto shoqëri kanë strukturë komplekse pronësie dhe nuk janë të listuara në tregun e aksioneve.

Deklarimi i pronarëve të dobishëm (përfitues)

Ndryshimet e Standardit EITI në vitin 2016, kërkojnë që të gjithë vendet anëtare të sigurohen që shoqëritë që konkurojnë apo operojnë pasuritë e tyre natyrore të bëjnë të ditur identitetin e pronarëve përfitues duke filluar nga 1 Janari 2020. Standardi rekomandon që informacioni për pronarët e dobishëm të organizohet dhe publikohet në një regjistër, ku ndër të tjera të identifikohet edhe nëse këta pronarë janë të ekspozuar politikisht.

Në mënyrë që të ndërmerren hapat e nevojshme drejt zbatimit të kësaj kërkesë, EITI Shqipëri është angazhuar në një rishikimin ligjor me qëllim identifikimin e hapave drejt zbatimit të plotë (identifikimit dhe regjistrimit të pronarëve të dobishme) deri në janar 2017. Bashkë me rishikimin ligjor, MSG vendosi të marrë mendimin e subjekteve raportuese për gatishmërinë për bashkëpunim në këtë proces.

Formularët e raportimit për vitin 2015 përfshijnë një hapsirë të veçantë ku shpjegohej pronësia e dobishme dhe kërkohej informacion nga subjektet raportuese. Në datën e këtij raporti ne kemi marrë informacion vetëm për 31 subjekte të licensuara nga 134 subjekte të përzgjedhura për raportim. Këto formularë përmbajnë informacion deri tek aksionerët direkt që janë të publikuar edhe në Qendrën Kombëtare të Biznesit në www.qkb.gov.al. Gjatë procesit së mbledhjes së të dhënave, përfaqësues të subjekteve të përzgjedhura për raportim u shprehen se nuk ishin në gjendje ose nuk kishin autorizimin për të dhënë një informacion të tillë.

8. Pamje e përgjithshme e flukseve të raportuara dhe e shoqërive raportuese

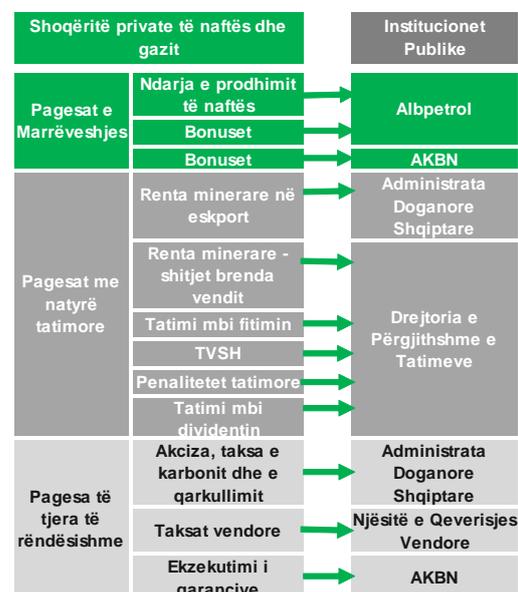
Shoqëritë dhe agjencitë qeveritare duhet të raportojnë taksat dhe të ardhurat. MSG përcakton pagesat dhe Shoqëritë që do të përfshihen në raportimin në bazë të peshës së të ardhurave që rrjedhin në buxhetin e Shtetit nga industria nxjerrëse dhe sektori i hidro-energjisë.

Të licensuarit e përzgjedhur duhet të raportojnë pagesat e përzgjedhura dhe ndonjë pagesë tjetër të konsiderueshme për vitet 2015 lidhur me aktivitetin e naftës dhe gazin, aktivitetin mineralar dhe atë të hidro-energjisë. MSG, përmes termave të referencës për raportimin EITI, specifikon të ardhurat që duhet të rekordohen siç përshkruhet në vijim.

8.1 Përzgjedhja e pagesave dhe shoqërive raportuese në sektorin e naftës dhe gazit

Në përputhje me kërkesat e specifikuar në standardet EITI 4.1⁸⁷, MSG zgjodhi për raportim:

1. Të gjitha pagesat materiale që rrjedhin nga kushtet e Marrëveshjeve Hidrokarbure të tilla si ndarja e prodhimit të naftës dhe bonuset (shiko seksionin 3.2 dhe 3.3). Këto të ardhura mblidhen nga Albpetrol për zonat nën administrimin e tij ose nga AKBN për zonat nën administrimin e AKBN-së. Aktualisht, marrëveshjet e hidrokarbureve të dhëna për zonat nën administrimin e AKBN-së nuk kanë hyrë në fazën e prodhimit dhe për këtë arsye nuk gjeneruan pagesa për ndarjen e naftës në vitin 2015.



⁸⁷ KËRKESA E EITI-it 4.1 liston pagesat e detyrueshme për t'u përfshirë në rakordim.

2. Të gjitha pagesat materiale që rrjedhin nga investimet direkte të shtetit në këtë sektor. Këto përfshijnë vetëm dividendë nga Albpetrol në vitin 2015.
3. Pagesat me natyrë tatimore të tilla si renta minerare, tatimi mbi fitimin dhe tatimi mbi dividendët, të cilat lidhen drejtpërdrejt me operacionet hidrokarbure. Përveç pagesave të renditura në kërkesat e EITI 4.1, MSG vendosi të përfshijë edhe pagesat për gjomat tatimore dhe TVSH-në pasi këto kanë treguar një fluks të konsiderueshëm të ardhurash në Buxhetin e Shtetit në vitet e mëparshme.
4. Pagesat të tjera më të mëdha se USD 50,000 për pagesat e bëra ndaj Shtetit dhe 5,000 USD për pagesat e bëra ndaj NJQV-ve.

MSG përzgjedhi për raportim të gjitha shoqëritë e naftës dhe gazit në vitin 2015. (Lista e detajuar jepet në Shtojcën 1).

Në Shqipëri, MSG-ja (përmes termave të referencës) ka përjashtuar pagesat që nuk janë të lidhura drejtpërdrejt me veprimtarinë e naftës dhe gazit të tilla si: taksat e importit dhe taksat vendore që kanë natyrë të përgjithshme dhe zbatohen njësoj për të gjitha industritë. Të tilla taksa dhe tarifa janë të ngjashme për të gjitha industritë dhe nuk kanë kërkesa të veçanta për zbatim në sektorin e naftës dhe gazit. Gjithashtu, tarifatat për lejet vjetore nuk paraqesin pagesa thelbësore nga sektori dhe prandaj nuk janë përfshirë në rakordim. Gjithsesi, në rastet kur taksat vendore paguar një NJQV-je u raportuan në vlerën mbi 50,000 USD, këto u përzgjedhën në rakordim si pagesa të konsiderueshme.

Pagesat Sociale

U kërkua që shoqëritë të raportnin pagesat sociale të kryera në shumën mbi 5 milion Lek. Këto pagesa u pranuan si deklarime të njëanshme dhe nuk u kërkua rakordimi me deklarimin e marrësit të pagesës.

Pagesat në natyrë

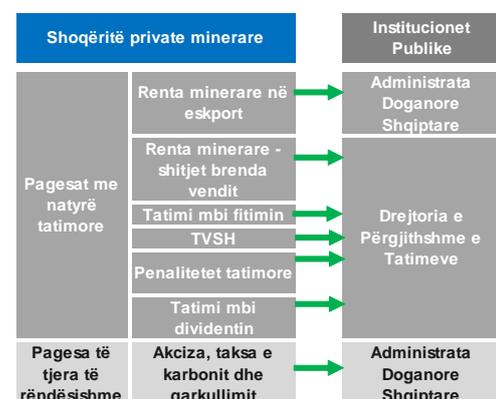
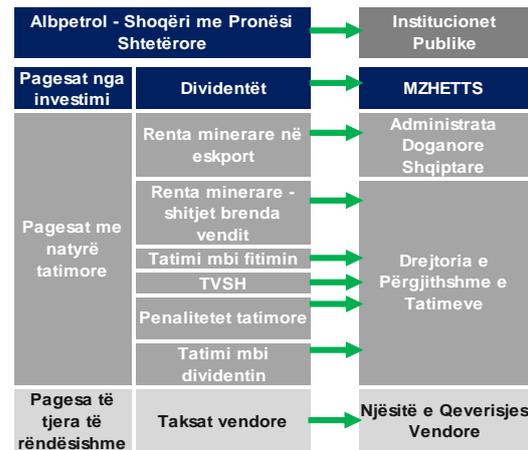
Të licensuarit duhet të raportnin të gjitha kontributet e dhëna në natyrë Shtetit ose shoqërive të zotëruara prej tij.

8.2 Përzgjedhja e pagesave dhe Shoqërive raportuese në sektorin minerar

Pagesat e përzgjedhura në sektorin minerar përfshijnë të gjitha pagesat me natyrë tatimore të tilla si renta minerare, tatimi mbi fitimin dhe tatimi mbi dividendit, të cilat janë të lidhura direkt me operacionet minerare. Përveç këtyre pagesave, MSG vendosi të përfshijë edhe pagesat për gjomat tatimore dhe TVSH pasi këto kanë treguar një rrjedhë të konsiderueshme pagesash në Buxhetin e Shtetit në vitet e mëparshme. Shoqëritë e përzgjedhura në sektorin minerar u udhëzuan të raportnin detaje për pagesa të tjera të konsiderueshme për shtetin që tejkalojnë vlerën 50,000 USD dhe për njësitë e qeverisjes vendore mbi 5,000 USD.

Në sektorin minerar, MSG dhe EITI Shqipëri përzgjedhën për raportim të gjitha shoqëritë që kishin licensë kërkimi në përpjekje për të zbuluar pagesa të rëndësishme nga aktiviteti i kërkim-zbulimit dhe prodhuesit më të mëdhenj minerar bazuar në kriteret e mëposhtme:

- për nën-sektorin e kromit, përzgjedhja përfshiu të gjitha shoqëritë që raportojnë prodhimin e më shumë se 3,000 ton në vit;
- për nën-sektorin e bakrit, përzgjedhja përfshiu të gjitha shoqëritë që raportojnë prodhimin e më shumë se 100 ton në vit;



- për nën-sektorin e nikelit, të gjitha shoqëritë që raportuan prodhim mbi 10,000 ton në vit;
- për nën-sektorin gëlqeror, të gjitha shoqëritë që raportuan prodhim mbi 20,000 ton në vit dhe për argjilën mbi 100,000 ton në vit;
- për bitumin dhe nën-sektorin e rërës së bitumit, të gjitha shoqëritë që raportuan prodhim mbi 10,000 ton në vit.

Përzgjedhja përfshinte 106 subjekte raportuese për vitin 2015. (Lista e subjekteve raportuese të përzgjedhura në sektorin e minerar paraqitet në Shtojcën 2).

Nuk pati raportime të pagesave të konsiderueshme lidhur me kocensionet minerare në vitin 2015.

Përzgjedhja mbulon 89% të vlerës së përlogaritur të prodhimit minerar për vitin 2015. Megjithatë, kjo analizë është e kufizuar për shkak se informacioni i dhënë nga AKBN për prodhimin minerar për vitin 2015 nuk përfshin detaje të cilësisë së mineraleve (përqëndrimi). Në këto rrethana, prodhimi minerar nuk mund të vlerësohet duke përdorur çmimet ndërkombëtare të mineraleve. Përveç kësaj, siç shpjegohet në seksionin 4.1, AKBN njofton se të dhënat e raportuara të prodhimit bazohen në vetë-deklarimet e dorëzuara nga të licensuarit. AKBN nuk ka kryer verifikime të mëtejshme për të konfirmuar sa është prodhimi i nxjerrë. Më tej, vetëm 67% e licensave gjithsej (400 nga 597 leje), raportuan prodhimin e tyre në vitin 2015. Duke pasur parasysh këto fakte, mund të mendohet se ka pasiguri të konsiderueshme në të dhënat e prodhimit dhe vlerën e prodhimit të raportuar në vitin 2015.

8.3 Përzgjedhja e pagesave dhe shoqërive raportuese në sektorin e hidro-energjisë

MSG vendosi të përfshijë sektorin hidro-energjetik në kuadrin e raportimit EITI duke filluar nga viti 2013. Për të vlerësuar rëndësinë e sektorit dhe pagesat kryesore nga sektori, MSG kontraktoi Deloitte Audit Albania Sh.pk në 11 Shkurt 2015 "Për të kryer një studim për vlerësimin e kontributit të sektorit të hidro-energjisë për ekonominë Shqiptare dhe përfshirjen e tij në kuadrin të raporteve EITI".

Studimi solli faktet kryesore lidhur me:

- Pjesëmarrjen e Shtetit në sektor, flukset kryesore të pagesave dhe marrëdhëniet midis Shtetit dhe shoqërive shtetërore;
- Pagesat materiale të gjeneruara nga shoqëritë në sektor në fazën e prodhimit dhe para-prodhimit bazuar në ligjin dhe rregulloret në fuqi; dhe
- Kufirin për përzgjedhjen e pagesave materiale (me peshë në totalin e të ardhurave nga sektori)

Studimi zbuloi se flukset materiale paguhen kryesisht nga shoqëritë në fazën e prodhimit, ndërsa KESH, prodhuesi shtetëror i energjisë kontribuon me pjesën më të madhe të pagesave. MSG përzgjedhi për raportim 16 prodhuesit më të mëdhenj të hidro-energjisë, duke përfshirë KESH, të cilët gjeneronin 97% të prodhimit në vitin 2015. Në përpjekje për të zbuluar ndonjë pagesë materiale në fazat e para-prodhimit, MSG vendosi të përfshirjë në procesin e raportimit 3 investitorët më të mëdhenj, të cilat përfaqësonin rreth 70% të totalit të investimeve private për kocensionet e dhëna në hidro-energji, bazuar në të dhënat e raportuara nga AKBN. (Lista e subjekteve të përzgjedhura raportuese është paraqitur në Shtojcën 3).



Pagesat e përzgjedhura për rakordim në sektorin e hidro-energjisë përfshijnë:

1. Tarifa kocensionare, të cilat paguhen në përputhje me marrëveshjen kocensionare bazuar në prodhimin vjetor të gjeneruar nga shoqëritë që operojnë në HEC-t me kocension; dhe
2. Pagesat me natyrë tatimore të tilla si renta minerare, tatimi mbi fitimin dhe tatimi mbi dividendët të cilat lidhen direkt me aktivitetin në sektor. Përveç këtyre pagesave, MSG vendosi të përfshijë edhe pagesat për gjobat tatimore dhe TVSH pasi këto kanë treguar një rrjedhë të konsiderueshme pagesash në Buxhetin e Shtetit në vitet e mëparshme.
3. Investimet dhe pagesat e tjera të kryera nga KESH ndaj Shtetit në cilësinë e aksionerit të saj.

Shoqëritë që u përzgjedhën në sektorin e hidro-energjisë u udhëzuan të raportonin detaje për pagesa të tjera të konsiderueshme për shtetin që tejkalojnë vlerën 50,000 USD dhe për njësitë e qeverisjes vendore mbi 5,000 USD.

8.4 Kufizime të tjera në analizën e pagesave të rëndësishme

Sistemet e administrimit të informacionit të Qeverisë nuk mund të raportonin informacion të veçantë për të ardhurat e gjeneruara nga çdo sektor sipas flukseve të të ardhurave. Ne kuptojmë që të ardhurat dhe shpenzimet e Qeverisë janë regjistruar në sistemin e administrimit të parasë: Sistemi i Thesarit. Ky sistem mund të japë informacion të përditësuar për të ardhurat e gjeneruara nga çdo taksë. Megjithatë, nuk mund të identifikojë dhe të regjistrojë veçmas të ardhurat në total dhe sipas taksave të gjeneruara nga sektori i naftës dhe gazit, sektori minerar dhe i hidro-energjisë.

Në mungesë të këtij informacioni, MSG nuk mund të marrë informacion të saktë dhe të plotë nga sistemet e informacionit të Qeverisë për totalin e përgjithshëm të të ardhurave të krijuara për secilën nga të ardhurat e mbledhura nga sektori i naftës dhe gazit, sektori minerar dhe i hidro-energjisë.

Përveç kësaj, sistemet e informacionit të Qeverisë nuk mund të prodhojnë informacion mbi të ardhurat e përgjithshme të paguara nga çdo licensë individuale për shkak të arsyeve të mëposhtme:

1. Shoqëritë mund të kenë një ose më shumë licensa, megjithatë nuk i kontabilizojnë taksat dhe pagesat veçmas për licensë individuale, por për të gjithë biznesin i cili vepron me një numër unik të identifikimit tatimor (NUIS). Për këtë arsye, sistemet e informacionit të Qeverisë mund të nxjerrin të dhëna për tatimet e paguara nga një NUIS, por jo për taksat e paguara nga çdo licensë.
2. Çdo institucion publik që mbledh të ardhura dhe mban sistemin e tij kontabël për regjistrimin dhe administrimin e pagesave të bëra nga secili NUIS. Më konkretisht, Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve, Administrata Doganore Shqiptare, Drejtorite e Taksave vendore, Ministrinë dhe subjektet e tjera publike, të cilat mbledhin të ardhura mbajnë të dhënat e tyre për të ardhurat e përlogaritura dhe pagesat e bëra nga çdo NUIS, por ky informacion nuk konsolidohet në sistemin e informacionit të Qeverisë për të siguruar informacion për të ardhurat e mbledhura nga çdo NUIS individualisht. Prandaj, MSG nuk mund të marrë informacion për të ardhurat e përgjithshme të paguara nga çdo

KESH - Shoqëri me Pronësi Shtetërore		Institucionet Publike
Pagesat nga investimi	Dividentët	MZHETTS
Pagesat me natyrë tatimore	Tatimi mbi fitimin	Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve
	TVSH	
	Penalitetet tatimore	
Pagesa të tjera të rëndësishme	Tatimi mbi dividendin	Njësitë e Qeverisjes Vendore
	Taksat vendore	
	Akciza, taksa e karbonit dhe qarkullimit	

shoqëri e licensuar në një vit fiskal me qëllim identifikimin e subjekteve me flukse të konsiderueshme pagese.

Për më tepër, edhe vete sistemet e administrimit të pagesave dhe kontabilitetit të mbajtura veçmas nga çdo subjekt publik (duke përfshirë edhe organet tatimore) nuk mund të japin informacion të ndarë për të ardhurat nga sektori i naftës dhe gazit, sektori mineral dhe i hidro-energjisë. Ne kuptojmë se klasifikimi i sektorëve në sistemet e tyre të administrimit nuk është i programuar në mënyrë që të përfshijë të licensuarit që operojnë në sektorin e nxjerrjes dhe përpunimit të naftës dhe gazit, minierave dhe sektorin e hidro-energjisë. Prandaj, MSG-të nuk mund të marrin informacion të saktë dhe të plotë për totalin e të ardhurave të gjeneruara nga secili sektor më vete në total dhe sipas llojit të pageses apo taksës.

9. Qasja, metodologjia dhe puna e kryer

Shoqëritë dhe entitetet qeveritare duhet të raportojnë taksat dhe të ardhurat materiale. MSG përcakton pagesat dhe shoqëritë që duhet të përfshihen në raportim, bazuar në të ardhurat e konsiderueshme që rrjedhin në Buxhetin e Shtetit nga sektori nxjerrës dhe hidro-energjisë.

Ne e kryem punën tonë në përputhje me kushtet e përcaktuara në kontratën datë 14 korrik 2016 ("Kontrata jonë e Angazhimit"). Qëllimi i angazhimit tonë ishte përpilimi i raportit EITI për vitet 2015 dhe 2016 në përputhje me standardin EITI publikuar në korrik 2013, dhe ndryshuar në shkurt 2016.



Në përputhje me qëllimin tonë të punës kemi listuar procedurat në vijim:

A. Mbledhja e informacionit të nevojshëm kontekstual në përputhje me kërkesat në vijim:

- Përshkrimi i kuadrit ligjor dhe regjimit fiskal që rregullon industrinë nxjerrëse (Kërkesa 3.2);
- Paraqitja e pamjes së përgjithshme të industrisë nxjerrëse, duke përfshirë edhe çdo aktivitet të rëndësishëm në kërkim-zbulim (Kërkesa 3.3);
- Kontributi i industrive nxjerrëse në ekonomi për vitet fiskale të mbuluara nga raporti EITI (Kërkesa 3.4) deri ku mundësohet nga analizat dhe informacionet e publikuara nga Instituti Shqiptar i Statistikave;
- Të dhënat për prodhimin në vitet fiskale mbuluar nga raporti EITI (Kërkesa 3.5);
- Informacion në lidhje me pjesëmarrjen e Shtetit në industrinë nxjerrëse dhe në sektorin hidro-energjetik (Kërkesa 3.6);
- Shpërndarja e të ardhurave në industrinë nxjerrëse (Kërkesa 3.7);
- Çdo informacion shtesë kërkuar nga MSG mbi administrimin e të ardhurave nga industria dhe shpenzimet (Kërkesa 3.8);

- h. Informacion për regjistrin e të licensuarve (Kërkesa 3.9) dhe procesi për dhënien e licensave (Kërkesa 3.10);
- i. Një përshkrim kompakt i hapave dhe udhëzimeve të licensimit, kërkesave dhe institucionet e përfshira për secilën prej industrive të analizuar në këtë raport;
- j. Çdo informacion i kërkuar nga MSG mbi strukturën dhe analizën për gjithë zinxhirin e pronësisë së shoqërive të licensuara deri tek përfituesi final i të adhurave (Kërkesa 3.11);
- k. Çdo informacion i kërkuar nga MSG për kontratat (Kërkesa 3.12).

Procesi dhe qasja për mbledhjen dhe analizën e informacionit kontekstual

Ne kryem një vlerësim paraprak të informacionit kontekstual përmes përmbledhjes dhe analizave të informacionit të mëposhtëm:

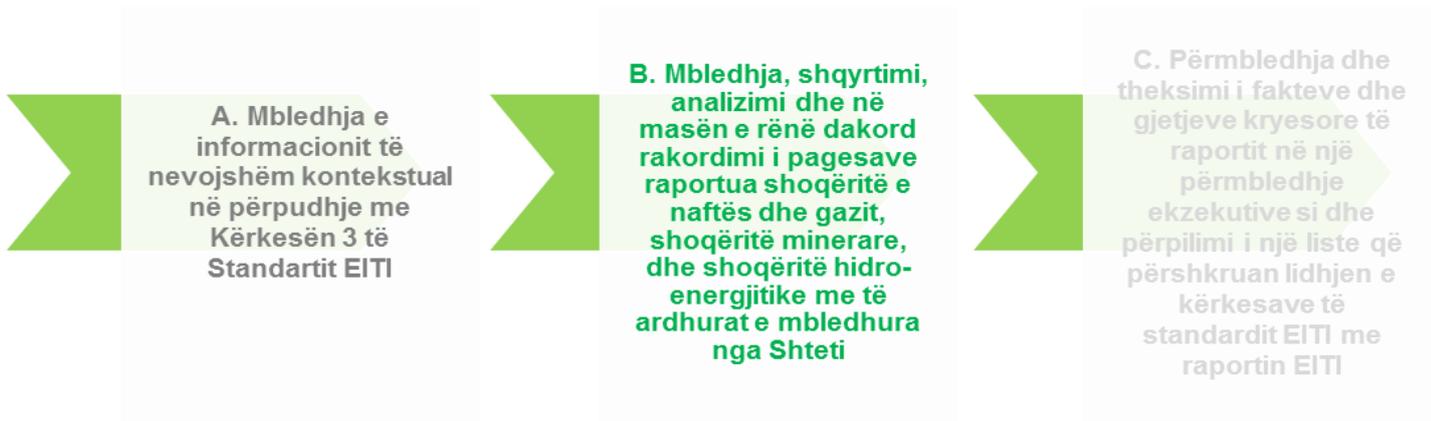
- Ligjet dhe rregulloret e zbatuara, duke përfshirë edhe marrëveshjet e qeverisjes dhe politikat tatimore;
- Konkluzionet dhe rekomandimet nga raportet e mëparshme në raportet EITI duke përfshirë edhe komentet nga procesi fillestar i validimit.
- Faktet dhe procedurat e publikuara në faqet e internetit të:
 - Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë - www.energjia.gov.al,
 - Ministrisë së Financave - www.financa.gov.al;
 - Ministrisë së Zhvillimit Ekonomik, Tregtisë, Turizmit dhe Sipërmarrjes - www.ekonomia.gov.al;
 - Drejtorisë së Përgjithshme të Tatimeve - www.tatime.gov.al;
 - Administratës Doganore Shqiptare - www.dogana.gov.al;
 - AKBN-së - www.akbn.gov.al;
 - Albpetrol-it - www.albpetrol.al;
 - Institutit Shqiptar të Statistikave - www.instat.gov.al;
 - Entit Rregullator të Energjisë - www.ere.gov.al;
 - KESH - www.kesh.al;
 - OSHEE - www.oshee.al;
 - OST - www.ost.al; and
 - Shoqëritë më të mëdha që operojnë në sektorin privat të naftës dhe gazit, sektorin minerar dhe të hidro-energjisë:
www.bankerspetroleum.com; www.albchrome.al; www.beralb.com;
www.devollhydropower.al; www.energji-ashta.al etc.

Bazuar në përmbledhjen paraprake dhe analizën e informacionit kontekstual hartuam format e raportimit për të mbledhur informacionin i cili nuk ishte publik / i aksesueshëm në faqet e internetit të institucioneve qeveritare në korrik 2016.

Subjektet publike dorëzuan raportimin e informacionit kontekstual përmes emailit nga muaji gusht deri në dhjetor 2016. Ne mblodhëm, analizuam dhe konfirmuam nëpërmjet pyetjeve informacionin e marrë nga institucionet publike. Ne identifikuam dhe analizuam kufizimet dhe pengesat lidhur me analizën dhe publikimin e informacionit kontekstual në raport, kur kjo ishte e nevojshme.

Kufizime dhe limitime

Puna jonë është kufizuar në mbledhjen dhe analizimin e të dhënave të paraqitura në këtë studim, në përputhje me termat e referencës pjesë integrale e kontratës sonë. Puna jonë nuk përfshin dhënien e sigurisë apo rakordimin e të dhënave dhe informacionit kontekstual paraqitur në këtë studim. Të gjitha burimet e informacionit janë të referuara qartë në të gjithë studimin.



B. Qasja për mbledhjen dhe rakordimin e pagesave

Në përpudhje me rolin e Administratorit të përcaktuar në standardin EITI dhe termat e referencës pjesë integrale e kontratës sonë së angazhimit, për rakordimin e pagesave të konsiderueshme, ne:

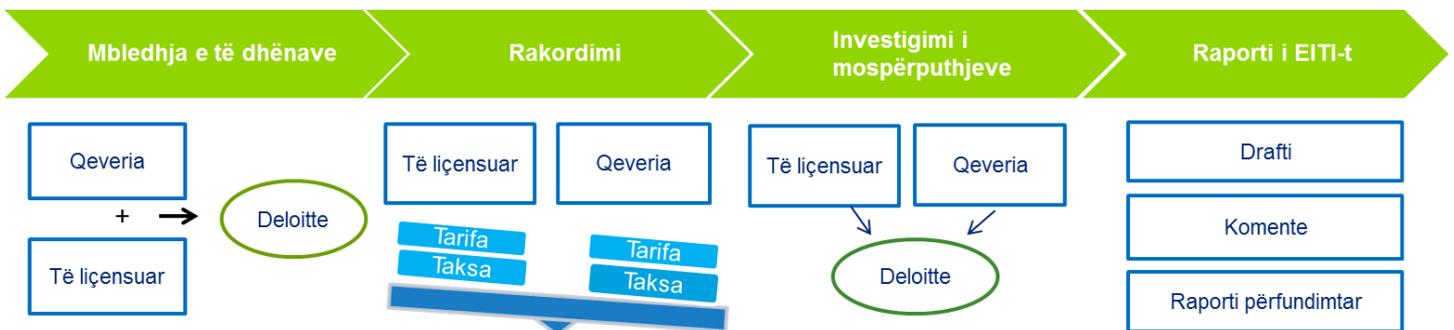
- Rishikuam kufijtë e materialitetit, subjektet dhe pagesat e përzgjedhura për raportim nga Grupi Shqiptar i Punës. Komentuam, sipas rastit, për kufizimet e të dhënave të përdorura në përcaktimin e materialitetit dhe përzgjedhjen e subjekteve dhe pagesave për rakordim.
- Bazuar në pagesat e përzgjedhura për rakordim nga Grupi Shqiptar i Punës për EITIn, hartuam formularët draft të raportimit për rishikim dhe miratim nga Sekretariati i EITI-t në Shqipëri dhe Grupi Shqiptar i Punës.
- Ligjëruam një seminar të organizuar nga EITI Shqipëri më 27 korrik 2015, ku dhamë udhëzimet dhe sqarimet për procesin e rakordimit si dhe për përpilimin dhe dorëzimin e raportimit nga shoqëritë që operojnë në sektorin e naftës dhe gazit, sektorin minerar dhe sektorin e hidro-energjisë;
- Shpërndamë formularët dhe instruksionet për raportim me CD pjesëmarrësve në seminar dhe me email të gjitha shoqërive të përzgjedhura për raportim. Në shumicën e rasteve informacioni i marrë për shoqëritë e përzgjedhura si NUIS, personat dhe të dhënat e kontaktit (email, numër telefoni), adresat, etj. ishtin të gabuara. Kjo e vështirësoi procesin e mbledhjes dhe krahasimit të pagesave duke e shtyrë atë përtej afateve të përcaktuara;
- Mblodhëm të dhënat për pagesat e raportuara nga institucionet publike dhe shoqëritë e licensuara dhe ndërtoam bazën për krahasimin e detajuar të pagesave. Institucionet publike dhe shoqëritë e licensuara e dorëzuan raportimin e tyre elektronik me email nga data 14 gusht në 29 dhjetor 2016, përtej afatit të përcaktuar për raportim më 31 tetor 2016;
- Informuam në mënyre të vazhdueshme AlBEITI-in për statusin e raportimit të institucioneve publike dhe shoqërive të licensuara, në mënyrë që të siguronim bashkëpunimin maksimal të subjekteve raportuese në kohën e përcaktuar në kontratën tonë të angazhimit;
- Krahasuam shumat e raportuara nga institucionet publike me shumat e raportuara nga shoqëritë e licensuara, për të identifikuar ndonjë mospërpudhje midis të ardhurave të raportuara nga institucionet publike dhe pagesave të raportuara nga të licensuarit;
- Kontaktoam institucionet publike dhe shoqëritë e licensuara për të sqaruar arsyen e mospërpudhjeve. Për shkak të vonesave të

konsiderueshme në raportim nga të dyja palët, procesi i hetimit dhe sqarimit të mospërputhjeve u zgjat deri në dhjetor 2016;

- Rakorduam dhe krahasuam pagesat përkundrejt informacioneve të tjera të publikuara, duke përfshirë llogaritë e Buxhetit të Shtetit, kur informacioni ishte mjaftueshëm i detajuar për të mundësuar krahasimin.
- Përgatitëm draftin e raportit duke përmbledhur rezultatet e punës dhe mësimet e nxjerra, dhe rekomandimet për përmirësime si dhe përditësimin mbi statusin e zbatimit të rekomandimeve të viteve të mëparshme;
- Komentuam për kufizimet dhe barrierat e identifikuara gjatë procesit, kur ishte e nevojshme.
- Mblodhëm dhe pasqyruam në raportin tone komentet nga grupet e interesit dhe dorëzuar raportit përfundimtar.

Figura 18 në vijim përmbledh procesin e rakordimit dhe raportimit

Figura 18 – Procesi i rakordimit



Ne morëm pasqyrat financiare të Albpetrol dhe KESH, por për shkak se këto shoqëri mbledhin pagesa në natyrë dhe jo në para ne nuk mundëm të krahasonim direkt informacionin për pagesat e raportuara nga shoqëritë e licensura me informacionin e paraqitur në pasqyrat financiare të audituara të Albpetrol-it dhe KESH-it për vitin 2015. Ne kërkuam por nuk morëm deri në datën e këtij raporti, pasqyrat financiare të audituara të AKBN-së.

Ne i kërkuam shoqërive të licensuara të merrnin konfirmimin nga audituesit e jashtëm që informacioni i raportuar është i plotë dhe në përputhje me pasqyrat e tyre financiare të audituara, por kjo kërkesë nuk pati sukses. Ne kuptuam që kjo kërkesë ka kosto shtesë për shoqëritë sidomos kur procesi i auditimit të pasqyrave financiare ka përfunduar. Prandaj, rekomandojmë që MSG të kërkojë që raportimi dhe procedurat verifikuese të integrohen në programin e përvitshëm të punës së auditimit të shoqërisë.

Deri në datën e këtij raporti, vetëm 122 nga 134 shoqëri të përzgjedhura raportuan flukset e paguara ndaj Shetit. Nga këto, ne morëm raportimin zyrtar e të nënshkruar nga administratori i shoqërisë vetëm nga 15 shoqëri.

Meqënëse llogaritë vjetore të Drejtorisë së Përgjithshme të Tatimeve dhe Administratës Doganore Shqiptare nuk ofrojnë informacione të detajuara për të ardhurat e mbledhura nga sektori i naftës dhe gazit, sektori minerar dhe ai i hidro-energjisë, ne nuk mund të krahasonim informacionin e përfshirë në këtë raport me atë të llogarive vjetore të publikuara nga institucionet.

Standardi EITI nuk ka materialitet për shpjegimin e mospërputhjeve. Si rrjedhojë, të gjitha devijimet që mund të shpjegohen, duhet të shpjegohen panvarësisht nga materialiteti i tyre. Në rast mospërputhjes, ne

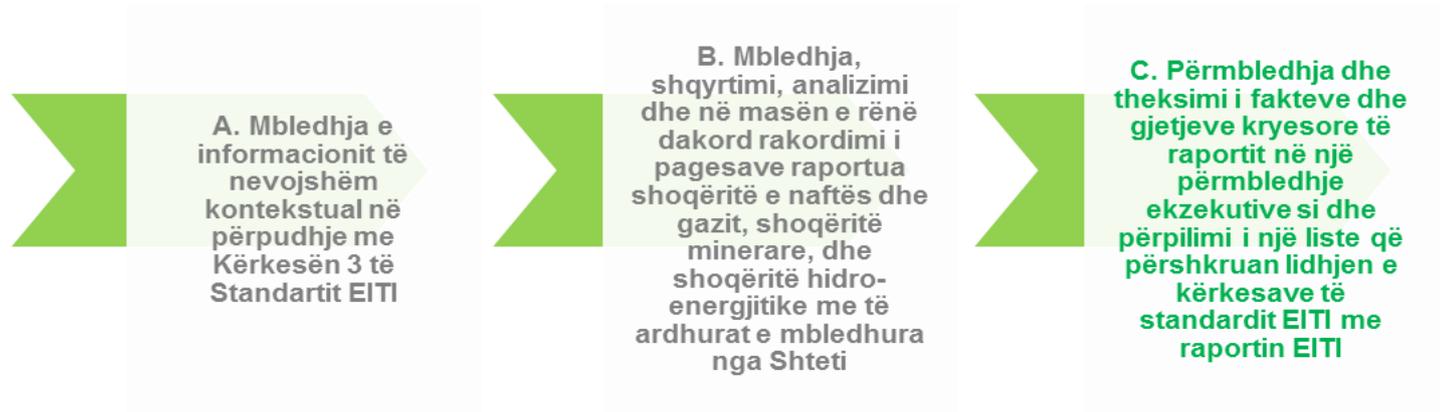
kontaktuam shoqëritë e licensuara dhe institucionet publike për sqarime të mëtejshme.

Për shkak se llogaritë e të ardhurave në Buxhetin e Shtetit nuk paraqiten të ndara sipas industrive, ne nuk mundëm të krahasonim flukset e raportuara nga kjo industri me llogaritë e publikuara të Buxhetit të Shtetit në vitin 2015.

Ky proces nuk konfirmon që nuk ka patur pagesa të tjera që i janë bërë Shtetit përveç atyre të raportuara, duke qenë se këto shuma mund të mos jenë raportuar nga të licensuarit dhe institucionet shtetërore njëkohësisht.

Rregullimi aktual i EITI nuk kërkon që ne të kryenim teste të detajuara për të zbuluar nëse ka shuma të paraportuara; dhe zbulimi i shumave të paraportuara do të ishte i vështirë edhe nëpërmjet testimit të detajuar të të gjitha shoqërive të licensuara.

Rezultati i procedurave tona paraqitet në kapitullin 10..



Në përfundim të procesit, në mënyrë që të theksonim faktet kryesore dhe të paraqisim një informacion lehtësisht të kuptueshëm, përmblodhëm gjetjet dhe faktet kryesore të procesit në një përmbledhje ekzekutive në seksionin 2.1 dhe përmblodhëm rezultatet e rakordimit në kapitullin 10, si dhe përpiluam një listë që paraqet lidhjen e informacionit të paraqitur në raport me kërkesat e standardit EITI përfshirë në Shtojcën 10 të këtij Raporti.

10. Rezultatet e rakordimit

Ky kapitull paraqet rakordimin e flukseve të pagesave nga të licensuarit në sektorin e naftës dhe gazit, të licensuarit e përzgjedhur në sektorin minerar dhe shoqëritë hidro-energjetike të përzgjedhura, si dhe rakordimi i pagesave të kryera nga Albpetrol në Buxhetin e Shtetit.

Tabela e mëposhtme paraqet rezultatet e rakordimit për vitin 2015:

Tabela 16 – Rezultatet e rakordimit për vitin 2015

Shumat në mijë Lek

Fluksi i të ardhurave	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Raportimi i korrigjuar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa-kundërparti
Sektori i naftës dhe gazit	11,010,880	10,757,610	66,103	305,032	11,076,983	11,062,642	-	14,341
Sektori Minerar	3,204,896	4,114,242	(72,927)	(985,223)	3,131,969	3,129,019	(5,359)	8,310
Sektori i hidro-energjisë	2,530,258	3,690,493	34,864	(800,778)	2,565,123	2,889,716	(324,783)	190
Totali	16,746,034	18,562,345	28,040	(1,480,969)	16,774,075	17,081,377	(330,142)	22,841

10.1 Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori i naftës dhe gazit

Në total, 9 shoqëri hidrokarbure duhet të raportojnë pagesat e bëra në Buxhetin e Shtetit në vitin 2015, përkatësisht 6 të licensuar në prodhim dhe 4 në kërkim. Bankers Petroleum zotëron njëkohësisht licensë në prodhim dhe në kërkim. Ne morëm deklaratime nga të gjitha kompanitë e naftës dhe Albpetrol. Bazuar në deklaratimin e njëanshëm të entiteteve qeveritare, nuk rezultuan të ardhura nga kompanitë jo-raportuese, me përjashtim të Emanuele Adriatic Energy Ltd. Tabela më poshtë paraqet një përmbledhje të pagesave të raportuara nga shoqëritë hidrokarbure.

Tabela 17 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori i naftës dhe gazit në vitin 2015

Shumat në mijë Lek

Pagesat totale	Raportimi Fillestar	Mospërputhja e shpjeguar		Shuma e Rregulluar	Pa-kundërparti
		Paguesi	Arkëtuesi		
Të licensuarit	11,010,880	66,103	-	11,076,983	-
Qeveria	10,757,610	-	305,032	11,062,642	-
Diferenca	253,270	66,103	305,032	14,341	-

Shoqëritë e licensuara raportuan fillimisht pagesa ndaj Shtetit në shumën 11,010,880 mijë Lek, të cilat ishin 253,270 mijë Lek më të larta se pagesat e raportuara nga Shteti për këto shoqëri.

Mospërputhjet prej 66,103 mijë Lek dhe 305,032 mijë Lek u shpjeguan nëpërmjet punës rakorduese. Një përmbledhje e mospërputhjeve të hasura është paraqitur më poshtë në rakordimin sipas llojit të të ardhurave. Kolona "pa kundërparti", përfshin shumën e raportuara në mënyrë të njëanshme nga Shteti, për shoqëritë e përmendura më sipër që nuk raportuan deri në datën e publikimit të këtij Raporti.

Rakordimi i pagesave nga sektori i naftës dhe gazit sipas llojit të të ardhurave

Tabela 18 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori i naftës dhe gazit – sipas llojit të të ardhurave

Shumat në mijë Lek

Të ardhurat nga pagesat kryesore	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa-kundërparti
Ndarja e Prodhimit	1,623,662	1,615,639	-	-	8,024	-
Renta minerare – eksport	3,181,484	3,129,277	(13,891)	39,090	(774)	-
Renta minerare – shitje brenda vendit	857,139	928,440	87,849	16,548	-	-
Bonuset - AKBN	44,758	44,758	-	-	-	-
Bonuset - Albpetrol	32,701	13,226	-	19,475	-	-
TVSH	288,464	284,295	1,575	5,800	(56)	-
Tatimi mbi fitimin	1,061,443	1,061,443	-	-	-	-
Pagesat për Sigurime & TAP	1,392,035	1,367,295	22,580	47,450	(130)	-
Tatimi mbi Dividentin	48,735	49,663	2,642	1,714	-	-
Penalitetet Tatimore	38,432	243	(34,652)	3,522	15	-
Pagesa të tjera-Shteti	2,276,078	2,104,643	-	171,435	-	-
Pagesa të tjera- NJQV	165,950	158,688	-	-	7,263	-
Total	11,010,881	10,757,610	66,103	305,034	14,342	-

Renta minerare përbënte fluksin kryesor të të ardhurave në Buxhetin e Shtetit nga sektori i naftës dhe gazit me rreth 37% të totalit të pagesave. Renta e paguar në doganë për eksportet ishte rreth 29% e totalit të pagesave raportuar nga sektori i naftës dhe gazit për vitin 2015, i cili lidhet ngushtë me trendin e eksportit të naftës së papërpunuar. Pagesat për ndarjen e prodhimit të naftës përbënin fluksin e dytë më të madh të raportuar në vitin 2015, me rreth 15% të totalit të pagesave të raportuara më sipër. Kontribuesi më i madh ishte Bankers Petroleum, të ardhurat e të cilit përbëjnë 73% të totalit.

Çështje të tjera të lidhura me raportimin

Deri në datën e këtij raporti, vetëm 8 nga 9 të licensuar dorëzuan formularët e nënshkruar dhe autorizimin për publikimin e të dhënave, përkrah raportimit elektronik të dërguar në fillim me postë elektronike. Ne nuk morëm raportim nga shoqëria Emanuelle Adriatic Energy Ltd, megjithatë institucionet shtetërore nuk raportuan pagesa të arkëtuara për këtë kompani.

Mospërputhjet kryesore nga rakordimi

Në total, 6 kompani naftë korigjuan raportimin e tyre fillestar, ndërsa institucionet Qeveritare korigjuan raportimin e tyre fillestar për 8 shoqëri. Mospërputhjet e identifikuar në 35 raste u shpjeguan nëpërmjet rakordimit. Ka ende 21 raste mospërputhjesh të pazgjdhura deri në datën e këtij raporti, mospërputhjet në vlerën 14,341 mijë Lek mbetën të pazgjdhura.

Arsyet kryesore dhe shpjegimet për mospërputhjet e zgjidhura mund të përmbliken si më poshtë:

- Raportim jo i plotë nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve për disa shuma që u raportuan dhe mbështetën me dokumenta pagese nga Shoqëritë
- Të licensuarit fillimisht nuk raportuan pagesa të cilat ishin deklaruar nga autoritetet tatimore.
- Në disa raste palët raportuan shuma apo detyrime të përlllogaritura në vend të pagesës
- Supozime të ndryshme përdorur për konvertimin e sasisë nga barrel në ton.
- Në shumë raste, të licensuarit dhe autoritetet tatimore raportuan taksa që nuk ishin pjesë e punës rakorduese
- Shumë nga të licensuarit ngatërruan pagesat për taksa të ndryshme ose penalitetet e paguara
- Të licensuarit raportuan depozitimin për rentën minerare në vend të rentës së paguar në momentin e eksportit në llogari të doganës (*)

(*) Në rastin e eksporteve shoqëritë depozitojnë një parapagim për rentën minerare në llogari të doganës. Renta mbahet nga kjo depozitë në datën e eksportit dhe përpara kësaj date parapagimi i depozituar i përket të licensuarit. Për këtë arsye parapagimet e rentës nuk konsiderohen si të ardhura deri sa pagesa e rentës të ekzekutohet në momentin e eksportit.

Një pamje e detajuar për çdo shoqëri është paraqitur në Shtojcën 1.

10.2 Rakordimi i pagesave të bëra për buxhetin e shtetit nga sektori minerar

Në total, 105 shoqëri minerare duhet të raportojnë pagesat e bëra në Buxhetin e Shtetit, përfshirë 103 të licensuar në prodhim dhe 3 në kërkim. Beralb zotëron njëkohësisht licensë në prodhim dhe kërkim

Ne morëm deklarime për 99 nga 105 shoqëri minerare. Shoqëritë që nuk raportuan deri në datën e këtij raporti ishin: Durici, Kurti, Silbora, Nickel Mine, Oruçi, dhe Afrimi - K.

Bazuar në raportimin e njëanshëm të institucioneve shtetërore për këto shoqëri, pagesat e tyre zinin rreth 0.2% të pagesave totale të raportuara nga sektori minerar.

Tabela më poshtë paraqet një përmbledhje të pagesave të raportuara nga shoqëritë minerare.

Tabela 19 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori minerar

Shumat në mijë Lek

Pagesat totale	Raportimi Fillestar	Mospërputhja e shpjeguar		Shuma e Rregulluar	Pa-kundërparti
		Paguesi	Arkëtuesi		
Të licensuarit	3,204,896	(72,927)	-	3,131,969	(6,677)
Qeveria	4,114,242	-	(985,223)	3,129,019	-
Diferenca	(909,346)	(72,927)	(985,223)	2,950	(6,677)

Shoqëritë e licensuara raportuan fillimisht pagesa ndaj Shtetit në shumën 3,204,896 mijë Lek, të cilat ishin 909,346 mijë Lek më të ulta se pagesat e raportuara nga Shteti për këto shoqëri.

Mospërputhjet prej 72,927 mijë Lek dhe 985,223 mijë Lek u shpjeguan nëpërmjet punës rakorduese. Një përmbledhje e mospërputhjeve të hasura është paraqitur më poshtë në rakordimin sipas llojit të të ardhurave.

Kolona "pa kundërparti", përfshin shumën e raportuara në mënyrë të njëanshme nga Shteti, për shoqëritë e përmendura më sipër që nuk raportuan deri në datën e këtij Raporti dhe anasjelltas.

Rakordimi i pagesave nga sektori minerar sipas llojit të të ardhurave

Tabela 20 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori minerar – sipas llojit të të ardhurave

Shumat në mijë Lek

Të ardhurat nga pagesat kryesore	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa-kundërparti
Renta minerare - Eksport	478,268	467,204	(9,675)	928	460	-
Renta minerare – shitje brenda vendit	255,713	311,299	(8,019)	(68,760)	5,165	(10)
TVSH	461,687	780,462	20,181	(250,789)	(47,806)	-
Tatimi mbi fitimin	468,642	1,145,206	4,794	(671,202)	1,647	(2,214)
Pagsat për sigurime & TAP	1,299,950	1,334,341	15,047	4,103	(20,311)	(3,135)
Tatimi mbi Dividentin	173,624	60,206	(110,535)	1,887	996	-
Penalitetet Tatimore	67,013	15,524	15,279	(1,390)	68,158	-
Total	3,204,897	4,114,242	(72,928)	(985,223)	8,309	(5,359)

Pagesat për sigurimet sociale dhe shëndetsore, Tatimi mbi fitimin dhe renta minerare përbënin përafërsisht 42%, 15% dhe 23% të pagesave të

raportuara nga sektori minerar. Kontributi nga prodhuesit më të mëdhenj të kromit, bakrit dhe gurit gëlqeror përbëjnë së bashku 36% të pagesave totale të raportuara nga sektori minerar. Këto tre shoqëri ishin përkatësisht Beralb (bakër) me kontribut prej 9% të totalit të pagesave raportuar në tabelën më sipër, Albchrome (krom) me kontribut 15% dhe Fushë-Kruja Cement (gur gëlqeror) 7% dhe Antea Cement (gur gëlqeror) me kontribut 4%.

Çështje të tjera të lidhura me raportimin

Deri në datën e këtij raporti, vetëm 40 nga 105 të licensuar dorëzuan formularët e nënshkruar dhe autorizimin për publikimin e të dhënave, përkrah raportimit elektronik të dërguar në fillim me postë elektronike.

Mospërputhjet kryesore nga rakordimi

Në total, 41 shoqëri korigjuan raportimin e tyre fillestar, ndërsa institucionet Qeveritare korigjuan raportimin e tyre fillestar për 74 shoqëri. Mospërputhjet e identifikuar në 215 raste u shpjeguan nëpërmjet rakordimit. Ka ende 247 raste mospërputhjes të pazgjidhura deri në datën e këtij raporti, mospërputhjet në vlerën 8,308 mijë Lek mbetën të pazgjidhura.

Arsyet kryesore dhe shpjegimet për mospërputhjet e zgjidhura mund të përmbliidhen si më poshtë:

- Raportim jo i plotë nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve për disa shuma që u raportuan dhe u mbështetën me dokumenta pagese nga Shoqëritë.
- Të licensuarit fillimisht nuk raportuan pagesa të cilat ishin deklaruar nga autoritetet tatimore.
- Në disa raste palët raportuan shuma apo detyrime të përlogaritura në vend të pagesës.
- Në shume raste, të licensuarit dhe autoritetet tatimore raportuan taksa që nuk ishin pjesë e punës rakorduese
- Shumë nga të licensuarit ngatërruan pagesat për taksa të ndryshme dhe penalitete të tjera.
- Të licensuarit raportuan depozitimin për rentën minerare, në vend të rentës së paguar në momentin e eksportit në llogari të doganës (*)

(*) Në rastin e eksporteve shoqëritë depozitojnë një parapagim për rentën minerare në llogari të doganës. Renta mbahet nga kjo depozitë në datën e eksportit dhe përpara kësaj date parapagimi i depozituar i përket të licensuarit. Për këtë arsye parapagimet e rentës nuk konsiderohen si të ardhura deri sa pagesa e rentës të ekzekutohet në momentin e eksportit.

Një pamje e detajuar për çdo shoqëri është paraqitur në Shtojcën 2

10.3 Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori hidro-energjisë

Në total, 19 shoqëri hidro-energjetike, përfshirë KESH, duhet të raportnin pagesat e bëra në Buxhetin e Shtetit, përkatësisht 13 të licensuar në prodhim dhe 4 shoqëri në fazën e investimit.

Ne morëm deklaratime për 12 nga 19 shoqëri hidro-energjetike. Shoqëritë që nuk raportuan deri në datën e këtij raporti ishin: ALB-ENERGY, EURON Energy Group, GENERATE RENEWABLE ENERGIES, HEC-i Tervolit, POWER-ELEKTRIK-SLABINJE, and Shala Energy.

Bazuar në raportimin e njëanshëm të institucioneve shtetërore për këto shoqëri, pagesat e tyre zinin më pak se 9% të pagesave totale të raportuara nga sektori i hidro-energjisë.

Tabela më poshtë paraqet një përmbledhje të pagesave të raportuara nga shoqëritë hidro-energjetike

Tabela 21 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori i hidro-energjisë në vitin 2015

Shumat në mijë Lek

Pagesat totale	Raportimi Fillestar	Mospërputhja e shpjeguar		Shuma e Rregulluar	Pa-kundërparti
		Paguesi	Arkëtuesi		
Të licensuarit	2,530,258	34,864	-	2,565,122	(324,783)
Qeveria	3,690,493	-	(800,778)	2,889,715	-
Diferenca	(1,160,235)	34,864	800,778	(324,593)	(324,783)

Shoqëritë e licensuara raportuan fillimisht pagesa ndaj Shtetit në shumën 2,530,258 mijë Lek, të cilat ishin 1,160,235 mijë Lek më të ulta se pagesat e raportuara nga Shteti për këto shoqëri.

Mospërputhjet prej 34,864 Lek dhe 800,778 Lek u shpjeguan nëpërmjet punës rakorduese. Një përmbledhje e mospërputhjeve të hasura është paraqitur më poshtë në rakordimin sipas llojit të të ardhurave.

Kolona "pa kundërparti", përfshin shuma të raportuara në mënyrë të njëanshme nga Shteti, për shoqëritë e përmendura më sipër që nuk raportuan deri në datën e këtij Raporti dhe anastjelltas.

Rakordimi i pagesave nga sektori i hidro-energjisë sipas llojit të të ardhurave

Tabela 22 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga sektori i hidro-energjisë – sipas llojit të të ardhurave

Shumat në mijë Lek

Të ardhurat nga pagesat kryesore	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa-kundërparti
TVSH	1,198,224	2,096,895	-	(763,842)	(48)	(134,782)
Pagesat për Sig SHSH dhe TAP	668,835	506,632	1,727	175,985	(295)	(11,760)
Tatimi mbi fitimin	480,186	904,101	31,935	(238,740)	198	(153,438)
Tarifa Kocensionare	74,802	82,802	1,163	17,437	189	(24,462)
Pagesa të tjera- Shtetit	83,103	84,698	-	(1,524)	(71)	-
Tarifa Rregulluese	4,312	4,213	-	-	100	-
Tatimi mbi Dividentin	7,341	7,699	-	(39)	-	(320)
Penalite të tatimore	13,455	3,453	40	9,946	118	(21)
Total	2,530,258	3,690,493	34,865	(800,777)	191	(324,783)

TVSH, pagesat për sigurime sociale dhe shëndetsore dhe tatimi mbi fitimin përbënin përkatësisht 47% dhe 29% dhe 19% të pagesave të raportuara nga sektori i hidro-energjisë në vitin 2015. KESH dhe Energji Ashta ishin kontribuesit kryesorë të pagesave me rreth 37% dhe 32% të totalit të pagesave të treguara më sipër.

Çështje të tjera të lidhura me raportimin

Deri në datën e këtij raporti, vetëm 12 nga 19 të licensuar dorëzuan formularët e nënshkruar dhe autorizimin për publikimin e të dhënave, përkrah raportimit elektronik të dërguar në fillim me postë elektronike.

Mospërputhjet kryesore nga rakordimi Në total, 4 shoqëri korigjuan raportimin e tyre fillestar, ndërsa institucionet Qeveritare korigjuan raportimin e tyre fillestar për 10 shoqëri. Mospërputhjet e identifikuara në 34 raste u shpjeguan nëpërmjet rakordimit. Ka ende 50 raste mospërputhesh të pazgjidhura deri në datën e këtij raporti, mospërputhjet në vlerën 324,783 mijë Lek mbetën të pazgjidhura.

Arsyet kryesore dhe shpjegimet për mospërputhjet e zgjidhura mund të përmbliidhen si më poshtë:

- Pagesat për tatimin mbi fitimin janë paraqitur me balancën e TVSH-së së arkëtueshmë dhe rezultuan në flukse neto më të ulëta.
- Në disa raste palët raportuan shuma apo detyrime të përlogaritura në vend të pagesës.
- Raportim jo i plotë nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve për disa shuma që u raportuan dhe mbështetën me dokumenta pagese nga Shoqëritë.
- Të licensuarit fillimisht nuk raportuan pagesa të cilat ishin deklaruar nga autoritetet tatimore.
- Në shume raste, të licensuarit dhe autoritetet tatimore raportuan taksa që nuk ishin pjesë e punës rakorduese.
- Shumë nga të licensuarit ngatërruan pagesat për taksa të ndryshme ose penalitete të tjera.

Një pamje e detajuar për çdo shoqëri është paraqitur në Shtojcën 3.

10.4 Përmbledhja e rakordimit të pagesave të Albpetrol ndaj Buxhetit të Shtetit

Në vitin 2015, Albpetrol kontribuoi si më poshtë në Buxhetin e Shtetit:

Tabela 23 - Përmbledhja e rakordimit të pagesave nga Albpetrol në Buxhetin e Shtetit në vitin 2015

Shumat në mijë Lek

Të ardhurat nga pagesat kryesore	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Un-identified	Pa-kundërparti
Renta minerare – eksport	-	-	-	-	-	-
Renta minerare – shitje brenda vendit	186,420	186,892	472	-	-	-
TVSH	282,083	283,664	1,575	-	(6)	-
Tatimi mbi fitimin	309,443	309,443	-	-	-	-
Pagesat për Sig SHSH dhe TAP	386,293	386,859	566	-	-	-
Tatimi mbi Dividentin	48,735	49,663	2,642	1,714	-	-
Penalitetet Tatimore	2,678	34	(2,675)	-	(31)	-
Pagesa të tjera - NJQV	17,887	17,880	-	-	8	-
Total	1,233,539	1,234,435	2,580	1,714	(29)	-

Mospërputhjet në shumën 29 mijë Lek mbetën të pazgjdhura deri në datën e këtij raporti.

Në përputhje me marrëveshjet hidrokarbure nën administrimin e tij, Albpetrol mblodhi të ardhurat e mëposhtme nga sektori i naftës dhe gazit

Tabela 24 - Përmbledhja e pagesave arkëtuar nga Albpetrol në vitin 2015

Shumat në mijë Lek

Të ardhurat nga pagesat kryesore	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Un-identified	Pa-kundërparti
Ndarja e Prodhimit	1,623,663	1,615,639	-	-	8,024	-
Bonuset - Albpetrol	32,701	13,226	-	19,475	-	-
Total	1,656,364	1,628,865	-	19,475	8,024	-

Pjesa nga ndarja e prodhimit të naftës u pagua plotësisht në natyrë në sasinë e 50,791 ton në vitin 2015. Vlerat e paraqitura më sipër janë përfutur duke zbatuar çmimet mesatare të shitjes së Albpetrol në vitin 2015 prej 253.79 USD / ton. Shumat në USD u përkthyen në Lek me kursin mesatar të këmbimit të USD në Lek sipas Bankës së Shqipërisë në vitin 2015, ku 1 USD ishte i barabartë me 125.96 Lek.

11. Komente dhe rekomandime

Gjatë rrjedhës së këtij angazhimi, ne identifikuar dhe përmbledhëm si më poshtë aspekte që mund të përmirësohen më tej, që ndikojnë në shtrirjen e raportimit EITI dhe vetë procesin. Përcaktimi i prioriteteve dhe kohës së zbatimit të rekomandimeve të pranuar është përgjegjësi e Grupit Shqiptar të Punës.

Në zbatim të rekomandimeve përfshirë në raportin EITI 2010, me qëllim forcimin e aksesit në të dhëna të besueshme brenda afatit të raportimit, Grupi Shqiptar i Punës caktoi pika kontakti kordinuese për procesin EITI në çdo institucion qeveritar raportues përfshirë MEI-n, AKBN-në, Shërbimin Gjeologjik Shqiptar, Drejtorinë e Përgjithshme të Tatimeve, Administratën Doganore Shqiptare etj, si dhe shoqëritë e mëdha që operojnë në sektorin hidrokarbur dhe atë minerar.

Emërimi i pikave kyçe EITI në institucionet shtetërore kontribuoi pozitivisht për të rritur ndërgjegjësimin dhe koordinimin e aktiviteteve të EITI. Megjithatë, përpjekje të mëtejshme nevojiten për të përmirësuar raportimin dhe analizimin e aktivitetit të industrisë dhe pagesat nga industria nxjerrëse.

Gjatë punës tonë vume re disa pengesa dhe kufizime në mbledhjen e të dhënave të besueshme dhe gjithëpërfshirëse në kohën e kërkuar për të hartuar këtë raport, përfshirë këtu: aspektet rregullatore, gatishmërinë e subjekteve raportuese dhe institucioneve publike, cilësinë e dobët të të dhënave në dispozicion etj.

Disa nga këto pengesa dhe kufizime dhe veprimet e sugjeruara korigjuese janë listuar në vijim.

11.1 Aksesit në kohë i informacionit të besueshëm nga të licensuarit

11.1.1 Vonesat dhe mospërputhjet

Subjektet e perzgjedhuar raportuan me shumë vonesë përtej çdo afati dhe me shumë mospërputhje. Mbi 90% e raportimeve nga shoqëritë e perzgjedhura dorëzuan raportimet e tyre mbas afatit të vendosur në Shtator dhe Tetor 2015 dhe rreth 65 nga 134 shoqëri të perzgjedhura korigjuan raportimin e tyre fillestar. Përmes pyetjeve drejtuar shoqërive raportuese ne kuptuam se në pjesën më të madhe të rasteve, informacioni i kërkuar nuk ishte i disponueshëm dhe i gjindshëm në llogaritë kontabël dhe sistemin e raportimit financiar ose kërkonte përpunim shtesë. Për shkak të kohës së kufizuar, disa prej tyre refuzuan të bashkëpunonin me ne gjatë procesit të rakordimit.

Në shumicën e rasteve shoqëritë nuk përfshinë pagesat e plota në raportimet e tyre fillestare ose raportuan detyrimet në vend të pagesave. Më së shumti, mospërputhjet u identifikuan gjatë rakordimit të pagesave ndaj autoriteteve tatimore. Në shumë raste shoqëritë ngatërruan pagesat me kompensimet tatimore neto si dhe pagesat e kryera për lloje të

ndryshme taksash. Ky fakt ishte më i dukshëm në rastet kur pagesat rridhnin nga inspektimet tatimore

Rekomandime

Në mënyrë që të lehtësohet procesi i rakordimit dhe përpilimi i raportit, ne sugjerojmë që të përcaktohet një kalendar vjetor për kryerjen e procesit të raportimit dhe rakordimit. Afati vjetor për raportim duhet të planifikohet para kohe dhe të përfshihet në kalendarin vjetor të raportimit të shoqërive. Për këtë arsye, përzgjedhja e shoqërive raportuese dhe kërkesave për raportim duhet të planifikohet dhe të komunikohet disa muaj përpara afatit për dorëzimin e raportimit.

Gjithashtu, me qëllim që të zvogëlohet numri i mospërputhjeve me pagesat e raportuara nga autoritetet tatimore, MSG mund t'i kërkojë shoqërive raportuese që të krahasojnë shumën e pagesave të kryera ndaj tatimeve gjatë vitit në raportim me degët rajonale të tatimeve përpara se t'i raportojnë këto pagesave për rakordimin EITI.

Ministria duhet të ndjekë zbatimin rigoroz të legjislacionit shqiptar në fuqi lidhur me raportimin financiar dhe auditimin e pasqyrave financiare të shoqërive në sektorin nxjerrës dhe atë të hidro-energjisë. Kjo do të sjellë përmirësim të cilësisë dhe sasisë së informacionit financiar prodhuar për aktivitetet nxjerrëse në Shqipëri.

11.1.2 Procedurat verifikuese

Shoqëritë e licensuara nuk paraqitën konfirmimin për saktësinë e raportimit EITI nga audituesit e pasqyrave financiare. Një pjesë e mire e tyre nuk ju nënshtruan auditimit ligjor për shkak të formës së organizimit (si për shembull regjistrimi si degë e shoqërisë së huaj dhe jo si shoqëri më vete) ose niveli i ulët i aktivitetit gjatë vitit. Megjithatë, edhe kur shoqëritë i ishin nënshtruar auditimit ligjor të pasqyrave financiare, refuzuan t'i angazhonin audituesit e tyre për verifikimin e informacionit të raportuar për EITI-n. Në kuptimin tonë kjo kërkesë nuk pati sukses sepse mbarte kosto shtesë auditimi kur procesi i auditimit kishte përfunduar më herët.

Rekomandime

Në kontekstin e përmirësimit të cilësisë të raportimit të Shoqërive dhe njëkohësisht për të marrë siguri mbi informacionin e raportuar, ne rekomandojmë që Ministria t'ju kërkojë shoqërive të licensuara të paraqesin pagesat dhe informacione shtese sipas standardit EITI në një raport të veçantë ose në një aneks të pasqyrave financiare vjetore. Në të dy rastet ky informacion duhet të jetë subjekt i auditimit të pavaruar vjetor.

11.1.3 Aspekte të tjera cilësore të analizës së pagesave

Shoqëritë e licensuara në Shqipëri tatohen në bazë të rezultateve financiare të biznesit të tyre raportuar sipas numrit identifikues tatimor të biznesit. Ky numër mund të përfshijë informacion financiar dhe tatimor për një ose më shumë licensa me aktivitet minerar, hidro-energjetik dhe sektorë të tjerë të ekonomisë. Për shembull, disa nga shoqëritë e përzgjedhura raportuan pagesa të identifikuara me të njëjtin numër tatimor për aktivitetin minerar (guror) dhe aktivitetin e ndërtimit

Rekomandime

Ne rekomandojmë që MEI të rrisë kërkesat rregullatore për të siguruar raportimin e pagesave dhe taksave për secilën licensë më vete. Nëpërmjet krahasimit të pagesave për çdo licensë me nivelin e prodhimit dhe tatimit, MEI mund të përftojë një bazë të mjaftueshme të dhënash për buxhetimin e të ardhurave dhe analizën e efektivitetit të politikave fiskale në periudhë afatmesme dhe afatgjatë.

11.2 Aksesit në kohë i informacionit të besueshëm nga institucionet publike raportuese

Institucionet publike raportuan me shumë vonesë përtej çdo afati dhe me shumë mospërputhje. Përmes pyetjeve drejtuar institucioneve publike ne kuptuam se strukturat dhe sistemet e tyre të administrimit të informacionit nuk mund të prodhonin informacionin e kërkuar për qëllime të raportit EITI.

11.2.1 Mangësitë e raportimit të konsoliduar në qeverisjen qëndrore dhe vendore

Sistemet e informacionit të Qeverisjes qëndrore nuk mund të prodhonin të dhëna për taksat e paguara nga çdo taksapagues. Arkëtimet dhe pagesat e Qeverisë regjistrohen në një sistem të veçantë për administrimin e parasë: Sistemi i Thesarit. Ne kuptojmë që ky sistem mund të prodhojë informacion për arkëtimet mujore në total sipas taksave, por nuk mund të prodhojë informacion të detajuar për çdo taksapagues. Për këtë arsye, MSG i kërkoi agjencive qeveritare që mbledhin pagesat në sektor të raportojnë arkëtimet nga të ardhurat kryesore në sektor, meqenëse nuk mund ta merrte këtë informacion nga një burim i vetëm.

Rekomandime

Për të përmirësuar kohën, kostot dhe cilësinë e raportimit nga Qeveria ne rekomandojmë:

Bashkëpunimin me ekipin e raportimit të Qeverisë për të krijuar raporte që mund të prodhohen nga sistemi i Thesarit me informacion për pagesat e mbledhura për çdo taksapagues sipas llojit të taksave. Për disa arsye shpjeguar më poshtë, ne mendojme se qasja në raportet e prodhuar nga sistemet e informacionit të Qeverisjes Qëndrore do të ishte zgjidhja më e mirë

Megjithatë, nëse kjo nuk mund të realizohet në një periudhë afatshkurtër apo afatmesme, ne rekomandojmë vlerësimin e mundësisë për të marrë këtë informacion nga sistemet e informacionit të agjencive qeveritare që arkëtojnë të ardhura në sektor.

11.2.2 Raportimi i Njësive të Qeverisjes Vendore

Duke qenë se raportimi nga njësitet e licensuara përfshin një numër të madh njësish qeverisëse, MSG zgjodhi disa NJQV për raportim bazuar në nivelin e aktivitetit prodhues raportuar nga AKBN për vitin 2015. Procesi i raportimit nuk përfshin të gjitha NJQV nga sektori naftës dhe gazit, sektori minerar dhe ai i hidro-energjisë.

Panvarësisht bashkëpunimit të vazhdueshëm midis Sekretariatit ALBEITI dhe NJQV-ve, raportimi ishte jo i plotë dhe me vonesa të konsiderueshme.

Rekomandime

Gjithësesi, NJQV-të kanë autonomi të caktuar në bashkëpunimin me biznesin dhe tatimin e aktivitetit në zonat nën administrim. Për të përmirësuar transparencën e këtij bashkëpunimi në aspektin e pagesave të tatimeve dhe taksave lokale, tarifave për shërbimet, kontributet dhe aktivitetet në dobi të komunitetit lokal, etj., ne rekomandojmë zgjedhjen e një numri të caktuar të NJQV bazuar në nivelin e aktivitetit prodhues të raportura nga AKBN. Zgjedhja e NJQV-ve që do të raportojnë duhet të planifikohet dhe komunikohet muaj përpara punës rakorduese, në mënyrë që tu përshtaten kërkesave të raportimit.

Ligji për Naftën dhe Gazin (i ndryshuar në Mars 2015) dhe ligji për Sektorin Minerar (i ndryshuar në Tetor 2014) i kërkon njësive të licensuara që operojnë në sektorin e naftës dhe gazit, dhe sektorit minerar të raportojnë të dhënat dhe informacionet në zbatim të Standardit EITI. Gjithashtu të dy ligjet kërkojnë raportim nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve, organet e

administratës doganore, si dhe organet e qeverisjes qendrore dhe vendore që marrin të ardhura nga ky sektor.

Në mënyrë që të sigurohet zbatimin i këtyre kërkesave në rekomandojmë MSG të prezantojë rregullore plotësuese për bashkëpunimin e vazhdueshëm të NJQV-ve dhe dhënien e informacioneve të tyre shpjeguese

11.2.3 Kufizimet në raportet e prodhuara nga Sistemi i informacionit i Tatimeve

Sistemi i Drejtorisë së Përgjithshme të Tatimeve, gjeneroi informacion për taksat e paguara mbi bazen e NIPT-ev të përzgjedhura nëpërmjet sistemit informatik. Raportimi u nxorr duke përdorur filtra në databazën e të dhënave. Panvarësisht, këto raporte ishin jo të plota dhe përmbanin shumë gabime, të cilat shpjegohen gjatë punës rakorduese.

Rekomandime

Siç rekomandohet edhe më sipër në pikën 7.2.1 për të përmirësuar efikasitetin dhe efektivitetin e raportimit nga agjencitë qeveritare, MSG dhe EITI Shqipëri duhet të bashkëpunojë me ekipin e raportimit të Qeverisë për të hartuar raporte që mund të prodhohen nga sistemi i Thesarit.

Megjithatë, nëse kjo nuk mund të realizohet në një periudhë afatshkurtër apo afatmesme, dhe duke konsideruar madhësinë e të ardhurave që mbledh DPT në sektor në rekomandojmë vlerësimin e mundësisë për të prodhuar raporte dhe informacion nga sistemi i tatimeve.

11.3 Çështje lidhur me cilësinë e informacionit kontekstual paraqitur në raport

11.3.1 Publikimi i statistikave dhe fakteve mbi industrinë nxjerrëse

Standardi i ri EITI kërkon paraqitjen në raport të kontekstit në të cilin operon industria nxjerrëse dhe informacion për rregullimin e industrisë në vend, duke përfshirë sa më poshtë:

- Pamje e përgjithshme e industrisë nxjerrëse, informacion për rezervat, vendburimet, strukturën aktuale dhe madhësinë e industrisë, aktivitetet e rëndësishme kërkimore etj;
- Kontributin e industrisë në ekonomi, punësim dhe nivelin e eksporteve;
- Totalin e të ardhurave gjeneruar nga industria nxjerrëse dhe fondet e përcaktuara për programet specifike / rajonet gjeografike ose transfertat midis Shtetit dhe pushtetit vendor;
- Studimet e kryera mbi impaktin mjedisor dhe social kryer për sektorin;
- Informacion publik për alokimit e licensave, regjistrin e të licensuarve, pronarët përfitues, kushtet e kontratës etj.

Ne vumë re disa përmirësime në publikimin e informacionit në faqet e MEI, AKBN dhe Albpetrol, megjithatë të dhënat vijnë nga burime të ndryshme dhe përmirësime të mëtejshme janë ende të nevojshme për të siguruar një raportim të plotë dhe të qëndrueshëm mbi industrinë nxjerrëse.

Informacioni kontekstual i përfshirë në këtë raport i është referuar burimeve të ndryshme të shpërndara në të gjithë sektorin publik. Shpesh ky informacion nuk ishte publik. Disa analiza u kufizuan për shkak të mungesës së statistikave për këtë sektor dhe atje ku ishin të disponueshme, këto statistika përfshinin informacione për një sektor më të gjerë

Rekomandime

Për të përmirësuar plotësinë dhe saktësinë, besueshmërinë dhe aksesin në informacionin kontekstual, ne rekomandojmë që Ministria e Energjisë dhe Industrisë të publikojë në mënyrë periodike (të paktën çdo vit) fakte mbi industrinë duke përfshirë: potencialin e industrisë dhe prodhimin aktual,

kontributin në ekonomi, strategjinë e sektorit, ngjarje dhe fakte, rregullimin aktual dhe ndryshimet e ardhshme etj.

Informacioni kontekstual mund të përfshijë informacione të tjera të dobishme për statistikën e sektorit të tilla si:

- Madhësia e prodhimit dhe detaje të cilësisë (graviteti i naftës, përqendrimi i mineraleve, etj)
- Investimet (numri i puseve dhe galerive të minierave nën administrim / zhvillim),
- Projektet për rehabilitimin mjedisor dhe kostot përkatëse,
- Fuqia punëtore e punësuar, paga mesatare dhe nënkontraktimi, shpenzimet sociale, etj.

Këto informacione mund të mblidhen e të përpunohen çdo vit dhe të shërbejnë si bazë për raportimin e statistikave dhe fakteve për industrinë. AKBN, si institucion i angazhuar gjerësisht në monitorimin e sektorit mund të kontribuojë në përpilimin e informacionit kontekstual nëpërmjet grumbullimit të informacionit nga raportimet vjetore të shoqërive për çdo licensë në AKBN bazuar në treguesit e përcaktuar nga MSG për prodhimin, rezervat, shitjen, numrin e punonjësve, investimet në mjedis, pagesat sociale etj.

Ndër të tjera, përmes përdorimit të treguesve, AKBN mund të përmbledhë fakte të bazuara në studimet vjetore të mjedisit duke theksuar rreziqet dhe trendet në nivel vendi, si dhe zona të veçanta ku përqendrohet veprimtaria e operatorëve në sektorin e nxjerrjes dhe të energjisë.

Në kuadër të përmirësimit të raportimit dhe statistikave në industrinë nxjerrëse, ne rekomandojmë Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë të shqyrtojë nëse do të zbatojë kërkesat e raportimit të ngjashme si në Direktivat e BE-së për Kontabilitetin dhe Transparencën⁸⁸.

11.3.2 Të dhënat për sasinë dhe vlerësimin e prodhimit

Përmes pyetjeve drejtuar AKBN-së, ne kuptuam se sasia e prodhimit raportuar nga AKBN përftohet nga vetëdeklarimet e dorëzuara nga shoqëritë e licensuara në AKBN, si pjesë e raportimit vjetor. AKBN na informoi se nuk kryen procedura kontrolli për të marrë siguri mbi saktësinë e të dhënave të vetëdeklaruar për prodhimin, të ardhurat dhe rezervat.

Sipas të dhënave të AKBN-së, vetëm 67% e licensave gjithsej kanë raportuar prodhimin e tyre në vitin 2015. Për më tepër, AKBN nuk mund të japë detaje për cilësinë (përqendrimin) e mineraleve të prodhuara gjatë viteve 2011 dhe 2015. Në mungesë të një informacioni të tillë, prodhimi mineral nuk mund të vlerësohet me reference të çmimeve ndërkombëtare për minerale.

Rekomandime

Përtej mbledhjes së vetë-deklarimeve nga subjektet, ne rekomandojmë që AKBN të kryejë matje të prodhimit mineral të nxjerrë dhe ta krahasojë atë me vetëdeklarimet e shoqërive duke përfshirë të dhëna për cilësinë e mineraleve (nivelin e përqendrimit) dhe vlerat e transaksioneve në tregun vendas dhe tregjet e eksportit.

Çmimet e transaksioneve në vend mund të krahasohen me çmimet në tregjet ndërkombëtare të mineraleve

11.3.3 Publikimi i të ardhurave totale që merr Shteti nga industria nxjerrëse

Ne nuk mund të merrnim një raport të plotë të të ardhurave të Qeverisë nga sektori nxjerrës për vitin 2011, 2012, 2013, 2014 dhe 2015. Ne kuptojmë që të ardhurat dhe shpenzimet e Qeverisë janë regjistruar në sistemin e administrimit të parasë: Sistemi i Thesarit. Ky sistem mund të

⁸⁸ Direktiva e Kontabilitetit e BE-së 2013/34/EU

japë informacion të përditësuar për të ardhurat e gjeneruara nga çdo taksë. Megjithatë, nuk mund të identifikojë dhe të regjistrojë veçmas të ardhurat në total dhe sipas taksave gjeneruar nga industria nxjerrëse apo të ardhurat gjeneruar nga secili taksapagues më vete (përmendur gjithashtu në piken 7.2.1).

Mungesa e këtij informacioni, kufizon analizën e madhësisë relative të pagesave sipas llojit, trendin e pagesave në krahasim me prodhimin, madhësinë relative të pagesave nga taksapaguesit individual, etj

Rekomandime

Sistemi qëndror i Thesarit mbledh informacion për çdo pagesë kryer nga taksapaguesit individual, panvarësisht institucioneve që mbledhin këto të taksa ose sektorit ekonomik ku vepron taksapaguesi. Siç është rekomanduar në 7.2.1, nëpërmjet bashkëpunimit me ekipin e raportimit të Qeverisë, MSG mund të marrë të dhëna të plota për të ardhurat gjeneruar nga sektori nxjerrës dhe i hidro-energjisë. Kjo mund të arrihet duke mbajtur një regjistër të përditësuar të licensave në sektor me të dhëna të sakta për numrin e licensës dhe numrin e identifikimit tatimor. Sistemi i informacionit të Qeverisë mund të përdorë të dhënat nga ky regjistër për të prodhuar raportet.

Nëse kjo nuk mund të realizohet në një periudhë afatshkurtër apo afatmesme, ne rekomandojmë vlerësimin e mundësisë për të marrë këtë informacion nga sistemet e informacionit të agjencive qeveritare që arkëtojnë taksa në sektor si tatimet, doganat, dhe NJQV-të, të cilat përfaqësojnë njëkohësisht agjentë të rëndësishëm tatimorë.

Përveç përmbushjes së kërkesave të standardit EITI, informacioni i përditësuar nga sistemi i raportimit të Qeverisë do të përmirësojë analizat statistikore në sektor dhe do të mund të krahasohet me informacione të tjera si niveli i prodhimit, struktura e industrisë, numri i licensave, etj.

11.3.4 Rezervat

Ne kuptojmë se Qeveria nuk ka ndërmarrë studime mbi rezervat gjeologjike për naftën dhe mineralet e tjera në 25 vitet e fundit. Në këtë rast sugjerojmë që MEI të publikojë rezultatet e studimeve dhe hartat gjeologjike të viteve 80 dhe 90. Gjithsesi, saktësia e tyre është e kufizuar për shkak të avancimit teknologjik për kërkimin dhe nxjerrjen e naftës dhe mineraleve të tjera, si dhe mungesës së të dhënave zyrtare e të sakta për prodhimin nxjerrë në të gjithë vendin që nga koha e këtyre studimeve të fundit gjeologjike.

Rekomandime

Ne e kuptojmë se vlerësimi i rezervave kombëtare mund të kërkojë shumë vite dhe përbën një kosto të rëndë në Buxhetin e Shtetit. Megjithatë, rezervat janë të rëndësishme për të siguruar informacion kontekstual për vlerën e përgjithshme të pasurisë kombëtare në përputhje me kërkesat e kapitullit 3 të standardit EITI. Ne rekomandojmë që MEI të vlerësojë përfitimet përkundrejt kostove për vlerësimin e rezervave në të gjithë vendin dhe të caktojë prioritetet për zonat me interes të lartë. Gjithashtu, informacioni koherent për rezervat e provuara dhe të mundshme kombinuar me kontroll efektiv të aktiviteteve të kërkimit dhe nxjerrjes së naftës dhe mineraleve në vend, mund të ndihmojë në planifikimin efektiv të prodhimit dhe atë fiskal si dhe parandalimin e abuzimeve me burimet kombëtare.

11.3.5 Mbajtja e një regjistri të përditësuar publik të të licensuarve dhe kocensioneve

MEI mban në faqen e saj publike një regjistër në dispozicion të publikut për të gjithë një licensat naftë-mbajtëse duke përfshirë informacionin për:

- Mbajtësin e licensës,

- Datën e dhënies dhe kohëzgjatjen e licensës,
- Koordinatat e zonës së licensës,
- Mineralin e prodhuar.

MEI nuk ka informacion publik për koordinatat e blloqeve të eksplorimit dhe fushave naftëmbajtëse, datën e aplikimit dhe numrin tatimor i cili ndihmon në identifikimin e entiteteve që kanë të njëjtin emër tregtar. Gjithashtu informacioni mbi licencat nuk është i përditësuar për të treguar ndryshimet në shitjen e aksioneve dhe transfertat e veprimtarisë në sektor.

Për sektorin minerar MEI mban në faqen e saj publike një regjistër që tregon:

- Numrin e licensës,
- Të licensuarin
- Zonën minerare,
- Mineralin e prodhuar
- Sipërfaqen e licensuar
- Administratorin e kompanisë dhe adresën etj.

Siç është shpjeguar edhe më herët në këtë kapitull, MEI nuk ka informacion publik për koordinatat e blloqeve të eksplorimit dhe fushave naftëmbajtëse, datën e aplikimit dhe numrin tatimor i cili ndihmon në identifikimin e entiteteve që kanë të njëjtin emër tregtar. Për më tepër nuk është e qartë se sa shpesh përditësohet ky regjistër. Regjistri i fundit i parë është ai i muajit Shkurt 2016.

MEI ka informacione në lidhje me mineralin e prodhuar, por nuk ka një listë të plotë të prodhimit dhe përqëndrimit të mineraleve.

Rekomandime

Ne rekomandojmë që MEI të krijojë procese dhe të sigurojë mbajtjen e një regjistri publik dhe të përditësuar në përputhje me kërkesat 2.3 të Standardit EITI.

Regjistri i licensave apo kadastra do të përfshijë informacion për të gjitha licensat e mbajtura nga të gjitha subjektet, përfshirë edhe shoqëritë, individët apo grupet që nuk janë përzgjedhur për rakordim sipas standardit EITI, sepse pagesat tyre paraqiten nën pragun e materialitetit të përcaktuar

Siç është shpjeguar edhe më herët në këtë kapitull, mbajtja e një regjistri të përditësuar publik do të kontribuojë në përmirësimin e raportimit të të ardhurave të qeverisë nga këto sektorë. Për më tepër, të dhëna të sakta mbi të licensuarit, numrat e identifikimit tatimor (NUIS), si dhe detajet e kontaktit, adresa, etj. do të lehtësojnë komunikimin me subjektet e përzgjedhura për të raportuar sipas EITI.

11.3.6 Transparenca mbi alokimin e licensave

Në përputhje me kërkesën e standardit EITI 2.3, vendet zbatuese duhet të japin informacion shpjegues lidhur me procesin e dhënies ose transferimit të licensave për shoqëritë e përfshira në Raportin EITI. Informacionet shpjeguese duhet të përfshijnë:

- Një përshkrim të procesit për dhënien ose transferimit të licensës;
- Kriteret teknike dhe financiare të përdorura;
- Informacion në lidhje me përfituesit e licensës së transferuar ose dhënë, duke përfshirë anëtarët e konsorciumit nëse është e zbatueshme; dhe
- Çdo devijim i rëndësishëm nga procesi i zbatueshëm për dhënien ose transferimin e licensës

Kur licensat jepen përmes një procesi tenderimi gjatë periudhës kontabël të mbuluar nga raporti EITI, Shteti duhet të publikojë listën e aplikantëve dhe kriteret e tenderit.

Gjendja aktuale

Marrëveshjet e naftës dhe gazit

Përmes pyetjeve dhe komunikimit, kuptuam se pothuajse të gjitha marrëveshjet e naftës janë alokuar nëpërmjet negocimit të propozimeve të pakërkuara deri në gusht të vitit 2013. Informacioni mbi të licensuarit dhe operacionet e përbashkëta ishin publikuar në faqen e internetit të MEI-t.

Në përputhje me kërkesat EITI 2.3, ne kemi kërkuar por nuk kemi marrë informacione nga MEI mbi kriteret teknike dhe financiare të përdorura për alokimin e këtyre marrëveshjeve.

Licensat dhe kocensionet e minierave

Ne kemi marrë informacion mbi procedurat konkurruese të kryera për të alokuar licensat minerare në vitin 2015, por nuk kemi marrë informacion për emrin e aplikantëve dhe informacion mbi kriteret teknike dhe financiare për vlerësimin e ofertave ku dy ose më shumë aplikantë paraqesin propozimin njëkohësisht

Licensat dhe kocensionet e hidro-energjisë

Në lidhje me kocensionet e hidro-energjisë jemi të vetëdijshëm se ligji lejon negociatat për propozimet e pakërkuara si dhe procedurat konkurruese. MEI nuk ka paraqitur në raport metodat dhe kriteret e përdorura gjatë vlerësimit të kocensioneve në sektorin hidro-energjetik për vitin 2015.

Rekomandime

Ne rekomandojmë që MEI të publikojë në faqen e saj të internetit metodat për alokimin e licensave, kriteret e përdorura për vlerësimin dhe emrat e aplikantëve jo-fitues. Ky publikim do të rrisë transparencën e procesit dhe do të kontribuojë në përmirësimin e negociatave dhe në efektivitetin e procesit.

Përveç kësaj, Shqipëria ka nënshkruar disa marrëveshje investuese me shumë vende (lista e plotë e traktateve në fuqi është dhënë në: <http://investmentpolicyhub.unctad.org/IIA/CountryBits/2#iiaInnerMenu>). Këto marrëveshje imponojnë kërkesa strikte për transparencën e procesit të licensimit dhe procedurat e prokurimit. Në këto rrethana, mungesa e transparencës dhe proceset joefektive të licensimit mund ta ekspozojnë vendin kundrejt pretendimeve në arbitrazh ndërkombëtar..

11.3.7 Rakordimi i transfertave të rentës minerare

As noted in chapter 6, in November 2014, the Albanian Parliament introduced changes to the Law on National taxes for the allocation of subnational transfers of royalty and related reconciliation procedures.

Based on the numbers reported by the Ministry of Finance, for 2015, the subnational transfers of royalty were significantly lower than the transferable portion as set in the Law.

Rekomandime

Në mënyrë që të rritet transparenca dhe për të siguruar zbatimin e të gjitha ndryshimeve ligjore, ne rekomandojmë që MSG të përfshijë rakordimin e transfertave kombëtare të rentës minerare ose procedurave të tjera rakorduese në raportet e ardhshme EITI.

11.4 Kuadri regullator për raportimin EITI

Detyrimi për transparencë përkundrejt detyrimit për ruajtjen e konfidencialitetit të të dhënave

Ligji për hidrokarburet (ndryshuar në Mars 2015) dhe Ligji Minerar (ndryshuar në tetor 2014) i kërkojnë respektivisht të licensuarve në kërkimin dhe prodhimin e naftës dhe mineraleve të tjera të raportojnë informacionin në përputhje me standardin EITI. Gjithashtu, të dy ligjet kërkojnë raportim nga Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve, Administrata Doganore Shqiptare, institucione të tjera publike në nivel qeverisje qendrore dhe vendore të raportojnë të ardhurat e mbledhura nga këta dy sektorë. Kërkesa për raportim nga ana e institucioneve qeveritare aktualisht është në konflikt me detyrimin e tyre ligjor për të ruajtur konfidencialitetin mbi informacionin e marrë gjatë punës së tyre. Këto dispozita konfidencialiteti, të referuara në ligjet e aplikueshme për procedurat tatimore dhe doganore në Shqipëri⁸⁹, lejojnë akses në të dhënat vetëm me pëlqimin e shprehur nga shoqëritë e licensuara. Institucionet qeveritare mund të shkëmbejnë të dhëna sipas disa kushteve strikte konfidencialiteti.

Kuadri rregullator në fuqi nuk parashikon formën e raportimit të pagesave dhe informacionit kontekstual. Një model raportimi fillestar për sektorin minerar u miratua me vendim të Këshillit të Ministrave Nr. 233 datë 23 Mars 2011. Për shkak se është hartuar dhe miratuar përpara hyrjes në fuqi të Standardit të ri EITI në vitin 2016, modeli nuk parashikon shumë kërkesa të reja si raportimi i të dhënave të detajuara për çdo shoqëri / licensë dhe procesi i verifikimit të të dhënave.

Për të qënë në përputhje me klauzolat e konfidencialitetit, format e raportimit u përditësuan për të përfshirë dhënien e autorizimit nga i licensuari:

- për institucionet publike që mbledhin të ardhurat për të raportuar pagesat e marra të cilat klasifikohen si informacion konfidencial sipas ligjeve, rregulloreve dhe marrëveshjeve në fuqi
- për lejimin e publikimit të këtyre pagesave sipas natyrës dhe të detajuara për çdo shoqëri / licensë në raportin EITI

Megjithatë, për shkak të vonesave në procesin e raportimit nga të licensuarit dhe institucionet publike (paraqitur në kapitullin 4), kjo procedure nuk rezultoi efektive për qëllime të këtij raportimi, sepse deri në datën e këtij raporti ne arritëm të mblidhnim autorizim të firmosur nga më pak se 60 nga 133 të licensuar.

Bashkërendimi ndër-institucional i aktiviteteve në kuadrin e nismës EITI

Koordinimi i aktiviteteve ndërmjet institucioneve të ndryshme publike paraqet një sfidë të rëndësishme në aspektin e cilësisë dhe afateve kohore të bashkëpunimit.

Caktimi i pikave kyçe EITI mes institucioneve shtetërore, ka kontribuar pozitivisht në rritjen e ndërgjegjësimit dhe koordinimin e aktiviteteve EITI në afat të shkurtër kohor, megjithatë efektet pozitive janë zvogëluar për shkak të ndryshimit të shpeshtë të personelit dhe pikave kyçe në institucionet përkatëse, ose për shkak të autoritetit të tyre të kufizuar.

Bashkëpunimi ndërmjet institucioneve publike për proceset e raportimit EITI u kryesua nga komunikimi zyrtar i Ministrisë apo autoritetit më të lartë, Zëvendësministrit ose delegatëve të tij. Bazuar në përvojën e raporteve EITI për vitin 2015 dhe raportet e mëparshme, enteve publike u duhet një ose më shumë muaj për t'ju përgjigjur zyrtarisht kërkesave të MSG.

⁸⁹ Ligji Nr. 9920, datë 19 maj 2008 "Mbi procedurat tatimore në Republikën e Shqipërisë, i ndryshuar" dhe Ligji Nr. 8449, datë 27 janar 1999 "Për Kodin Doganor në Republikën e Shqipërisë, i ndryshuar".

Panvarësisht se kanë kaluar shatë vite të implementimit të EITI, institucionet e përfshira si Ministria e Energjisë dhe Industrisë, Ministria e Financave, AKBN, Albpetrol, Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve, NJQV-t etj., ende nuk kanë ndertuar nje infrastrukture efçente për përpunimin dhe raportimin e të dhënave në kuadrin e nismës. Ndryshimet e shpeshta në stafin përgjegjës dhe nivelet drejtuese në këto institucione e vështirëson edhe më tej bashkëpunimin mes Sekretariatit EITI dhe institucioneve në fjalë.

Rekomandime

Në mënyrë që të forcojë kuadrin rregullator për raportimin e pagesave dhe për të kapërcyer pengesat e listuara më sipër, rekomandojmë që MSG të përshtasë dhe të hartojë akte rregullative plotësuese që adresojnë të gjitha aspektet si:

- Analiza paraprake për përcaktimin e materialitetit dhe pagesat e përfshira në raportimin;
- Koha dhe forma e raportimit nga të licensuarit;
- Koha dhe forma e raportimit nga ana e institucioneve publike që mbledhin pagesat;
- Koha dhe forma e raportimit të informacionit kontekstual
- Niveli i procedurave për auditimin e çdo raportimi
- Format për të zgjidhur aspektet e konfidencialitetit etj

Aktet rregullative duhet të përcaktojnë afatet për një proces efektiv dhe të lejojë kohë të mjaftueshme që çdo shoqëri dhe institucion publik raportues të planifikojë dhe t'i përgjigjet kërkesave për raportimin EITI në afat

Formularët e raportimit dhe instruksionet përkatëse duhet të përditësohen për ndryshime në qëllimin e punës dhe kërkesat për raportim, ndryshime në rregullore, si dhe fakte të reja që ndikojnë industrinë nxjerrëse (p.sh. taksa dhe përfitime të reja të zbatuara, investime të reja në industri etj.)

Përzgjedhja e subjekteve raportuese duhet të planifikohet dhe të komunikohet disa muaj përpara fillimit të punës për rakordimin e pagesave. Ne sugjerojmë, të kërkohet nga të gjithë të licensuarit (kur kjo është e mundur) të dorëzojnë raportimin në rrugë elektronike nëpërmjet faqes së internetit ose emailit. Puna rakorduese mund të kryhet për një përzgjedhje sipas qëllimit të raportimit EITI dhe duke reflektuar ndryshimet në sektor.

Formularët e miratuar nga MSG mund të publikohen në faqen e internetit të ALBEITI-t, nga ku të licensuarit të kenë mundësi t'i shkarkojnë, t'i plotësojnë dhe t'i ngarkojnë përsëri nëpërmjet një portal-i të dedikuar, nëse sistemet e informacionit të EITI Shqipëri e mundësojnë këtë proces. Formularët përfundimtarë e të firmosur mund të dërgohen në vijim me email ose të ngarkohen në të njëjtin portal

Raportimet e marra nga të licensuarit dhe jo të përzgjedhura për rakordim mund të paraqiten si deklaratime të njëanshme në raport dhe të gjithë raportimet sëbashku të krahasohen me statistika për prodhimin dhe arkëtimet totale të raportuara nga institucionet qeveritare etj.

Përcaktimi i afateve për dorëzimin e deklaratave dhe procesin e rakordimit

Afati vjetor për dorëzimin e raportimit duhet të planifikohet në kohë dhe të përfshihet në skedulën e raportimeve të të licensuarve. Si rrjedhojë, koha e nevojshme për mbledhjen e raportimit nga bizneset pritet të ulët dhe gjithashtu priten përmirësime në saktësinë e raportimit. Shoqëritë raportuese dhe institucionet qeveritare duhet të raportojnë në të njëjtin afat. Fillimi i muajit maj të vitit pasues kalendarik mund të përcaktohet si afati i fundit për dorëzimin e formularëve të plotësuar dhe puna rakorduese të kryhet gjatë muajit maj dhe qershor.

Fjalor dhe shkurtime

ADA	Administrata Doganore Shqiptare
Administrator	Shoqëri e pavarur e punësuar për të bërë rakordimin e pagesave të raportuara dhe të ardhurave nga të licensuarit dhe qeveria
AKBN	Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore
AKPT	Agjencia Kombëtare e Planifikimit të Territorit
ALBEITI	Sekretariati i Nismës për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri, themeluar nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë
Albpetrol	Kompani naftë e cila zotërohet 100% nga Qeveria Shqiptare.
ATRAKO	Agjencia e Trajtitimit të Kocensioneve është një njësi e themeluar brenda Ministrisë për Zhvillimin Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes.
BE	Bashkimi Europian
DPD	Drejtoria e Përgjithshme e Doganave
DPT	Drejtoria e Përgjithshme e Tatimeve
EITI	Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse
EITI Albania	Sekretariati i Nismës për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri, themeluar nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë
ERE	Enti Rregullator i Energjisë
EUR	Euro
FPP	Furnizuesit Publik me Pakicë
FPSH	Furnizuesi Publik me Shumicë
Grupim	Pagesat janë kombinuar në mënyrë që shifrat të tregojnë totalin për qarkullimin e të ardhurave
GWh	Kilowatt për orë e përdorur për matjen e energjisë.
INSTAT	Instituti i Statistikave
IVE	Impiant i vogël energjie
KESH	Korporata Elektroenergjetike Shqiptare
KESH Gen	KESH Gen është një strukturë brenda KESH e licensuar për të prodhuar energji
Kocesionari	Shoqëri e dhënë me kocension
KTOE	Ekuivalenti i kilogram tonë naftë (toe) i përdorur për të matur njësinë e energjisë e përcaktuar si shuma e energjisë e lëshuar nga djegia e një ton naftë bruto.
Kundërparti	Në raport Shteti është kundërparti e të licensuarit dhe i licensuari është kundërparti e Shtetit
KV	Kilovolt
KW	Kilowatt është përdorur si njësi për energjinë elektrike
KWh	Kilowatt për orë e përdorur për matjen e energjisë
Licencë	Leje e dhënë nga MEI për të kryer aktivitetin e kërkimit dhe/ ose të prodhimit në territorin shqiptar
I licensuari	Kompani të cilës i është dhënë një licencë për zbulim dhe/ose prodhim në territorin shqiptar
M²	Metër katror
M³	Metër kub
ME	Ministria e Mjedisit
MEI	Ministria e Energjisë dhe Industrisë
MLEK	Milion Lek
GNP	Grupi Ndërinstitucional i Punës
MW	Megawatt i përdorur si njësi matëse e energjisë elektrike, ku 1 MW = 1,000 KW
MWh	Megawatt për orë i përdorur për të matur sasi të mëdha të energjisë, ku 1 MWh = 1,000 KWh.
MZHETTS	Ministria e Zhvillimit Ekonomik, Turizmit, Tregtisë dhe Sipërmarrjes
Ndarja	Pagesat janë detajuar sipas llojit të të ardhurave dhe/ose për çdo leje më vete
NJQV	Njësi(të) e qeverisjes vendore
Nm³	Metër kub normal
OSHEE	Operator i Sistemit të Shpërndarjes Energjisë Elektrike i cili zotërohet 100% nga Qeveria Shqiptare.
OST	Operatori i Sistemit të Transmetimit i cili zotërohet 100% nga Qeveria Shqiptare.
Pa-kundërparti	Shumë e raportuar nga Qeveria ose i licensuari por jo nga të dyja palët
Petroleum	Term i përgjithshëm i cili nënkupton naftën dhe gazin
PPP	Partneritet Publik-Privat
Përbërjet e Nikelit	Përbërjet e Nikelit të nxjerra në Shqipëri përbëhen nga hekur-nikel dhe nikel-silikat.

Qeveria	Përdorur në këtë raport si një term i përgjithshëm i cili përfshin Drejtorinë e Përgjithshme të Tatimeve, Ministrinë e Energjisë dhe Industrisë, Administratën Doganore Shqiptare, Agjensinë Kombetare të Burimeve Natyrore Enti Rregullator i Energjisë në Shqipëri, Njësia e Qeverisjes Vendore, Korporata Elektroenergjetike Shqiptare dhe Albpetroli, kur nuk paraqiten veçmas.
Rakordim	Procesi i krahasimit të të dhënave të raportuara nga të Licencuarit dhe Qeveria, dhe shpjegimit të mospërputhjeve
SHGJSH SNRF	Shërbimi Gjeologjik Shqiptar Standardet Ndërkombëtare të Raportimit Financiar të publikuara nga Federata Ndërkombëtare e Kontabilistëve.
TEC	Termocentral
TLEK	Mijë lek
TP	Termocentral i pavarur
TPP	Termocentral
TUSD	Mijë dollarë
TVSH	Tatimi mbi vlerën e shtuar
USD	Dollar amerikan
VKM	Vendimi i Këshillit të Ministrave

Shtojca 1 – Rakordimi i detajuar i Sektorit të Naftës dhe Gazit

Tabela 25 – Pagesat sipas subjekteve

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa-Kundërparti
J82916500U	1,233,538	1,234,434	2,580	1,680	5	-
K43128401L	8,056,069	8,034,011	166,061	171,435	16,684	-
K72205016P	1,174,472	1,120,519	(45,500)	8,492	(39)	-
K81421014P	10,981	11,102	-	-	(121)	-
L01508012A	105,723	12,646	(57,233)	35,845	-	-
L01607016G	102,986	69,787	195	33,306	87	-
L11620009U	89,915	74,731	-	15,185	-	-
L11725004I	237,195	200,380	-	39,090	(2,274)	-
Total	11,010,879	10,757,610	66,103	305,033	14,342	-

Tabela 26 – Ndarja e Prodhimit

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit		Shuma e Arkëtuesit		Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
	në ton	Lek'000	në ton	Lek'000	Paguesi	Arkëtuesi	në ton	Lek'000
K43128401L	17,924	572,994	17,676	565,066	-	-	248	7,928
K72205016P	25,285	808,304	25,285	808,305	-	-	-	(1)
L01607016G	2,030	64,890	2,027	64,793	-	-	3	97
L11620009U	1,911	61,105	1,911	61,105	-	-	-	-
L11725004I	3,640	116,370	3,640	116,370	-	-	-	-
Total	50,790	1,623,663	50,539	1,615,639	-	-	251	8,024

Pagesat lidhur me ndarja e prodhimit në natyrë janë vlerësuar me çmimin mesatar të eksportit të naftës bruto zbatuar në vitin 2015 në USD 253.79 për ton. Shumat në USD janë përkthyer në Lek me kursin mesatar zyrtar për vitin 2015 sipas Bankës së Shqipërisë ku 1 USD = 125.96 Lek.

Tabela 27 - Renta minerare në shitjet brenda vendit

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	186,420	186,892	472	-	-	-
K43128401L	589,414	676,792	87,378	-	-	-
K72205016P	27,060	27,060	-	-	-	-
L01607016G	614	1,229	-	(614)	-	-
L11620009U	17,162	-	-	17,162	-	-
L11725004I	36,468	36,468	-	-	-	-
Total	857,138	928,441	87,850	16,548	-	-

Tabela 28 - Renta minerare në eksport

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K43128401L	3,041,168	3,041,168	-	-	-	-
K72205016P	102,000	88,109	(13,891)	-	-	-
L11725004I	38,316	-	-	39,090	(774)	-
Total	3,181,484	3,129,277	(13,891)	39,090	(774)	-

Tabela 29 – Bonuset e Nënshkrimit

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
AKBN						
K43128401L	25,192	25,192	-	-	-	-
K81421014P	6,969	6,969	-	-	-	-
L01508012A	12,596	12,596	-	-	-	-
Total	44,758	44,758	-	-	-	-
Albpetrol						
K81421014P	32,701	-	-	32,701	-	-
L01508012A	-	13,226	-	(13,226)	-	-
Total	32,701	13,226	-	19,475	-	-

Tabela 30 – Penalitet Tatimore

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	2,678	34	(2,675)	(34)	3	-
K72205016P	34,811	130	(31,978)	2,692	12	-
L11620009U	864	-	-	864	-	-
L11725004I	79	79	-	-	-	-
Total	38,432	243	(34,653)	3,522	15	-

Tabela 31 – TVSH

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	282,083	283,664	1,575	-	(6)	-
K72205016P	6,381	631	-	5,800	(50)	-
Total	288,464	284,295	1,575	5,800	(56)	-

Tabela 32 – Tatimi mbi dividendin

Amounts in Lek thousands

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	48,735	49,663	2,642	1,714	-	-
Total	48,735	49,663	2,642	1,714	-	-

Tabela 33 – Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore dhe tatimi mbi të ardhurat personale

Amounts in Lek thousands

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	386,293	386,859	566	-	-	-
K43128401L	654,068	732,749	78,683	-	2	-
K72205016P	195,916	196,285	369	-	-	-
K81421014P	4,011	4,133	-	-	(121)	-
L01508012A	93,127	49	(57,233)	35,845	-	-
L01607016G	4,781	3,765	195	1,220	(10)	-
L11620009U	10,785	400	-	10,385	-	-
L11725004I	43,054	43,054	-	-	-	-
Total	1,392,035	1,367,294	22,580	47,450	(129)	-

Tabela 34 – Të tjera pagesa ndaj Shetit

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K43128401L	2,276,078	2,104,643	-	171,435	-	-
Total	2,276,078	2,104,643	-	171,435	-	-

Tabela 35 – Pagesa të tjera – Pushteti Vendor

Shumat në mijë Lek

NUIS	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J82916500U	17,887	17,880	-	-	8	-
K43128401L	145,155	136,400	-	-	8,755	-
L11725004I	2,908	4,408	-	-	(1,500)	-
Total	165,950	158,688	-	-	7,263	-

Tabela 36 – Lista e shoqërive në sektorin e naftës

NUIS	Shoqëritë
K43128401L	BANKERS PETROLEUM ALBANIA LTD
K72205016P	TRANSATLANTIC ALBANIA Ltd. - Dega Shqiptare
L01607016G	Sherwood International Petroleum Ltd
L11725004I	TRANSOILGROUP
L11620009U	PHOENIX PETROLEUM GAS
J82916500U	ALBPETROL SHA
L01508012A	Petromanas Albania GmbH
K81421014P	SAN LEON DURRESI BV

Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Tabela 37 – Pagesat sipas Subjekteve

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K11613001M	479,116	728,474	(21,450)	(267,615)	(3,193)	-
K12107002A	299,496	190,102	(108,747)	(1,665)	2,312	-
K01524006L	248,547	251,438	-	-	(2,890)	-
K04226208A	239,789	239,039	-	-	750	-
J62903125G	132,195	133,876	2,324	(1,681)	2,324	-
K61914005R	127,605	126,431	1,748	1,441	1,481	-
K32807432W	108,162	275,181	-	(167,059)	40	-
L01405006G	105,765	123,988	76	(12,595)	(5,552)	-
K77424401L	68,667	74,425	572	(5,762)	577	-
J92408001N	61,239	62,695	-	-	(1,456)	-
J98021906L	58,970	60,575	1,183	(420)	(1)	-
K77411401P	47,691	93,061	112	(45,441)	182	-
J86906408N	43,975	55,108	-	(13,156)	2,022	-
K22218005O	43,675	62,963	-	(19,288)	-	-
J96829402J	40,266	40,020	-	-	245	-
J98021907T	35,723	36,323	(400)	(1,000)	-	-
K07729901W	35,551	58,071	(275)	(22,449)	(345)	-
J98021904S	34,319	33,719	(1,988)	(1,387)	(1)	-
K82217010F	33,353	34,309	-	(956)	-	-
K06626403L	32,712	35,211	-	(2,646)	146	-
K86328401E	32,619	34,082	501	(1,200)	238	-
K67812601U	30,485	40,465	-	(9,996)	16	-
K41606512C	29,361	69,925	-	(40,144)	(421)	-
K41313033U	28,942	29,831	-	(890)	1	-
L26912401G	28,830	25,580	-	-	3,251	-
K92028004L	28,573	143,830	-	(116,031)	773	-
K16815202M	28,317	33,182	(110)	(4,739)	(237)	-
K12911201C	26,967	31,349	-	(4,382)	-	-
K87515901A	26,457	36,469	-	(10,098)	87	-
J81503013L	26,134	41,977	789	(15,054)	-	-
L06417401O	24,975	26,679	1,125	(638)	59	-
J62903303L	24,836	43,038	-	(18,127)	(75)	-
J71909005P	24,459	25,177	-	(1,006)	288	-
K52128506K	21,975	20,768	(2,105)	(229)	(669)	-
K97114401A	21,123	33,652	-	(12,544)	15	-
J74517209B	20,748	36,184	456	(15,209)	228	-
J96829414J	19,828	14,601	-	(891)	6,118	-
K07729915P	16,551	16,551	-	-	-	-

Subjekti	Shuma e pagesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Pagesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
L01608029T	16,472	16,456	-	-	15	-
K96417201K	15,576	15,770	-	-	(194)	-
K06626418M	15,551	24,316	-	(7,096)	(1,668)	-
K27713604T	15,455	23,047	-	(7,635)	43	-
K24725213C	15,368	29,464	8	(14,094)	5	-
K28310906F	15,218	14,914	(4)	300	-	-
L18516901B	14,991	15,424	-	(609)	176	-
J64102248C	14,356	81,533	23,938	(39,215)	(4,023)	-
K47220402N	13,874	28,469	(98)	(14,680)	(12)	-
J96829418S	13,134	10,068	1	-	3,066	-
K47220407H	12,544	32,113	3,661	(15,960)	53	-
K24207608A	12,395	14,128	54	(1,776)	97	-
K04226216O	11,195	16,487	-	(5,293)	-	-
K49326630V	11,060	12,218	-	-	(1,158)	-
K51523031P	10,650	11,052	756	-	354	-
L06410401C	10,538	15,833	5,279	-	(16)	-
L22323013L	10,371	2,925	3,394	8,330	2,511	-
K06626412K	10,259	11,356	3,500	(1,271)	3,675	-
J64104078V	10,161	13,638	-	(3,329)	(149)	-
K74815001R	9,691	9,538	(153)	-	-	-
J68403919H	9,458	9,647	-	-	(188)	-
L39413601P	9,372	8,674	-	-	698	-
K66613408P	9,175	12,941	-	(3,809)	44	-
K88812401M	9,071	12,033	-	(1,774)	(1,188)	-
K88016902A	8,986	8,427	-	(1,152)	1,712	-
K87021202E	8,951	10,560	701	(907)	-	-
L02712202J	8,231	6,247	-	-	1,984	-
K44801201C	7,817	9,509	-	(1,914)	222	-
J81517002U	7,514	9,670	2,127	-	(30)	-
K96419401J	7,349	22,319	-	(9,131)	(5,839)	-
K19003407J	6,694	6,484	-	-	210	-
K07729908J	6,486	19,583	3,097	(10,112)	113	-
J78716319A	5,786	7,160	-	(700)	(674)	-
L11401018K	5,714	22,692	-	(16,114)	(864)	-
K86315402Q	5,312	5,539	258	54	(24)	-
K91624006A	5,306	2,749	-	30	2,527	-
K13001013H	5,268	8,118	180	(2,670)	-	-
L09006601L	5,198	4,314	91	-	975	-
K92114002U	5,183	5,184	-	-	(1)	-
J96829416C	4,900	4,805	-	-	95	-
L19704601A	4,727	6,194	-	(1,527)	59	-
K48429906N	4,654	6,182	766	(766)	3	-
K07729917I	4,558	11,119	3,302	(3,259)	-	-
K81819509L	4,507	4,503	-	-	4	-
L32409040L	4,479	4,480	-	-	(1)	-
J64416207W	4,436	5,698	-	(1,261)	-	-
K36805204D	3,901	4,032	-	(160)	30	-
J86510257N	3,674	10,811	-	(7,137)	-	-
K64006602O	3,629	4,274	1,076	31	399	-
L07525201B	3,559	3,719	-	(167)	7	-
K02701009U	3,343	5,347	374	(1,630)	-	-
J72603135F	2,965	3,174	-	(164)	(46)	-

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
L31929015F	2,733	4,916	-	(1,877)	(305)	-
K94016202U	2,550	3,149	-	(553)	(45)	-
K14009617C	2,483	4,237	-	(1,754)	-	-
K81407085C	2,222	2,360	138	-	-	-
K26513465D	2,014	2,267	-	(70)	(183)	-
L21312019C	1,912	1,972	-	(60)	-	-
L31926012M	1,553	1,613	-	(26)	(34)	-
K82509006P	1,429	2,728	816	(1,460)	977	-
K67617205B	942	1,041	-	-	(99)	-
J88511208S	-	814	-	-	-	(814)
K07713216Q	-	713	-	-	-	(713)
K26513467T	-	3,833	-	-	-	(3,833)
K78431302E	-	1,318	-	-	-	(1,318)
K78628201E	-	-	-	-	-	-
L16601401K	-	-	-	-	-	-
	3,204,896	4,114,247	(72,927)	(985,224)	9,626	(6,678)

Tabela 38 - Renta minerare – shitjet brenda vendit

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Pa-identifikuar	Pa-identifikuar	Without Counterparty
L22323013L	2,439	44	-	2,395	-	-
J62903125G	2,990	2,990	-	-	-	-
J62903303L	-	-	-	-	-	-
J64102248C	1,578	8,254	-	(5,031)	(1,645)	-
J64104078V	1,726	1,726	-	-	-	-
J64416207W	688	688	-	-	-	-
J68403919H	2,735	2,735	-	-	-	-
J71909005P	2,196	2,206	-	-	(10)	-
J72603135F	382	382	-	-	-	-
J74517209B	2,891	18,328	228	(15,209)	-	-
J81503013L	2,825	2,825	-	-	-	-
J81517002U	288	288	-	-	-	-
J86510257N	777	3,006	-	(2,229)	-	-
J86906408N	5,073	5,073	-	-	-	-
J92408001N	5,020	5,020	-	-	-	-
J96829414J	5,969	10	-	-	5,959	-
J96829416C	739	660	-	-	79	-
J98021906L	8,484	733	(8,171)	(420)	-	-
J98021907T	383	383	(10)	-	(10)	-
K01524006L	146	146	-	-	-	-
K02701009U	1,283	2,328	59	(987)	-	-
K04226208A	37,888	37,888	-	-	-	-
K04226216O	2,665	3,292	-	(628)	-	-
K06626403L	1,084	1,084	-	-	-	-
K06626412K	4,207	4,207	1,072	-	1,072	-
K06626418M	-	6	-	-	(6)	-
K07713216Q	-	10	-	-	-	(10)
K07729901W	2,318	11,549	(218)	(9,241)	(208)	-
K07729908J	1,243	1,279	35	-	-	-
K07729915P	4,543	4,543	-	-	-	-
K07729917I	160	160	-	-	-	-
K11613001M	10	10	-	-	-	-
K12107002A	1,672	3,343	(4)	(1,665)	(11)	-
K12911201C	4,296	4,296	-	-	-	-
K13001013H	1,144	1,413	94	(174)	-	-
K14009617C	789	2,537	-	(1,748)	-	-
K16815202M	2,933	5,036	-	(2,024)	(79)	-
K19003407J	534	534	-	-	-	-
K22218005O	1,313	1,648	-	(335)	-	-
K24725213C	3,290	5,474	-	(2,183)	(1)	-
K27713604T	2,607	4,705	-	(2,098)	-	-
K28310906F	3,151	3,151	-	-	-	-
K32807432W	1,122	2,463	-	(1,341)	-	-
K36805204D	1,661	1,661	-	-	-	-
K41313033U	7,092	7,092	-	-	-	-
K44801201C	624	618	-	-	5	-
K47220402N	4,875	4,887	-	-	(12)	-
K47220407H	4,936	5,096	160	-	-	-
K49326630V	1,049	1,049	-	-	-	-

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Pa-identifikuar	Pa-identifikuar	Without Counterparty
K51523031P	767	767	-	-	-	-
K52128506K	1,192	1,529	108	(229)	-	-
K61914005R	30,718	30,718	1,441	1,441	-	-
K67617205B	374	374	-	-	-	-
K77411401P	6,866	6,886	-	-	(20)	-
K77424401L	4,459	7,324	(22)	(2,866)	(22)	-
K81407085C	-	-	-	-	-	-
K81819509L	30	30	-	-	-	-
K82217010F	8,460	8,460	-	-	-	-
K82509006P	913	2,207	(166)	(1,460)	-	-
K87021202E	3,735	4,693	51	(907)	-	-
K87515901A	3,095	3,095	-	-	-	-
K88016902A	3,401	4,206	-	(1,584)	779	-
K88812401M	1,118	1,118	-	-	-	-
K92114002U	2,524	2,524	-	-	-	-
K94016202U	501	804	-	(292)	(10)	-
K96417201K	4,229	4,381	-	-	(152)	-
K97114401A	4,062	7,891	-	(3,828)	(1)	-
L01405006G	9,313	5,607	(3,706)	-	-	-
L02712202J	5,454	5,454	-	-	-	-
L06410401C	1,676	2,706	1,030	-	-	-
L06417401O	4,699	5,337	-	(638)	-	-
L07525201B	2,247	2,247	-	-	-	-
L09006601L	127	137	-	-	(10)	-
L11401018K	2,947	18,368	-	(15,252)	(168)	-
L18516901B	2,217	2,217	-	-	-	-
L19704601A	1,584	1,740	-	(156)	-	-
L31929015F	1,570	1,709	-	-	(139)	-
L32409040L	1,171	1,179	-	-	(8)	-
K26513465D	450	737	-	(70)	(218)	-
Total	255,723	311,299	(8,949)	(68,750)	4,235	(10)

Tabela 39 - Renta minerare – në eksport

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Subjekti	
			Paguesi	Pa-identifikuar	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K11613001M	60,718	41,203	(21,450)	-	(1,935)	-
L01405006G	34,288	38,671	3,716	-	(667)	-
K12107002A	30,797	30,787	-	-	10	-
K04226208A	26,733	26,830	-	-	(97)	-
K06626403L	20,417	20,271	-	-	146	-
K77424401L	17,533	17,533	-	-	-	-
K61914005R	16,200	14,719	-	-	1,481	-
J98021904S	14,407	14,151	(256)	-	-	-
L26912401G	13,688	9,938	-	-	3,750	-
K86328401E	11,857	11,629	-	-	228	-
L06417401O	11,538	11,542	-	-	(4)	-
J98021907T	11,537	11,137	(400)	-	-	-
J98021906L	11,170	20,524	9,354	-	-	-
L01608029T	10,954	10,954	-	-	-	-
K92028004L	10,580	9,875	-	-	705	-
J81503013L	10,450	10,450	-	-	-	-
J86906408N	9,952	8,821	-	-	1,131	-
K41606512C	9,386	9,225	-	-	161	-
L39413601P	9,008	8,314	-	-	693	-
K67812601U	7,904	7,885	-	-	18	-
K74815001R	7,203	7,050	(153)	-	-	-
J71909005P	6,474	6,271	-	-	204	-
L18516901B	6,314	6,301	-	-	13	-
K49326630V	5,870	7,027	-	-	(1,158)	-
J78716319A	5,786	5,881	-	-	(94)	-
K51523031P	5,672	5,469	-	-	203	-
K06626418M	5,005	6,293	-	-	(1,288)	-
K16815202M	4,748	4,562	(186)	-	-	-
J96829418S	4,218	3,975	-	-	243	-
K07729901W	4,215	4,286	(66)	-	(137)	-
K91624006A	4,150	1,623	-	-	2,527	-
K82217010F	4,119	4,119	-	-	-	-
K07729908J	3,860	3,747	-	-	113	-
K97114401A	3,723	3,727	-	-	(5)	-
K24207608A	3,259	3,162	-	-	97	-
K86315402Q	2,815	2,811	-	-	4	-
K07729917I	2,593	2,287	(306)	-	-	-
L09006601L	2,554	2,554	-	-	-	-
L06410401C	2,443	2,459	-	-	(16)	-
J68403919H	2,400	2,596	-	-	(196)	-
K96419401J	2,386	2,599	-	-	(214)	-
K41313033U	2,384	2,383	-	-	1	-
K87515901A	2,291	2,204	-	-	87	-
K48429906N	2,201	2,207	-	-	(5)	-
K64006602O	1,864	1,864	-	-	-	-
L19704601A	1,850	1,791	-	-	59	-
K19003407J	1,821	1,612	-	-	210	-
K66613408P	1,700	1,671	-	-	29	-
K88812401M	1,600	2,385	-	-	(785)	-

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Subjekti	
			Paguesi	Pa-identifikuar	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J96829416C	1,454	1,450	-	-	4	-
K81407085C	1,060	1,136	76	-	-	-
K28310906F	1,003	999	(4)	-	-	-
K52128506K	987	1,016	-	-	(29)	-
L22323013L	970	-	-	928	42	-
K88016902A	850	645	-	-	205	-
K44801201C	555	338	-	-	217	-
K26513465D	300	279	-	-	21	-
J62903303L	100	9	-	-	91	-
J96829414J	-	5,850	-	-	(5,850)	-
K07713216Q	-	-	-	-	-	-
K26513467T	-	-	-	-	-	-
K78431302E	-	-	-	-	-	-
J96829402J	16,355	16,110	-	-	245	-
Total	956,537	934,411	(19,350)	1,856	918	-

Tabela 40 – Tatimi mbi fitimin

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërpartit
J62903125G	11,345	11,874	-	(529)	-	-
J62903303L	9,041	11,152	-	(1,992)	(119)	-
J64102248C	-	949	-	(648)	(301)	-
J64104078V	1,023	1,023	-	-	-	-
J64416207W	644	239	-	406	-	-
J68403919H	2,418	2,411	-	-	8	-
J71909005P	4,798	5,734	-	(931)	(4)	-
J72603135F	233	320	-	(81)	(6)	-
J74517209B	2,800	2,800	-	-	-	-
J78716319A	-	610	-	(350)	(260)	-
J81503013L	4,262	18,645	100	(14,283)	-	-
J81517002U	249	300	51	-	-	-
J86510257N	469	427	-	42	-	-
J86906408N	9,700	22,418	-	(12,718)	-	-
J88511208S	-	63	-	-	-	(63)
J92408001N	4,594	4,595	-	-	(1)	-
J96829414J	2,385	3,276	-	(891)	1	-
J96829416C	267	267	-	-	-	-
J98021904S	6,351	6,005	(1,732)	(1,387)	-	-
J98021906L	5,500	5,500	-	-	-	-
J98021907T	5,496	6,496	-	(1,000)	-	-
K01524006L	18,541	19,129	-	-	(588)	-
K02701009U	351	1,215	221	(644)	-	-
K04226216O	309	-	-	309	-	-
K06626403L	3,694	3,694	-	-	-	-
K06626412K	751	3,908	2,428	(3,157)	2,428	-
K06626418M	2,079	9,176	-	(7,096)	-	-
K07729901W	3,500	16,500	-	(13,000)	-	-
K07729908J	756	10,951	82	(10,112)	-	-
K07729915P	450	450	-	-	-	-
K07729917I	1,805	5,064	-	(3,259)	-	-
K11613001M	94,387	360,797	-	(266,410)	-	-
K12911201C	5,317	5,317	-	-	-	-
K13001013H	72	-	-	72	-	-
K16815202M	1,258	4,051	-	(2,793)	-	-
K19003407J	1,324	1,324	-	-	-	-
K22218005O	28,042	44,459	-	(16,417)	-	-
K24207608A	2,277	4,053	-	(1,776)	-	-
K24725213C	595	997	-	(402)	-	-
K26513467T	-	2,152	-	-	-	(2,152)
K27713604T	3,852	3,852	-	-	-	-
K28310906F	700	400	-	300	-	-
K32807432W	25,662	71,286	-	(45,623)	-	-
K36805204D	198	358	-	(160)	-	-
K41313033U	890	1,780	-	(890)	-	-
K41606512C	18,182	59,028	-	(40,178)	(668)	-
K44801201C	1,825	3,739	-	(1,914)	-	-
K47220402N	5,170	19,850	-	(14,680)	-	-
K47220407H	7,435	23,754	265	(15,960)	(95)	-

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K48429906N	30	1,561	766	(766)	-	-
K51523031P	2,394	3,463	1,069	-	-	-
K52128506K	5,743	4,149	(2,213)	-	(618)	-
K64006602O	644	1,720	1,076	31	(31)	-
K66613408P	3,757	7,566	-	(3,809)	-	-
K67617205B	382	382	-	-	-	-
K67812601U	8,053	18,050	-	(9,996)	-	-
K74815001R	2,170	2,170	-	-	-	-
K77411401P	14,170	25,586	-	(11,415)	-	-
K77424401L	20,141	23,037	-	(2,896)	-	-
K78431302E	-	279	-	-	-	(279)
K81819509L	350	350	-	-	-	-
K82217010F	4,413	5,370	-	(956)	-	-
K82509006P	-	-	982	-	982	-
K86315402Q	1,000	1,000	-	-	-	-
K86328401E	8,800	10,000	-	(1,200)	-	-
K87515901A	8,046	18,145	-	(10,098)	-	-
K88016902A	132	132	-	-	-	-
K88812401M	1,777	3,552	-	(1,774)	-	-
K92028004L	16,972	133,003	-	(116,031)	-	-
K94016202U	350	180	-	170	-	-
K96417201K	180	180	-	-	-	-
K96419401J	4,964	15,143	-	(10,179)	-	-
K97114401A	2,843	11,559	-	(8,716)	-	-
L01405006G	22,368	34,735	-	(12,367)	-	-
L01608029T	5,000	5,000	-	-	-	-
L06410401C	-	268	269	-	-	-
L06417401O	4,000	5,432	1,432	-	-	-
L07525201B	264	434	-	(170)	-	-
L09006601L	493	-	-	-	493	-
L11401018K	291	1,723	-	(862)	(571)	-
L18516901B	3,917	4,237	-	(319)	-	-
L19704601A	770	2,141	-	(1,371)	-	-
L31926012M	25	-	-	25	-	-
L31929015F	397	2,440	-	(1,877)	(166)	-
L32409040L	60	60	-	-	-	-
K26513465D	74	60	-	-	14	-
J96829418S	6,587	3,777	-	-	2,810	-
L22323013L	645	-	-	1,528	(883)	-
L26912401G	6,983	7,483	-	-	(500)	-
J96829402J	8,456	8,456	-	-	-	-
Total	468,638	1,145,211	4,796	(671,200)	1,925	(2,494)

Tabela 41 – Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore dhe tatimi mbi të ardhurat personale

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J62903125G	34,962	34,962	-	-	-	-
J62903303L	6,494	6,535	-	-	(41)	-
J64102248C	7,013	9,091	-	-	(2,078)	-
J64104078V	3,780	3,781	-	-	(1)	-
J64416207W	1,477	1,477	-	-	-	-
J68403919H	747	747	-	-	-	-
J71909005P	9,449	9,456	-	(75)	68	-
J72603135F	708	708	-	-	-	-
J74517209B	3,437	3,437	-	-	-	-
J78716319A	-	669	-	(350)	(319)	-
J81503013L	8,597	9,287	689	-	-	-
J81517002U	6,977	9,082	2,076	-	(30)	-
J86510257N	465	464	-	1	-	-
J86906408N	14,652	13,761	-	-	891	-
J88511208S	-	751	-	-	-	(751)
J92408001N	20,485	21,940	-	-	(1,455)	-
J96829414J	5,358	5,435	-	-	(77)	-
J96829416C	1,427	1,427	-	-	-	-
J98021904S	10,141	10,152	-	-	(11)	-
J98021906L	20,588	20,589	-	-	(1)	-
J98021907T	17,847	17,847	-	-	-	-
K01524006L	48,362	58,646	-	-	(10,285)	-
K02701009U	1,153	1,247	94	-	-	-
K04226208A	157,678	157,678	-	-	-	-
K04226216O	3,153	3,653	-	(500)	-	-
K06626403L	6,185	6,195	-	-	(10)	-
K06626412K	3,230	3,230	-	-	-	-
K06626418M	8,467	8,183	-	-	284	-
K07713216Q	-	703	-	-	-	(703)
K07729901W	19,569	19,569	-	-	-	-
K07729908J	-	2,980	2,980	-	-	-
K07729915P	1,524	1,524	-	-	-	-
K07729917I	-	3,608	3,608	-	-	-
K11613001M	321,248	322,288	-	-	(1,040)	-
K12107002A	155,972	155,972	-	-	-	-
K12911201C	10,125	10,125	-	-	-	-
K13001013H	1,780	1,920	140	-	-	-
K14009617C	815	815	-	-	-	-
K16815202M	19,300	19,300	-	-	-	-
K19003407J	3,015	3,015	-	-	-	-
K22218005O	5,572	5,572	-	-	-	-
K24207608A	4,643	4,701	58	-	-	-
K24725213C	2,213	2,213	8	-	8	-
K26513467T	-	1,681	-	-	-	(1,681)
K27713604T	3,327	3,330	-	-	(4)	-
K28310906F	9,667	9,667	-	-	-	-
K32807432W	15,746	15,755	-	-	(9)	-
K36805204D	577	577	-	-	-	-

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K41313033U	15,922	15,922	-	-	-	-
K41606512C	1,753	1,666	-	34	53	-
K44801201C	4,813	4,813	-	-	-	-
K47220402N	3,829	3,732	(98)	-	-	-
K47220407H	24	3,263	3,237	-	(2)	-
K48429906N	2,402	2,402	-	-	-	-
K49326630V	4,142	4,142	-	-	-	-
K51523031P	1,816	1,353	(312)	-	151	-
K52128506K	9,024	9,024	-	-	-	-
K61914005R	80,688	80,688	-	-	-	-
K64006602O	707	690	-	-	17	-
K66613408P	2,119	2,114	-	-	4	-
K67617205B	187	286	-	-	(99)	-
K67812601U	8,071	8,073	-	-	(2)	-
K74815001R	318	318	-	-	-	-
K77411401P	6,037	6,048	12	-	2	-
K77424401L	24,935	24,931	-	-	4	-
K78431302E	-	1,028	-	-	-	(1,028)
K81407085C	1,162	1,224	63	-	-	-
K81819509L	3,176	3,176	-	-	-	-
K82217010F	13,123	13,123	-	-	-	-
K82509006P	516	521	-	-	(5)	-
K86315402Q	1,496	1,728	258	54	(28)	-
K86328401E	11,183	11,183	-	-	-	-
K87021202E	5,216	5,867	651	-	-	-
K87515901A	6,030	6,030	-	-	-	-
K88016902A	4,604	3,443	-	432	728	-
K88812401M	4,236	4,639	-	-	(403)	-
K91624006A	1,106	1,106	-	-	-	-
K92028004L	1,021	952	-	-	68	-
K92114002U	2,659	2,660	-	-	(1)	-
K94016202U	898	916	-	-	(18)	-
K96417201K	1,444	1,453	-	-	(10)	-
K96419401J	-	4,577	-	1,048	(5,625)	-
K97114401A	10,474	10,474	-	-	-	-
L01405006G	35,212	35,232	66	-	46	-
L01608029T	517	502	-	-	15	-
L02712202J	745	793	-	-	(48)	-
L06410401C	6,370	8,107	1,737	-	-	-
L06417401O	3,890	3,519	(307)	-	64	-
L07525201B	796	748	-	30	17	-
L09006601L	461	513	81	-	28	-
L11401018K	934	1,121	-	-	(187)	-
L18516901B	1,191	1,277	-	-	(86)	-
L19704601A	522	522	-	-	-	-
L21312019C	1,872	1,872	-	-	(1)	-
L31926012M	1,528	1,613	-	(51)	(34)	-
L31929015F	766	766	-	-	-	-
L32409040L	243	167	-	-	77	-
L39413601P	360	360	-	-	-	-
K26513465D	1,181	1,181	-	-	-	-
J96829418S	1,578	1,566	1	-	13	-

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
L22323013L	5,109	1,550	6	3,479	86	-
L26912401G	8,159	8,159	-	-	-	-
J96829402J	15,455	15,455	-	-	-	-
Total	1,299,945	1,334,333	15,048	4,102	(19,286)	(4,163)

Tabela 42 – TVSH

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J62903125G	82,898	84,050	(740)	(1,152)	(740)	-
J62903303L	9,120	25,313	-	(16,136)	(57)	-
J64102248C	5,765	57,467	18,166	(33,536)	-	-
J64104078V	3,631	7,108	-	(3,329)	(148)	-
J64416207W	1,628	3,295	-	(1,667)	-	-
J72603135F	1,572	1,654	-	(82)	-	-
J74517209B	11,620	11,620	-	-	-	-
J81517002U	-	-	-	-	-	-
J86510257N	1,834	6,914	-	(5,080)	-	-
J86906408N	3,688	4,125	-	(438)	-	-
J92408001N	31,140	31,140	-	-	-	-
J96829414J	-	1	-	-	(1)	-
K01524006L	124,788	170,403	-	-	(45,615)	-
K02701009U	556	556	-	-	-	-
K04226208A	16,643	16,643	-	-	-	-
K04226216O	4,568	9,041	-	(4,473)	-	-
K06626403L	1,323	3,968	-	(2,646)	-	-
K06626418M	-	545	-	-	(545)	-
K07729901W	-	-	-	-	-	-
K07729915P	9,584	9,584	-	-	-	-
K11613001M	-	3,189	-	(1,313)	(1,876)	-
K12107002A	-	-	-	-	-	-
K12911201C	7,229	11,610	-	(4,382)	-	-
K13001013H	2,242	4,755	(54)	(2,568)	-	-
K14009617C	879	884	-	(5)	-	-
K16815202M	78	-	-	78	-	-
K22218005O	8,748	11,284	-	(2,536)	-	-
K24207608A	852	852	-	-	-	-
K24725213C	9,270	20,780	-	(11,509)	(2)	-
K27713604T	4,997	9,924	-	(4,919)	(7)	-
K32807432W	65,551	185,647	-	(120,094)	(2)	-
K36805204D	1,396	1,397	-	(1)	-	-
K41313033U	2,654	2,654	-	-	-	-
K48429906N	-	2	-	-	(2)	-
K64006602O	413	-	-	-	413	-
K77411401P	20,516	54,542	-	(34,025)	-	-
K77424401L	-	-	567	-	567	-
K86315402Q	-	-	-	-	-	-
K87021202E	-	-	-	-	-	-
K87515901A	6,370	6,370	-	-	-	-
K94016202U	801	1,249	-	(432)	(17)	-
K96417201K	9,723	9,756	-	-	(33)	-
L01405006G	1,443	1,671	-	(228)	-	-
L06410401C	50	2,292	2,242	-	-	-
L06417401O	849	849	-	-	-	-
L07525201B	252	290	-	(28)	(10)	-
L09006601L	422	-	-	-	422	-
L11401018K	1,480	1,480	-	-	-	-
L18516901B	902	1,192	-	(290)	-	-

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 2 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Minerar

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
L32409040L	3,005	3,035	-	-	(30)	-
L22323013L	1,208	1,331	-	-	(123)	-
Total	461,688	780,462	20,181	(250,791)	(47,806)	-

Tabela 43 – Tatimi mbi dividendin

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J68403919H	1,157	1,157	-	-	-	-
J71909005P	750	750	-	-	-	-
J72603135F	15	15	-	-	-	-
J86906408N	900	900	-	-	-	-
J96829414J	6,116	30	-	-	6,086	-
J96829416C	1,000	1,000	-	-	-	-
J98021904S	3,411	3,411	-	-	-	-
J98021906L	13,228	13,228	-	-	-	-
J98021907T	450	450	-	-	-	-
K06626412K	1,866	11	-	1,887	(31)	-
K07729901W	5,840	5,840	-	-	-	-
K07729908J	626	626	-	-	-	-
K07729915P	450	450	-	-	-	-
K12107002A	111,056	-	(111,056)	-	-	-
K13001013H	30	30	-	-	-	-
K16815202M	-	158	-	-	(158)	-
K24207608A	1,301	1,301	-	-	-	-
K28310906F	697	697	-	-	-	-
K36805204D	38	38	-	-	-	-
K52128506K	5,028	5,040	-	-	(12)	-
K66613408P	1,600	1,590	-	-	10	-
K67812601U	6,457	6,457	-	-	-	-
K77424401L	1,600	1,600	-	-	-	-
K82217010F	3,207	3,207	-	-	-	-
K86328401E	750	1,271	521	-	-	-
K87515901A	600	600	-	-	-	-
K88812401M	339	339	-	-	-	-
L01405006G	3,101	8,072	-	-	(4,971)	-
L09006601L	1,050	1,050	-	-	-	-
L11401018K	62	-	-	-	62	-
L18516901B	150	140	-	-	10	-
J96829418S	750	750	-	-	-	-
Total	173,625	60,208	(110,535)	1,887	996	-

Tabela 44 – Penalitetet Tatimore

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J62903125G	-	-	3,064	-	3,064	-
J62903303L	81	30	-	-	51	-
J64102248C	-	5,771	5,771	-	-	-
J71909005P	791	760	-	-	31	-
J72603135F	55	94	-	-	(40)	-
J74517209B	-	-	228	-	228	-
J81503013L	-	770	-	(770)	-	-
J86510257N	128	-	-	128	-	-
J86906408N	10	10	-	-	-	-
J96829416C	12	-	-	-	12	-
J98021904S	9	-	-	-	9	-
J98021907T	10	10	10	-	10	-
K01524006L	56,711	3,114	-	-	53,597	-
K04226208A	847	-	-	-	847	-
K04226216O	500	500	-	-	-	-
K06626403L	10	-	-	-	10	-
K06626412K	206	-	-	-	206	-
K06626418M	-	113	-	-	(113)	-
K07729901W	109	328	10	(208)	-	-
K11613001M	2,754	988	-	108	1,658	-
K12107002A	-	-	2,313	-	2,313	-
K13001013H	-	-	-	-	-	-
K16815202M	-	76	76	-	-	-
K19003407J	-	-	-	-	-	-
K24207608A	64	59	(4)	-	-	-
K27713604T	672	1,235	-	(618)	54	-
K32807432W	81	30	-	-	51	-
K36805204D	30	-	-	-	30	-
K41606512C	39	6	-	-	33	-
K47220402N	-	-	-	-	-	-
K47220407H	150	-	-	-	150	-
K48429906N	20	10	-	-	10	-
K52128506K	-	10	-	-	(10)	-
K61914005R	-	307	307	-	-	-
K77411401P	100	-	100	-	200	-
K77424401L	-	-	27	-	27	-
K78431302E	-	10	-	-	-	(10)
K81819509L	951	947	-	-	4	-
K82217010F	30	30	-	-	-	-
K86328401E	30	-	(20)	-	10	-
K87021202E	-	-	-	-	-	-
K87515901A	26	26	-	-	-	-
K91624006A	49	19	-	30	-	-
K96419401J	-	-	-	-	-	-
K97114401A	21	-	-	-	21	-
L01405006G	40	-	-	-	40	-
L02712202J	2,031	-	-	-	2,031	-
L09006601L	91	60	10	-	41	-
L11401018K	-	-	-	-	-	-

Subjekti	Shuma e paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
L18516901B	299	60	-	-	239	-
L21312019C	40	100	-	(60)	-	-
L32409040L	-	40	-	-	(40)	-
L39413601P	5	-	-	-	5	-
K26513465D	10	10	-	-	-	-
L22323013L	-	-	3,388	-	3,388	-
Total	67,012	15,523	15,280	(1,390)	68,167	(10)

Tabela 45 – Lista e shoqërive në sektorin minerar

NUIS	Shoqëritë
J96829416C	RAL
K24207608A	"KUARCI BLACE"
K77411401P	KADURTEX Sh.p.k
K48429906N	"CERUJA" SHPK
K81819509L	TUR-ALB-KROM
L32409040L	BRAJAN 2013
L39413601P	BL - ARSI
J71909005P	XHIRETON
K06626418M	FABRIKA E PASURIMIT TE KROMIT BULQIZE
J98021904S	SHKALLA
K06626403L	KOKA
K07729901W	"ALB-CANAJ" SHPK
J98021907T	KLOSTI'
K07729908J	"YLBERI"
K26513465D	KRASTA
K11613001M	Albchrome
J81503013L	GENTARI
K77424401L	EGI-K
K86328401E	KLERVIBRIS
K47220407H	Geri,s 2002
K47220402N	DRINI BULQIZE
K06626412K	GJONI
J86906408N	ALB LEAA INTERNATIONAL
L18516901B	MARA 2011
K97114401A	ARIS ALBANIA
K82217010F	ZASHA
L01405006G	BRISEL
K87515901A	GLOBAL INTERPRISE GROUP
L09006601L	ALIAJ GROUP
K96419401J	LUBIMA
K78431302E	SILBORA SH.PK.
K78628201E	NICKEL MINE
L16601401K	DURIÇI GROUP
K12107002A	BERALB
K41606512C	INFO METAL PLAST - AL
K91624006A	PLATINIUM ALB
L02712202J	Victoria Invest International
J62903303L	Prodhime Karbonike
K61914005R	ANTEA CEMENT
J62903125G	SALILLARI
K32807432W	AGBES KONSTRUKSION
J72603135F	SHPIRAGU
L11401018K	AL-GEM
J74517209B	BABASI COO
K04226216O	BABASI-2
J64102248C	SANTARA
K13001013H	MUSTAFAI
K27713604T	GEA-G
K04226208A	FUSHE KRUIJA CEMENT FACTORY
K52128506K	K. I. D - ALB
K16815202M	SELENICE BITUMI
K87021202E	MINERAL BITUMEN
K36805204D	COMERCIR.
J86510257N	ROMES
K19003407J	KLERAJDI
L21312019C	Albanian Nickel & Chrome

NUIS	Shoqëritë
K01524006L	VEGA
K81407085C	OSKEOLA
K88016902A	RA KROM - TIRANA
L01608029T	MAJA E DRENIT
K92114002U	ILLYRIA RESOURCES AND METALLURGY (IRM)
K66613408P	ALGEJ
K74815001R	MINERALB Sh.p.k
J96829418S	" BLEDI "
K07729915P	"BESJANA"
K67617205B	"LESHNICA"
K07729917I	JAHO MAT
J98021906L	HERBI
J96829414J	DIALBA
K26513467T	KURTI
L22323013L	VËLLAZËRIA MINERALS ALBANIA
K28310906F	11 HERONJTE BATER
L26912401G	PAKTI
J96829402J	ISAKU
L19704601A	MIREVA
K86315402Q	TOLLJA
K67812601U	MINIERA E KROMIT KATJEL
K49326630V	BYTYÇI
L06410401C	KEVGER
L06417401O	ÇUPI GROUP
J78716319A	VLLAZNIMI DEDA IMPORT EKSPORT
L07525201B	BLERIMI KOSTURR 2010
J68403919H	TADRI
L31929015F	MINING FERRO NIKEL
K64006602O	"JOAL-06"
K92028004L	NIKA BL
K51523031P	TMC TRANSPORT & MINING & CONSTRUCTION
K07713216Q	AFRIMI K
K24725213C	MAKARESH
K02701009U	VELLEZRIT LLUPO
K94016202U	KEGLI-DURI
K14009617C	SHPETIMI
J92408001N	A. N. K
J64416207W	PRISKA
J64104078V	FAVINA SHPK
K12911201C	VELLEZERIT HYSA
K82509006P	ARDMIR
J81517002U	DELIA GROUP
K22218005O	LIM - EM
K44801201C	MILIS BRICK SHA
K96417201K	TILI INERT
K41313033U	STONE PRODUCTION
K88812401M	IGLI - 07
J88511208S	ORUÇI
L31926012M	ALBANIAN NICKEL GROUP

Shtojca 3 – Rakordimi i detajuar i Sektorit Hidroenergjetik

Tabela 46 – Pagesat sipas Subjekteve

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	1,073,948	1,068,249	345	6,133	(88)	-
K22301011W	-	111	-	-	-	(111)
K71624026M	95,552	94,978	-	394	180	-
K73621202N	-	132,233	-	(44,522)	-	(87,711)
K81813003S	-	37,844	-	-	-	(37,844)
K82321008Q	12,274	15,507	2,878	-	(355)	-
K82417005V	443,381	1,088,741	-	(645,289)	(71)	-
K82418002C	183,654	183,665	-	-	(11)	-
K87920201S	36,854	161,915	31,431	(93,392)	(239)	-
K91928002U	88,753	265,017	-	(176,929)	664	-
K92118003C	-	2,050	-	-	-	(2,050)
K92402005Q	2,468	2,579	210	-	100	-
K97519201C	-	380,812	-	(257,416)	-	(123,396)
L11731504A	18,401	18,401	-	-	-	-
L51503039D	-	73,671	-	-	-	(73,671)
L57703201R	26,183	20,940	-	5,243	-	-
L57703202C	57,781	45,588	-	12,194	-	-
Total	2,039,249	3,592,301	34,864	(1,193,584)	180	(324,783)

Tabela 47 – Tarifa kocensionare

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K81813003S	-	8,833	-	-	-	(8,833)
K82321008Q	5,758	6,103	-	-	(345)	-
K82417005V	38,855	38,899	-	-	(43)	-
K87920201S	6,621	7,783	1,162	-	-	-
K91928002U	6,132	5,555	-	-	577	-
L51503039D	-	15,629	-	-	-	(15,629)
L57703201R	5,243	-	-	5,243	-	-
L57703202C	12,194	-	-	12,194	-	-
Total	74,803	82,802	1,162	17,437	189	(24,462)

Tabela 48 – Tarifa Rregulluese

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K71624026M	603	603	-	-	-	-
K82321008Q	537	537	-	-	-	-
K82417005V	2,270	2,270	-	-	-	-
K87920201S	540	540	-	-	-	-
K91928002U	263	263	-	-	-	-
K92402005Q	100	-	-	-	100	-
Total	4,312	4,213	-	-	100	-

Tabela 49 – Tatimi mbi fitimin

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	202,000	202,000	-	-	-	-
K71624026M	6,820	6,622	-	-	198	-
K73621202N	-	46,987	-	(11,717)	-	(35,269)
K81813003S	-	50	-	-	-	(50)
K82321008Q	1,219	2,885	1,667	-	-	-
K82417005V	228,643	-	-	228,643	-	-
K87920201S	23,276	146,936	30,269	(93,392)	-	-
K91928002U	16,228	121,086	-	(104,858)	-	(117,772)
K97519201C	-	375,188	-	(257,416)	-	(347)
L51503039D	-	347	-	-	-	-
L57703201R	750	750	-	-	-	-
L57703202C	1,250	1,250	-	-	-	-
Total	480,186	904,101	31,935	(238,740)	198	(153,438)

Tabela 50 – Tatimi mbi Dividentin

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
K73621202N	-	320	-	-	-	(320)
K82417005V	7,341	7,380	-	(39)	-	-
Total	7,341	7,699	-	(39)	-	(320)

Tabela 51 – Penalitetet Tatimore

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	45	345	345	-	45	-
K71624026M	387	-	-	394	(7)	-
K82417005V	7,445	1,017	-	6,422	6	-
K91928002U	3,203	-	-	3,129	74	-
K92402005Q	2,141	1,836	(305)	-	-	-
K97519201C	-	21	-	-	-	(21)
L57703201R	84	84	-	-	-	-
L57703202C	149	149	-	-	-	-
Total	13,455	3,453	40	9,946	118	(21)

Tabela 52 – Pagesat për sigurime shoqërore dhe shëndetësore dhe tatimi mbi të ardhurat personale

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	232,315	232,332	-	-	(17)	-
K22301011W	-	111	-	-	-	(111)
K71624026M	23,490	23,490	-	-	-	-
K73621202N	-	4,697	-	-	-	(4,697)
K81813003S	-	3,299	-	-	-	(3,299)
K82321008Q	4,761	5,972	1,211	-	-	-
K82417005V	18,880	18,904	-	-	(24)	-
K82418002C	183,654	183,665	-	-	(11)	-
K87920201S	2,643	2,882	-	-	(239)	-
K91928002U	4,444	4,449	-	-	(5)	-
K92118003C	-	2,050	-	-	-	(2,050)
K92402005Q	227	743	515	-	-	-
K97519201C	-	1,603	-	-	-	(1,603)
L11731504A	18,401	18,401	-	-	-	-
L57703201R	1,685	1,685	-	-	-	-
L57703202C	2,350	2,350	-	-	-	-
K02727230T	175,985	-	-	175,985	-	-
Total	668,835	506,633	1,726	175,985	(296)	(11,760)

Tabela 53 – TVSH

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	632,169	632,768	-	(555)	(45)	-
K71624026M	64,251	64,262	-	-	(11)	-
K73621202N	-	80,229	-	(32,804)	-	(47,424)
K81813003S	-	25,662	-	-	-	(25,662)
K82321008Q	-	10	-	-	(10)	-
K82417005V	378,289	1,028,659	-	(650,370)	-	-
K87920201S	3,775	3,775	-	-	-	-
K91928002U	58,482	133,664	-	(75,200)	18	-
K97519201C	-	4,000	-	-	-	(4,000)
L51503039D	-	57,695	-	-	-	(57,695)
L57703201R	18,420	18,420	-	-	-	-
L57703202C	41,839	41,839	-	-	-	-
K02727230T	999	5,912	-	(4,913)	-	-
Total	1,197,225	2,090,983	-	(758,929)	(48)	(134,781)

Tabela 54 – Paguesa të tjera-Shteti

Shumat në mijë Lek

Subjekti	Shuma e Paguesit	Shuma e Arkëtuesit	Mospërputhja e shpjeguar		Mospërputhja e pashpjeguar	
			Paguesi	Arkëtuesi	Pa-identifikuar	Pa Kundërparti
J61817005F	7,420	803	-	6,688	(71)	-
K82417005V	75,684	83,895	-	(8,211)	-	-
Total	83,104	84,698	-	(1,523)	(71)	-

Tabela 55 - Lista e shoqërive në sektorin e hidro-energjisë

NUIS	Shoqëritë
L51503039D	ALB-ENERGY
L11731504A	AYEN AS ENERGJI
K71624026M	BALKAN GREEN ENERGY
K92402005Q	C & S ENERGY
K82418002C	DEVOLL HYDROPOWER
L57703201R	ENERGAL
K82417005V	ENERGJI ASHTA
K91928002U	ENERGY PLUS
K82321008Q	ERDAT LURA
K97519201C	EURON Energy Group
L12309020P	GENERATE RENEWABLE ENERGIES
K87920201S	GJO-SPA POWER
K73621202N	HEC-i Tervolit
J61817005F	KESH sh.a.
K81813003S	POWER-ELEKTRIK-SLABINJE
K92118003C	Shala Energy
K02727230T	Kurum International sh.a

Shtojca 4 - Aktiviteti dhe qeverisja e Albpetrol

Shteti merr pjesë në industrinë e naftës dhe të gazit përmes Albpetrol Sh.A., Shoqërisë shtetërore të naftës që vepron në kërkimin, zhvillimin dhe prodhimin e naftës dhe gazit.

Albpetrol Sh.A. u themelua më 20 Mars 1993. Para themelimit të saj, Albpetrol ishte pjesë e strukturës qeverisëse përgjegjëse për të gjithë operacionet e naftës dhe gazit në vend.

Që prej krijimit, Shteti i dha Albpetrol sh.a të gjitha vendburimet ekzistuese të naftës në Shqipëri, si dhe disa blloqe të kërkimit të naftës. Shtrirja e të drejtave të Albpetrol për kërkimin dhe prodhimin e naftës janë përcaktuar në një marrëveshje të veçantë të miratuar më 26 Korrik 1993 ("Marrëveshja e Albpetrol").

Aktiviteti fillestar i Albpetrol përfshinte kërkimin, prodhimin, përpunimin, marketingun dhe shitjen, si dhe shërbimet e naftës dhe gazit. Në vitin 1999, si rrjedhojë e procesit të ristrukturimit, Albpetrol u nda në tre Shoqëri shtetërore si më poshtë:

- Albpetrol Sh.a. ("Albpetrol"), që mbajti aktivitetin e kërkimit dhe prodhimit të naftës dhe gazit, dhe gjithashtu trashëgoi administrimin e të gjitha licensave të dhëna para kësaj date;
- ARMO Sh.a. që mbajti përpunimin, marketingun dhe shitjet e naftës; dhe
- Servcom, që mbajti shërbimet e naftës.

Në mënyrë që të arrihet një efikasitet më i mirë në përdorimin e burimeve dhe prodhimin e naftës, ligji i lejon Albpetrolit t'i transferojë të drejtat e tij në kërkim dhe prodhim, me anë të marrëveshjeve hidrokarbure, shoqërive private të naftës dhe gazit, pas miratimit nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë. Albpetrol, është palë në këto marrëveshje kur PSA-të i referohen të drejtave dhe zonave të naftës nën administrimin e tij.

Në 31 dhjetor 2014 Albpetrol ka marrëveshje hidrokarbure në fuqi me 5 shoqëri që operojnë në prodhimin e naftës dhe gazit (shiko seksionin 2.2.5), dhe ka disa puse në administrim në Ballsh, Patos dhe Kuçovë. Lista e marrëveshjeve hidrokarbure për operacionet e naftës nën administrimin e Albpetrol paraqitet në Shtojcën 4.

Qeverisja e Albpetrol

Asambleja e Përgjithshme ("Asambleja") është organi më i lartë qeverisës i Albpetrol. Asambleja emëron anëtarët e Këshillit Mbikqyrës ("Këshilli") i cili mbikqyr aktivitetet operative dhe financiare si dhe kontrollet e brendshme të Shoqërisë. Asambleja emëron administratorin e Shoqërisë me një mandat tre-vjeçar, bazuar në kriteret e përcaktuara nga Këshilli Mbikqyrës. Në përputhje me statutin e Albpetrol, administrimi dhe mbikqyrja e Shoqërisë janë dy funksione të veçanta, ku administratori raporton tek Këshilli Mbikqyrës dhe nuk mund të jetë pjesë e tij. Përveç të tjerash, Këshilli Mbikqyrës përcakton kompensimin e administratorit.

Këshilli Mbikqyrës përbëhet nga anëtarë me profesione të ndryshme që përfaqësojnë Qeverinë. Aktualisht, Këshilli Mbikqyrës drejtohet nga Z. Koli Bele, Sekretar i Përgjithshëm i Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë.

Shitjet e naftës të Albpetrol

Albpetrol shet naftën e mbledhur nga PSA-të dhe naftën e nxjerrë nga operacionet e veta, nëpërmjet ankandeve publike⁹⁰ në përputhje me ligjet dhe rregulloret për ankandin publik dhe rregullat e procedurat e vendosura në Urdhrin e Ministrit përgjegjës për sektorin e energjisë, nr. 83 datë 10 tetor 2012, të ndryshuar.

Në përputhje me këto rregullore, Albpetrol organizon ankande të hapura për të kontraktuar shitjen vjetore të naftës. Sasia e naftës së shitur bazohet në parashikimet vjetore të prodhimit të naftës dhe pjesës së naftës së përftuar nga PSA-të. Albpetrol e shet naftën dhe arkëton pagesat e përcaktuara në kontratë, sipas një kalendari të caktuar përgjatë vitit.

Komisioni që administron ankandin përbëhet nga 7 anëtarë, përfshirë 3 përfaqësues të Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë, 2 përfaqësues të Albpetrol, 1 përfaqësues nga Inspektoriati Shtetëror Teknik dhe Industrial ("ISHTI") dhe 1 përfaqësues nga AKBN. Komisioni është kryesisht përgjegjës për hartimin e kushteve të ofertave, mbikqyrjen e procesit dhe vlerësimin e ofertave.

Çmimi fillestar i ankandit vendoset bazuar në çmimin e naftës Brent përmes një formule që merr në konsideratë cilësinë e naftës që do të shitet, aksesin në tregun ndërkombëtar etj. Çmimi përfshin rregullimet për kostot e transportit në raport me pikën e mbërritjes. Çmimi vendoset nga një grup ekspertësh nga Albpetrol, AKBN, MEI dhe ISHTI. Tabela e mëposhtme përmbledh të dhënat e ankandeve të organizuara në vitin 2013 dhe 2015.

Tabela 56 – Përmbledhje e ankandeve të organizuara në vitet 2013 dhe 2015

Viti i ankandit	Sasia në ton	Çmimi fillestar i ankandit	Oferta fituese	Aplikantët jo fitues	Aksesi në procedurë
2013	200,000	Brent/1.65 \$bbl + K	Bashkim i operatorëve "TPD-Trading Petrol & Drilling (NIPT L21807013N)" dhe "Interpetrol Ltd (NIPT L52013058A)" me K = 0.12 \$/bbl	Evropetrol Durres Ltd	Ruajtur në arkivën e Ministrisë së Energjisë dhe Industrisë
2013	30,000	Brent/1.65 \$bbl + K ekuivalen me Brent x 60.61% \$bbl + K	Liona Sh.a. (NUIS L31731005C) me K = 0.1 \$/bbl	Nuk ka aplikantë të tjerë	Ruajtur në arkivën e Albpetrol
2015	100,000	Brent x 72.52% - 5.55 \$/bbl + K	TPD-Trading Petrol & Drilling (NIPT L21807013N) me K = 0.1 \$/bbl	Nuk ka aplikantë të tjerë	http://www.albpetrol.al/njoftim-ankandi-per-shitjen-e-naftes-brut-sasia-100-000-ton/

⁹⁰ Ligji nr. 9874, datë 14 shkurt 1998 "Për ankandin publik" dhe Vendimi i Këshillit të Ministrave nr. 1719, datë 17 dhjetor 2008 "Për aprovimin e rregullave të ankandit publik", të ndryshuar.

Detajet e sasive mujore dhe vlerat e shitjeve për secilin kontraktor gjatë 2015 janë si vijon:

Tabela 57 - Shuma e shitjeve të Naftës së Albpetrol-it në 2015

Muajt	Kontraktori	Sasia në ton	USD / ton	Vlera e Shitjeve në USD
Janar 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	5,960	182.14	1,085,619
Shkurt 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	3,874	182.71	707,805
Maj 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	10,662	159.24	1,697,855
Qershor 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	10,623	250.21	2,658,093
Korrik 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	7,705	225.60	1,738,213
Gusht 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	8,847	189.60	1,677,381
Shtator 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	10,946	160.45	1,756,287
Tetor 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	2,600	177.19	460,768
Nëntor 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	12,551	166.89	2,094,597
Dhjetor 2015	TPD Trading Petrol & Drilling Sh.A	10,855	141.04	1,530,932
Total		84,623	185.82	15,407,549

Treguesit kryesorë të performancës së Albpetrol (2011-2015)⁹¹

Tabela e mëposhtme përmbledh të dhënat e përfutuara nga pasqyrat financiare vjetore të Albpetrol dhe pagesat në Lek për buxhetin e Shtetit raportuar nga Albpetrol për rakordimin EITI për vitet 2011, 2012, 2013, 2014 dhe 2015. Të dhënat financiare të Albpetrol tregojnë një marzh të kënaqshëm fitimi. Të ardhurat operative neto gjatë katër viteve të fundit variojnë nga 8 në 10 miliardë Lek. Këto të ardhura vijnë kryesisht nga shitjet e naftës së disponueshme. Albpetrol nxjerr naftë nga pusët e veta si dhe përfton naftë nga PSA-të për zonat që janë pjesë e Marrëveshjes Albpetrol. Prodhimi i Albpetrol përbën rreth 26-34% të totalit të naftës në dispozicion të Shoqërisë. Albpetrol e përfton naftën kryesisht përmes pjesës nga prodhimi i naftës nga PSA-të. Shpenzimet e personelit përbëjnë komponentin kryesor të kostove. Gjatë periudhës 2011-2014 kostot e personelit u zvogëluan me -19%, me normë të përbërë vjetore prej -5%. Në të njëjtën periudhë, numri i punonjësve u zvogëlua me -49%, me normë të përbërë vjetore prej -15%.

Këto ndryshime rrjedhin kryesisht nga procesi i ristrukturimit të Albpetrol dhe nën-licensimi i operacioneve naftë-nxjerrëse të Albpetrol. Albpetrol i ka kaluar përafërsisht 1,400 puse aktive shoqërive private që kanë marrëveshje hidrokarbure me të. Sipas praktikës së Albpetrol, punonjësit që mirëmbajnë dhe operojnë pusët largohen kur këto i kalohen shoqërive private të naftës sipas PSA-ve në fuqi. Kushtet e PSA-ve kërkojnë që operatori të mbajë dhe kompesojë punonjësit e çdo pusi të marrë për një periudhë minimale prej gjashtë muajsh. Në përfundim të kësaj periudhe operatori mund të punësojë personel aq sa të jetë e nevojshme. PSA-të sygjerojnë por nuk detyrojnë operatorët të punësojnë personel që ka eksperiencë të mëparshme pune në pusët e transferuara nga Albpetrol. Albpetrol nuk mundi të sigurojë statistika në lidhje me numrin e punonjësve të larguar nga Albpetrol si pjesë e ristrukturimit dhe dorëzimit të puseve, punësuar nga operatorët PSA.

⁹¹ Informacioni financiar rrjedh nga pasqyrat financiare vjetore të audituara të Albpetrol për vitet fiskale 2012, 2013 dhe 2014. Këto pasqyra financiare nuk janë në dispozicion për përdorim nga palët e treta. Albpetrol e ka ndarë këtë informacion me ne për qëllim të këtij raporti.

Tabela 58 – Të dhënat kryesore financiare të Albpetrol

	2011	2012	2013	2014	2015
Treguesit kryesorë të performancës					
Të ardhurat operative neto në milion Lek	9,385	8,035	10,405	8,371	3,101
Fitimi para tatimit (FPT) në milion Lek	3,906	1,430	1,457	1,423	1
Marzhi i FPT	41.6%	17.8%	14.0%	17.0%	0.03%
Kthimi mbi kapitalin (FPT/Kapital)	6.3%	2.4%	2.5%	2.4%	0.00%
Kthimi mbi mjetet (FPT/Totali i mjeteve)	5.4%	2.0%	2.0%	2.0%	0.00%
Nafta e disponueshme në '000 ton	176.6	156.9	144.0	149.6	98.1
Prodhimi vendas	34%	29%	26%	30%	48%
PPE dhe ASP e mbledhur në natyrë	66%	71%	74%	70%	52%
Pagesat për Buxhetin e Shtetit në milion Lek	809	1,892	1,562	2,074	548
Renta minerare	415	978	621	829	187
Tatimi mbi fitimin dhe gjobat e lidhura	231	561	850	445	312
Divident i paguar (përfshirë tatimin mbi burim)	163	353	91	799	49
Pagesat në Lek në % ndaj të ardhurave neto	9%	24%	15%	25%	9%
Të dhënat e punonjësve					
Kosto e personelit në milionë Lek	2,558	2,232	2,197	2,064	1,568
Numri i punonjësve	4,010	3,072	2,936	2,062	2,032

Burimi: Albpetrol

Privatizimi i pritshëm i Albpetrol

Me anë të ligjit nr. 10490, datë 15 dhjetor 2011, Kuvendi i Shqipërisë vendosi për privatizimin e Albpetrol. Ky ligj vendosi që të drejtat e kërkimit dhe prodhimit dhënë Albpetrol Sh.a. si i licensuar parësor të bëhen subjekt i kushteve të përcaktuara nga Ligji për hidrokarburet, për operatorët ekonomikë të naftës dhe të gazit dhe do të hyjnë në fuqi që prej datës së privatizimit. Në vijim të këtij vendimi në prill të vitit 2012, Ministria përgjegjëse për sektorin e energjisë i kaloi Albpetrol-it bloqet e reja të kërkimit në zonën e Delvinës, Panajës, Velçës, Dumresë, 1, 4, 5, 6, 7 dhe 8 si edhe në bllokun e adriatik 2, 3 dhe 4, dhe bllokun e Rodonit të Veriut⁹² (paraqitur në figurën 4). Në Prill 2014, Këshilli i Ministrave vendosi⁹³ t'ja kalojë përsëri Ministrisë blloqet e lira të kërkimit të Dumresë, Panajasë, 1, 4, 5, 6, 8 dhe bllokun C, të zotëruara nga Albpetrol deri në atë datë.

Me anë të ligjit nr. 10490, datë 15 dhjetor 2011, Kuvendi i Shqipërisë vendosi për privatizimin e Albpetrol. Shtrirja e të drejtave dhe mjetet e zotëruara nga Albpetrol që do të jenë pjesë e privatizimit nuk janë përcaktuar ende në datën e këtij raporti

⁹² VKM 279, datë 12 prill 2012 "Për miratimin e listës së objekteve të operacioneve hidrokarbure, pjesë e marrëveshjes së lidhur më 26.7.1993, ndërmjet Ministrisë së Industrisë, Burimeve Minerare dhe Energjetikës (sot Ministria e Energjisë dhe Industrisë) dhe Albpetrol-it, bashkësisë ekonomike të naftës dhe gazit (sot shoqëria "Albpetrol", sh.a.)"

⁹³ VKM nr. 335, datë 22 Prill 2015 - Për disa ndryshime në vendimin nr. 279, datë 12.4.2012, të Këshillit të Ministrave,

Shtojca5 – Lista e marrëveshjeve Hidrokarbure administruar nga Albpetrol në 31 Dhjetor 2015

Albpetrol ka firmosur licensë-marrëveshje me AKBN-në për çdo marrëveshje hidrokarbure me të njëjtat terma përfshirë në to.

Operatorët e PSA-ve	Operacionet e naftës	Vendburimet dhe blloqet e kërkimit	Data e PSA-së
Saxon International Energy Ltd (filial i zotëruar 100% nga Bankers Petroleum, tashmë Bankers Petroleum Albania Ltd)	Zhvillim dhe prodhim	Vendburimi në tokë i naftës: <ul style="list-style-type: none"> • Patos-Marinzë 	PSA miratuar me VKM nr. 477 datë 16 korrik 2004
STREAM OIL&GAS Limited	Zhvillim dhe prodhim	Vendburimet në tokë të naftës: <ul style="list-style-type: none"> • Ballsh-Hekal, • Gorisht-Kocul, • Cakran-Mollaj dhe • Delvina 	PSA miratuar me VKM nr. 509, datë 8 gusht 2007
IEC Visoka, Inc.	Zhvillim dhe prodhim	Vendburimi në tokë i naftës: <ul style="list-style-type: none"> • Visokë 	PSA miratuar me VKM nr. 90, datë 27 janar 2009
Sherwood International Petroleum Ltd (zotëruar 100% nga Bankers petroleum Albania Ltd që prej vitit 2008)	Zhvillim dhe prodhim	Vendburimi në tokë i naftës: <ul style="list-style-type: none"> • Kuçovë 	PSA miratuar me VKM nr. 686 datë 19 tetor 2007, ndryshuar me VKM nr. 948 më 17 nëntor 2010.
Emanuelle Adriatic Energy Limited	Kërkim, zhvillim dhe prodhim	Blloqet e kërkimit të naftës në det: <ul style="list-style-type: none"> • Adriatik 1, • Adriatik 2, dhe • Adriatik 3 	PSA approved by CMD no. 383 datë 6 qershor 2012
"Phoenix Petroleum" sh.a.	Zhvillim dhe prodhim	Vendburimet në tokë të naftës: <ul style="list-style-type: none"> • Amonica, • Drashovica, dhe • Pekisht-Murriz, dhe vendburimet në tokë të gazit: <ul style="list-style-type: none"> • Panaja, • Frakull, • Povelça, • Divjaka, • Ballaj-Kryevidh dhe • Finiq-Krane 	PSA miratuar me VKM nr. 699 datë 16 gusht 2013

Shtojca 6– Lista e marrëveshjeve Hidrokarbure administruar nga AKBN në 31 Dhjetor

Operatorët e PSA-ve	Operacionet e naftës	Vendburimet dhe blloqet Data e PSA-së e kërkimit
San Leon Energy B.V.	Kërkim, zhvillim dhe prodhim	Blloqu i kërkimit të naftës në det: <ul style="list-style-type: none">Durrës gusht 2007
Capricorn Albania Limited	Kërkim, zhvillim dhe prodhim	Blloqu i kërkimit të naftës në det: <ul style="list-style-type: none">Joni 5 shtator 2007
Bankers Petroleum Albania Ltd	Kërkim, zhvillim dhe prodhim	Blloqu i kërkimit të naftës në tokë: <ul style="list-style-type: none">F nëntor 2010.
Royal Dutch Shell plc & Petromanas Energy Inc.	Kërkim, zhvillim dhe prodhim	Blloqet e kërkimit të naftës në tokë: <ul style="list-style-type: none">2 & 3 korrik 2009

Shtojca 7 – Situata e licensimit dhe blloqet e lira të kërkimit

Tabela më poshtë liston të gjithë blloqet e kërkimit në det dhe në tokë në territorin e Shqipërisë, dhe jep informacion për licensimet dhe vendburimet e blloqet e lira të kërkimit.

Tabela 59 – Lista e vendburimit e bllokut të kërkimit

Nr. Vendndodhja	Blloku	Licensuar / i Lirë	Administruar nga
1	Në Det Blloku Rodoni N & S	I lirë	AKBN
2	Në Det Blloku Adriatiku 2	Emanuelle Energy	Albpetrol
3	Në Det Blloku Adriatiku 3	Emanuelle Energy	Albpetrol
4	Në Det Blloku Adriatiku 4	Emanuelle Energy	Albpetrol
5	Në Det Blloku Joni 5	Med Oil Plc (deri në shtator 2007 Capricorn Albania)	AKBN
6	Në Tokë Blloku 1	I lirë	AKBN
7	Në Tokë Blloku 2	Shell Upstream Albania B.V (deri në shkurt 2016 Petromanas & Shell)	AKBN
8	Në Tokë Blloku 3	Shell Upstream Albania B.V (deri në shkurt 2016 Petromanas & Shell)	AKBN
9	Në Tokë Blloku 4	Duke negociuar me Shell Upstream Albania B.V.	AKBN
10	Në Tokë Blloku 5	I lirë	AKBN
11	Në Tokë Blloku 6	I lirë	AKBN
12	Në Tokë Blloku 7	I lirë	AKBN
13	Në Tokë Blloku 8	Albanides Energy (që prej Marsit 2016)	AKBN
14	Në Tokë Blloku A	I lirë	AKBN
15	Në Tokë Blloku B	I lirë	AKBN
16	Në Tokë Blloku C	I lirë	AKBN
17	Në Tokë Blloku D	I lirë	AKBN
18	Në Tokë Blloku E	I lirë	AKBN
19	Në Tokë Blloku F	Bankers Petroleum	AKBN
20	Në Tokë Blloku Dumre	Duke negociuar me Navitas Petroleum Limited	AKBN
21	Në Tokë Blloku Panaja	I lirë	AKBN
22	Në Tokë Blloku Velca	I lirë	Albpetrol
23	Në Tokë Blloku Delvina	GBC Oil (deri në shkurt 2016 Transatlantic Albania)	Albpetrol
24	Në Det Blloku Durrës	San Leon Energy B.V.	AKBN

Burimi: MEI – www.energjia.gov.al

Shtojca 8 – Licensat Minerare dhënë gjatë vitit 2015

Tabela më poshtë jep një listë të licensave, dhënë në vitin 2015, nëpërmjet ofertave konkurruese duke përfshirë dhe detaje të vendburimit mineral.

Nr.	Nr i licensës.	Data e Aplikimit	Data e Alokimit	Afati	I licensuari	NUIS	Rrethi	Fusha Minerare	Minerali
34	772/1		10.02.2015	10	Naçopullo	K42704612D	Gjirokastrë	Dervicqn	Gur gëlqeror
35	793/1		09.02.2015	10	AKS	K02701010B	Berat	Guri I Bardhë, Ura vajguore	Gur gëlqeror
35	796/1		09.02.2015	10	Fushe-Kruje Cement Factory	K04226208A	Krujë	Zallë, Krujë	Argjile
36	801/1		09.02.2015	10	Geri 01	K49312439L	Skrapar	Novaj	Gëlqeror Pllakor
37	847/1		03.04.2015	10	2D	K34109009D	Devoll	Floq	Gur gëlqeror
39	862/2		03.04.2015	10	Stone Production	K41313033U	Skrapar	Melovë	Gëlqeror i mermerizuar
41	874/1		27.05.2015	10	Priska	J64416207W	Krujë	(Krastë) Hasmuçaj, Krujë	Gur gëlqeror
42	875/2		21.05.2015	10	Vellezerit Llupo	K02701009U	Berat	Konezbalte	Gur gëlqeror
40	877/1		21.05.2015	10	Milis Brick sh.a	K44801201C	Krujë	Derven	Argjile
41	883/1		21.05.2015	10	Dyrrakium	J61810504P	Durrës	Currila	Argjile
44	897/1		09.07.2015	10	Xhulio	J74517202O	Shkodër	Karmë (shtyrje afat 10 vjet)	Shiste Argjilore
150	1738	24.09.2014	08.01.2015	25	As Mineral Ltd	L21317019E	Korçë	Manëz, Korçë	Traktolite
148	1739	12.06.2014	12.01.2015	25	C.G.C	L32307002J	Librazhd	Pervalle, Librazhd	Zaje Kuarci
149	1740	02.12.2014	10.02.2015	25	Il Progetto	L46618002N	Malsi e Madhe	Baks, Postribë, Malsi e madhe	Gur gëlqeror
150	1741	23.09.2014	10.02.2015	25	Kapaj	K02715455C	Fier	Frakull e Vogël, Fier	Konglomerat
151	1742	10.10.2014	20.02.2015	25	Chrome Invest	L41816004P	Dibër	Objekti- Ushtari, Zërqa-Dibër	Krom
149	1743	07.05.2014	23.02.2015	25	Dodona	K83921804G	Vlorë	Borshi , Vlorë	Gur gëlqeror
150	1744	23.10.2014	13.03.2015	25	Arfys	K88816601V	Tropojë	Kam 6, Tropojë	Krom
151	1745	07.10.2014	18.03.2015	25	Canameti	L46802702E	Dibër	Lugu I Thellë, Dibër	Krom
152	1746	02.12.2014	30.03.2015	25	Inerte Expres	K72113012U	Elbasan	Kosovë, Elbasan	Travertinë
150	1747	25.07.2014	02.04.2015	25	Gega - G	K27713604T	Elbasan	Mira, Elbasan	Gur gëlqeror
151	1748	14.07.2014	15.04.2015	25	Bejleri Alfa	L32721401P	Fier	Patos Fshat, Fier	Rërë Bituminoze

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 8 – Licensat Minerare dhënë gjatë vitit 2015

Nr.	Nr i licensës.	Data e Aplikimit	Data e Alokimit	Afati	I licensuari	NUIS	Rrethi	Fusha Minerare	Minerali
152	1749	06.01.2015	21.04.2015	25	Ballkan Basalt	L41504022N	Mirditë	Blinisht, Mirditë	Bazalte
153	1750	24.12.2014	23.04.2015	25	Xhulio	J74517202O	Durrës	Abazaj, Durrës	Gur gëlqeror
151	1751	15.08.2014	23.04.2015	25	Brajan 2013	L32409040L	Lezhë	Laku Repës, Lezhë	Krom
152	1752	12.11.2014	27.04.2015	25	Afrimi-K	K07713216Q	Kukës	Arrë Molle, Kukës	Fe - Ni
153	1753	27.03.2015	15.05.2015	25	B&AD Constructio n	L3656201A	Vlorë	Selenicë, Vlorë	Zhavor Bituminoz + Bitum
154	1754	25.03.2015	21.05.2015	25	Beat Generation	L42423012I	Vlorë	Selenicë, Vlorë	Zhavor Bituminoz + Bitum
152	1755	24.12.2014	21.05.2015	25	Alion	K32803014D	Berat	Përroi I Bigasit, Berat	Ranor Pllakor
153	1756	18.07.014	21.05.2015	25	Fushe-Krujë Cement Factory	K04226208A	Durrës	Fushë Krujë, Durrës	Gur gëlqeror
154	1757	30.10.2014	21.05.2015	25	Perfundi 2010	L08028601E	Elbasan	Pishkash, Elbasan	Gur gëlqeror
155	1758	21.01.2015	03.06.2015	25	Alfa Alabaster Group	L43002803L	Tiranë	Kryezi, Tiranë	Gips Alabaster
153	1759	18.02.2015	03.06.2015	25	Kovaçi-3	K484085501G	Vlorë	Tresh, Vlorë	Gur gëlqeror
154	1760	29.12.2015	10.07.2015	25	Edil-Centre	J61811017V	Durrës	Metallaj, Durrës	Argjile
155	1761	10.03.2015	28.07.2015	25	Albanian Nickel & Chrome	L21312019C	Kukës	Kodra e Trullit, Kukës	Fe-Ni, Ni-Si
156	1762	17.06.2015	29.07.2015	25	Ernisi	K88814601L	Kukës	Myç Has, Kukës	Fe - Ni
154	1763	17.12.2014	31.07.2015	25	Albtek Energji	L41914013H	Elbasan	Bradashesh, Elbasan	Argjile
155	1764	25.06.2015	31 07 2015	2	Gener 2	K58615301M	Korçë	Shtylla, Korçë	Gur gëlqeror
156	1765	25.06.2015	31.07.2015	2	Gener 2	K58615301M	Berat	Potom, Berat	Gur gëlqeror
157	1766	24.10.2014	31.07.2015	25	Alfrozano	L41316030M	Kukës	Arren, Kukës	Boksid
155	1767	22.07.2015	07.08.2015	25	Gener 2	K58615301M	Berat	Polena, Berat	Gur gëlqeror
156	1768	06.01.2015	21.09.2015	25	Doruz	L49303401U	Berat	Bregu I Kallmit, Berat	Ranor Pllakor
157	1769	19.02.2015	21.09.2015	25	Lamnica	K08906610L	Kukës	Përroi i Propshtit, Kukës	Krom
158	1770	07.10.2015	07.10.2015		B.F.B.-2007	K78416901D	Mat	Objekti Balgjaj, Mat	Krom
156	1771		08.10.2015		Minerar Ferro Nikel	L31929015F	Tropojë	Objekti Shpati Mëhallë	Krom
157	1772		15.10.2015		Lubima	K96419401J	Bulqizë	Maja e Mecekut	Krom
158	1773		03.11.2015		Kuarci Bllace	K24207608A	Librazhd	Ish miniera e kromit Menik	Krom
159	1774		03.11.2015		Maxi	J61826021J	Vlorë	Vranisht, Vlorë	Ranor silicor
157	1775		03.11.2015		Makaresh	K24725213C	Krujë	Makaresh	Gur gëlqeror
158	1776		03.11.2015		Teki	L48312301L	Bulqizë	Objekti Theken	Krom
159	1777		05.11.2015		FONSANA GRIGGIO		Elbasan	Objekti" Guri i Zi", Qarku Elbasan	Ranor Pllakor

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 8 – Licensat Minerare dhënë gjatë vitit 2015

Nr.	Nr i licensës.	Data e Aplikimit	Data e Alokimit	Afati	I licensuari	NUIS	Rrethi	Fusha Minerare	Minerali
160	1778		09.11.2015		YLDON		Bulqizë	Objekti " Fushë Lopë", Qarku Dibër.	Krom
158	1779		12.11.2015		DAMZI.03		Bulqizë	Objekti " Fushë Lopë"	Krom
159	1780		12.11.2015		GERDA - 07		Bulqizë	Objekti " Zalli I Liçonës", rrethi Bulqizë, Dibër	Krom
160	1781		12.11.2015		Benaks - 94 shpk		Korçë	Objekti " Leshnicë", Rërë Bituminoze rrethi Pogradec, Korçë	
161	1782		18.11.2015		LALA - 06		Korçë	Objekti " Plase", Korçë.	Hekur - Nikel
159	1783		19.11.2015		Albmerkuri		Bulqizë	Objekti " Mali Lopës", rrethi Bulqizë, Dibër	Krom
160	1784		19.11.2015		Minerar Ventures Albania		Skrapar	Objekti, " Melovë", rrethi Skrapar, Berat.	Gëlqeror mermer.
161	1785		10.12.2015		HAJGED		Krujë	Objekti " Shkëmbi i Gëlqeror Vajës", rrethi Krujë, Qarku Durrës.	
162	1786		24.12.2015		GEO - KAN		Vlorë	Objekti " Kaninë", rrethi Vlorë, Qarku Vlorë	Gëlqeror
160	1787		31.12.2015		DEVOLL HYDROPOWER		Korçë	Objekti " Moglicë", Qarku Korçë,	Gëlqeror
161	1788		31.12.2015		DEVOLL HYDROPOWER		Korçë	Objekti " Moglicë", Qarku Korçë,	Gëlqeror

Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Regjistri më poshtë është përpiluar nga Ministria e Energjisë dhe Industrisë dhe grupi I EITI Shqipëri, bazuar mbi informacionet e siguruara nga secila marrëveshje. Administratori nuk ka marrë asnjë procedurë për të konfirmuar të dhënat në këtë regjistër

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
1.1	Smokthina	ESSEGEI-SHQIPERI SMOKTHINA	K22301011W	ROT	2002	35	9,600
2.1	Arras	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	2,400
2.2	Funarës	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	1,000
2.3	Dukagjin	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	640
2.4	Nikolicë	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	500
2.5	Bulqizë	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	600
2.6	Lurë	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	600
2.7	Orgjost	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	800
2.8	Lekbibaj	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	1,200
2.9	Velcan	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	800
2.10	Zerqan	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	400
2.11	Borsh	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	250
2.12	Leshnicë	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	250
2.13	Shoshan	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	3,000
2.14	Ujanik	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	400
2.15	Kerpicë	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
2.16	Barmash	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
2.17	Lunik	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
2.18	Homesh	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	150
2.19	Muhur	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	250

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
2.20	Rajan	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
2.21	Marjan	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
2.22	Treskë 2	ESSEGEI-SHQIPERI	K12314001K	ROT	2002	35	200
3.1	Lenie	EMIKEL	K23418201C	ROT	2003	35	400
3.2	Corovodë	EMIKEL	K23418201C	ROT	2003	35	200
3.3	Tucep	EMIKEL	K23418201C	ROT	2003	35	400
4.1	Xhyrë	AMAL	K08027612N	ROT	2003	35	250
5.1	Ternova	TEODORI 2003	K42301006L	BOO	2003	35	8,385
5.2	Zall Bulqiza	TEODORI 2003	K42301006L	BOO	2003	35	5,350
6.1	Bogovë	WONDER POWER	K39003403C	ROT	2003	35	2,500
7.1	Gjanc	SPAHIU-GJANC	K43825004R	ROT	2003	35	3,700
8.1	Sasaj	ENERGO-SAS	K64006850W	BOO	2004	35	5,500
9.1	Stranik	HIDRO INVEST 1	K89504202H	BOO	2005	35	4,600
9.2	Zall Torre	HIDRO INVEST 1	K89504202H	BOO	2005	35	3,000
10.1	Kalivac	KALIVAC GREEN ENERGY SHPK	K72326018B	BOT	2007	35	100,000
11.1	Egnatia	REMI	K57604601T	BOT	2007	35	5,000
12.1	Tervol	HEC-i Tervolit	K73621202N	BOT	2007	35	10,000
13.1	Verbe-Selce	HYDRO POWER PLANT OF KORCA	K81830009N	BOT	2007	35	2,800
14.1	Qytezë	MUSO HC QYTEZE	K86504601R	BOT	2008	35	250
15.1	Çarshovë	ERMA M.P.	K84606001N	BOT	2008	35	1,200
16.1	Labinot Mal	ANSARA KONÇENSION	K83622201L	ROT	2008	35	250
17.1	Steblevë	PURE ENERGY STEBLEVA	K87922601G	BOT	2008	35	3,400
18.1	Lapaj	GJO-SPA POWER	K87920201S	BOT	2008	35	12,600
19.1	Tuçep 2	DUKA T2	K48130531M	BOT	2008	35	1,400
20.1	Lengarica	LENGARICA & ENERGY	K83026602A	BOT	2008	35	6,200
21.1	Peshku	KOKA & ERGI ENERGY PESHK	K88027901B	BOT	2008	35	1,900
22.1	Stavec	KOKA & ERGI ENERGY STAVEC	K88027902J	BOT	2008	35	6,000
23.1	Sllabinjë	POWER-ELEKTRIK-SLABINJE	K81813003S	BOT	2008	35	9,300
24.1	Kacni	KISI-BIO-ENERGY	K86907701E	BOT	2008	35	1,100
25.1	Kabash 1	ENERGJI UNIVERS	K82109507S	BOT	2008	35	5,200
25.2	Kabash 2	ENERGJI UNIVERS	K82109507S	BOT	2008	35	600
26.1	Stravaj	STRAVAJ ENERGY	L11823001A	BOT	2008	35	3,626
27.1	Vlushe	STUDIOPROJEKT	K62021001S	BOT	2008	35	14,200

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
28.1	Bistrica 3	BISTRICA 3 ENERGY	K82118005R	BOT	2008	35	1,570
28.2	Bistrica 4	BISTRICA 3 ENERGY	K82118005R	BOT	2008	35	1,335
29.1	Selishtë	SELISHTE	K86921702N	BOT	2008	35	1,350
30.1	Lura 1	ERDAT LURA	K82321008Q	BOT	2008	35	4,812
30.2	Lura 2	ERDAT LURA	K82321008Q	BOT	2008	35	2,549
30.3	Lura 3	ERDAT LURA	K82321008Q	BOT	2008	35	3,632
31.1	Rapuni 1	C & S Construction Energy	K81914029T	BOT	2008	35	4,100
31.2	Rapuni 2	C & S Construction Energy	K81914029T	BOT	2008	35	4,150
32.1	Suha 2	SUHA ENERGY	K82005014R	BOT	2008	35	3,400
33.1	Strelca 1	STRELCA ENERGY	K91610007H	BOT	2008	35	1,700
33.2	Strelca 2	STRELCA ENERGY	K91610007H	BOT	2008	35	1,300
33.3	Strelca 3	STRELCA ENERGY	K91610007H	BOT	2008	35	5,300
34.1	Martanesh	ALBANIAN POWER	K81918013H	BOT	2008	35	8,800
35.1	Prelle 1	PRELL ENERGY	L17610901S	BOT	2008	35	6,600
35.2	Prelle 2	PRELL ENERGY	L17610901S	BOT	2008	35	4,100
36.1	Ashta 1	ENERGJI ASHTA	K82417005V	BOT	2008	35	57,000
36.2	Ashta 2	ENERGJI ASHTA	K82417005V	BOT	2008	35	
37.1	Holta Kabash	HEC-i KABASH POROCAN	K82403009G	BOT	2008	35	3,200
37.2	Holta Porocan	HEC-i KABASH POROCAN	K82403009G	BOT	2008	35	1,500
38.1	Bishnica 1	HEC-i BISHNICA 1,2	K82403011S	BOT	2008	35	450
38.2	Bishnica 2	HEC-i BISHNICA 1,2	K82403011S	BOT	2008	35	2,500
39.1	Orgjost i Ri	EURON Energy Group	K97519201C	BOT	2009	35	5,000
39.2	Bele 1	EURON Energy Group	K97519201C	BOT	2009	35	4,200
39.3	Bele 2	EURON Energy Group	K97519201C	BOT	2009	35	7,800
39.4	Topojan 1	EURON Energy Group	K97519201C	BOT	2009	35	2,860
39.5	Topojan 2	EURON Energy Group	K97519201C	BOT	2009	35	4,400
40.1	Klos	MALIDO-ENERGY	K98824001D	BOT	2009	35	1,519
41.1	Valbonë	T P L A N I	K61521026Q	BOT	2009	35	2,300
42.1	Darsi 1	HENZ ENERGY	K91502021A	BOT	2009	35	1,974
42.2	Darsi 2	HENZ ENERGY	K91502021A	BOT	2009	35	5,844
42.3	Darsi 3	HENZ ENERGY	K91502021A	BOT	2009	35	1,084
43.1	Niçe	MP-HEC	K93826001D	BOT	2009	35	600
44.1	Gur Shpat 1	GUR SHPAT ENERGY	K91425017O	BOT	2013	35	840
44.2	Gur Shpat 2	GUR SHPAT ENERGY	K91425017O	BOT	2013	35	830

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
45.1	Stojan	SHOQËRIA KONCESIONARE EL-ER ENERGY	K87717901Q	BOT	2009	35	1,100
46.1	Radovë	M.T.C ENERGY	K91524003T	BOT	2009	35	2,000
47.1	Murdhari 1	HydroEnergy	K91527017E	BOT	2009	35	2,680
47.2	Murdhari 2	HydroEnergy	K91527017E	BOT	2009	35	1,000
48.1	Moglicë	DEVOLL HYDROPOWER	K82418002C	BOT	2009	75	177,000
48.2	Kokelit	DEVOLL HYDROPOWER	K82418002C	BOT	2009	75	35,200
48.3	Banjë	DEVOLL HYDROPOWER	K82418002C	BOT	2009	75	63,400
49.1	Belesova 1	KORKIS-2009	K93008001E	BOT	2009	35	150
49.2	Belesova 2	KORKIS-2009	K93008001E	BOT	2009	35	300
50.1	Progonat-Lekdush	GEOALBANIA UNO	L02212002F	BOT	2009	35	2,700
50.2	Bëncë e Sipërme	GEOALBANIA UNO	L02212002F	BOT	2009	35	4,000
51.1	Picar 1	PESHKU-PICAR 1	K92925601M	BOT	2009	35	200
52.1	Borje	HIDROALBANIA ENERGY	K98420202O	BOT	2009	35	1,200
52.2	Oreshkë	HIDROALBANIA ENERGY	K98420202O	BOT	2009	35	4,780
52.3	Cernaleve 1	HIDROALBANIA ENERGY	K98420202O	BOT	2009	35	3,270
52.4	Cernaleve	HIDROALBANIA ENERGY	K98420202O	BOT	2009	35	2,950
53.1	Lubonjë	ELEKTRO LUBONJA	K94003002M	BOT	2009	35	300
54.1	Dishnicë	DISHNICA ENERGJI	K94015001S	BOT	2009	35	160
55.1	Vertop	HYDRO-SALILLARI	L11810008O	BOT	2009	35	1,200
56.1	Borovë	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	30,650
56.2	Sebisht nr.2	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.3	Prodan nr.4	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.4	Prodan nr.5	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.5	Tërnovë	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.6	Okshtun nr.6	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.7	Okshtun ekologjik	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.8	Lubalesh	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.9	Lubalesh ekologjik	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
56.10	Gjoricë	DITEKO	K92108022E	BOT	2009	35	
57.1	Mollaj	ENERGJI-XHACI	K96917601D	BOT	2009	35	600
58.1	Shemri	ERALD ENERGJETIK	K98402201I	BOT	2009	35	800
58.2	Mgulle	ERALD ENERGJETIK	K98402201I	BOT	2009	35	280
59.1	Bëncë	FERAR	J71904009W	BOT	2009	35	1,735
59.2	Tepelenë	FERAR	J71904009W	BOT	2009	35	3,670

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
60.1	Trebinja 1	HEC-i DUNICE	K91915024I	BOT	2009	35	200
60.2	Trebinja 2	HEC-i DUNICE	K91915024I	BOT	2009	35	300
60.3	Potgozhan	HEC-i DUNICE	K91915024I	BOT	2009	35	1,130
60.4	Kalivac	HEC-i DUNICE	K91915024I	BOT	2009	35	620
60.5	Dunicë	HEC-i DUNICE	K91915024I	BOT	2009	35	620
61.1	Kryezi	BEKIM ENERGJETIK	K996053010	BOT	2009	35	600
61.2	Kryezi i Epërm	BEKIM ENERGJETIK	K996053010	BOT	2009	35	200
62.1	Faqekuq 1	HP OSTROVICA ENERGY	K99230402D	BOT	2009	35	2,500
62.2	Faqekuq 2	HP OSTROVICA ENERGY	K99230402D	BOT	2009	35	3,900
63.1	Arrëz	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	300
63.2	Shëndelli	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	320
63.3	Sotirë	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	280
63.4	Pode	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	960
63.5	Mesarë	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	120
63.6	Ura	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	280
63.7	Rajan 2	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	2,400
63.8	Radon	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	1,040
63.9	Dedovë	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	740
63.10	Peshtan	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	250
63.11	Osnati	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	70
63.12	Gradisht	RAJAN ENERGY	L01630010E	BOT	2009	35	70
64.1	Meshanik	GUSMARI	K99411501E	BOT	2009	35	300
64.2	Guvë	GUSMARI	K99411501E	BOT	2009	35	1,350
65.1	Cermenica 1	REJ ENERGY	K94821601Q	BOT	2009	35	880
65.2	Cermenica 2	REJ ENERGY	K94821601Q	BOT	2009	35	910
65.3	Cermenica 3	REJ ENERGY	K94821601Q	BOT	2009	35	2,100
66.1	Pobreg	ENERGY PLUS	K91928002U	BOT	2009	35	9,000
67.1	Labinot Fushë	HEC-i LABINOT FUSHE	K93603203C	BOT	2009	35	2,200
68.1	Dukagjin 1	Shala Energy	K92118003C	BOT	2009	35	127,600
68.2	Dukagjin 2	Shala Energy	K92118003C	BOT	2009	35	4,680
68.3	Dukagjin 3	Shala Energy	K92118003C	BOT	2009	35	
69.1	Kukur 1	KUKUR ENERGY	K92313017A	BOT	2009	35	4,090
69.2	Kukur 2	KUKUR ENERGY	K92313017A	BOT	2009	35	2,162
69.3	Kukur 3	KUKUR ENERGY	K92313017A	BOT	2009	35	2,411
69.4	Kukur 4	KUKUR ENERGY	K92313017A	BOT	2009	35	9,510

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)	
69.5	Kukur 5	KUKUR ENERGY	K92313017A	BOT	2009	35	2,184	
70.1	Qafëzezë	CAUSHI-ENERGY	K98217001T	BOT	2009	35	400	
71.1	Dragobia	DRAGOBIA ENERGY	K92025004T	BOT	2009	35	22,760	
72.1	Shkallë	ENERGY PARTNERS AL	K92129030I	BOT	2009	35	12,750	
72.2	Cerruje 1	ENERGY PARTNERS AL	K92129030I	BOT	2009	35		
72.3	Cerruje 2	ENERGY PARTNERS AL	K92129030I	BOT	2009	35		
72.4	Rrupë	ENERGY PARTNERS AL	K92129030I	BOT	2009	35		
72.5	Klos	ENERGY PARTNERS AL	K92129030I	BOT	2009	35		
73.1	Dardhë 1	WEnerg sh.a	K92118019L	BOT	2009	35	4,010	
73.2	Dardhë 2	WEnerg sh.a	K92118019L	BOT	2009	35		
74.1	Thanë	DELIA ENERGJI	K92108014N	BOT	2009	35	1,400	
74.2	Mollas	DELIA ENERGJI	K92108014N	BOT	2009	35	13,600	
75.1	Caje	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	7,000	
75.2	Rekë	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	2,200	
75.3	Livadhë	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	700	
75.4	Shkinak	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	7,600	
75.5	Lapaj 2	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	1,700	
75.6	Bushtrica 1	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	3,900	
75.7	Bushtrica 2	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	2,900	
75.8	Bushtrica 3	HIDRO BUSHTRICA	L07601201A	BOT	2009	35	2,300	
76.1	Koka 1	SNOW ENERGY	L06614401F	BOT	2009	35	2,500	
77.1	Fterrë	HYDROBORSH	K92129029E	BOT	2009	35	1,000	
77.2	Fterrë 1	HYDROBORSH	K92129029E	BOT	2009	35	2,000	
78.1	Hurdhas 1	"KOMP ENERGJI"	K82318002A	BOT	2009	35	500	
78.2	Hurdhas 2	"KOMP ENERGJI"	K82318002A	BOT	2009	35	1,000	
78.3	Hurdhas 3	"KOMP ENERGJI"	K82318002A	BOT	2009	35	1,000	
79.1-79.12	Ura e Prenit. Hec-et në rrjedhën e lumit Bushtrinë. Nr total i hec-eve jo më shumë se 12	Bushtrica Energy	2009	K98505601E	BOT	2009	35	29,770
80.1	Sllabinja 2A	Hidropower Elektrik	K92115027K	BOT	2009	35	2,020	
80.2	Sllabinja 2B	Hidropower Elektrik	K92115027K	BOT	2009	35	1,640	
80.3	Sllabinja 2C	Hidropower Elektrik	K92115027K	BOT	2009	35	1,180	
80.4	Sllabinja 2D	Hidropower Elektrik	K92115027K	BOT	2009	35	5,000	

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
80.5	Sllabinja 2E	Hidropower Elektrik	K92115027K	BOT	2009	35	3,360
81.1	Gostivisht	IDRO ENERGIA PULITA	L01305510P	BOT	2009	35	1,414
81.2	Langarica 3	IDRO ENERGIA PULITA	L01305510P	BOT	2009	35	1,660
81.3	Ura e Dashit	IDRO ENERGIA PULITA	L01305510P	BOT	2009	35	866
82.1	Lena 1	GAMA ENERGY	K92224004U	BOT	2009	35	4,485
82.2	Lena 2	GAMA ENERGY	K92224004U	BOT	2009	35	
82.3	Lena 2-A	GAMA ENERGY	K92224004U	BOT	2009	35	
83.1	Nishova 1	NISHOVA-ENERGY	K99631401M	BOT	2009	35	550
83.2	Nishova 2	NISHOVA-ENERGY	K99631401M	BOT	2009	35	560
84.1	Kapariel	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	1,180
84.2	Zhulat	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	1,300
84.3	Kardhiq	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	1,220
84.4	Rehovë	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	2,300
84.5	Lapidar	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	2,840
84.6	Cepune	AE KARDHIQ	L12212015O	BOT	2009	35	1,820
85.1	Domaj	THACI ENERGJI	K97208901D	BOT	2009	35	200
86.1	Gomsiqë 1	HEC GOMSIQE	K92213011R	BOT	2009	35	13,300
86.2-86.5	Gomsiqë 2 , 3,4,5	HEC GOMSIQE	K92213011R	BOT	2009	35	8,250
87.1	Liçenet	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	190
87.2	Maja a Madhe	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	770
87.3	Zanore	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	950
87.4	Dragostunjë	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	1,980
87.5	Frari	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	830
87.6	Hotolisht	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	940
87.7	Ura	HEC-i DRAGOSTUNJE	K92230003T	BOT	2009	35	1,260
88.1	Zerec	EKO ENERGJI-E	K93408206A	BOT	2009	35	1,000
89.1	Shtika 1	PERPARIMI SK sh.p.k.	K99601201L	BOT	2009	35	70
89.2	Shtika 2	PERPARIMI SK sh.p.k.	K99601201L	BOT	2009	35	250
89.3	Shtika 3	PERPARIMI SK sh.p.k.	K99601201L	BOT	2009	35	400
89.4	Shtika 4	PERPARIMI SK sh.p.k.	K99601201L	BOT	2009	35	200
90.1	Sotirë 1	HYDRO ENERGY SOTIRA	K97212802C	BOT	2009	35	1,600
90.2	Sotirë 2	HYDRO ENERGY SOTIRA	K97212802C	BOT	2009	35	500
91.1	Rapuni 3	C & S ENERGY	K92402005Q	BOT	2009	35	850
91.2	Rapuni 3-a	C & S ENERGY	K92402005Q	BOT	2009	35	2,640
91.3	Rapun 4	C & S ENERGY	K92402005Q	BOT	2009	35	5,510

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
92.1	Veleshica 1	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	2,700
92.2	Veleshica 2	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	900
92.3	Veleshica 3	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	2,730
92.4	Veleshica 4	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	2,440
92.5	Veleshica 5	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	3,780
92.6	Veleshica 6	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	10,800
92.7	Sillovë	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	900
92.8	Bjeshkë	VELESHICA ENERGY	L01423028L	BOT	2009	35	670
93.1	Trebisht 1	SA-GLE KOMPANI	K92227019N	BOT	2009	35	650
93.2	Trebisht 2	SA-GLE KOMPANI	K92227019N	BOT	2009	35	1,000
93.3	Trebisht 2A	SA-GLE KOMPANI	K92227019N	BOT	2009	35	125
94.1	Peqin	HEC PEQINI	K82109007L	BOT	2009	35	4,100
95.1	Shutinë	SHUTINA ENERGJI	L01613008A	BOT	2010	35	1,400
96.1	Spatharë	LUCENTE KONCESIONARE	L07926601T	BOT	2010	35	1,038
97.1	Lenie Hec-I 1	Gjoka Konstruksion - ENERGJI	L01815004G	BOT	2010	35	210
97.2	Shalës Hec-I 2	Gjoka Konstruksion - ENERGJI	L01815004G	BOT	2010	35	700
97.3	Strelce Hec-I 3	Gjoka Konstruksion - ENERGJI	L01815004G	BOT	2010	35	1,260
98.1	Menkulas Dobjot I Madh	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	330
98.2	Arrëz	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	470
98.3	Miras	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	240
98.4	Menkulas	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	600
98.5	Bracen	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	220
98.6	Kuc	D 6	L02103009N	BOT	2010	35	400
99.1	Topcias	HYDRO ENERGJI TRANSFORMER TOPICAS-EL	L03010201S	BOT	2010	35	1,850
100.1	Hec-i "nr.5"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	400
100.2	Hec-I "nr. 4"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	500
100.3	Hec-I "nr. 3"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	1,000
100.4	Hec-I "nr. 2"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	800
100.5	Hec-I "nr. 1"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	2,500
100.6	Hec-I "nr. 1/1"	HEC LUSA	L01829004H	BOT	2010	35	800
101.1	Sheba 1	ZALLI I TARIT	L11531003B	BOT	2011	35	366
101.2	Sheba 2	ZALLI I TARIT	L11531003B	BOT	2011	35	1,760
102.3	Sheba 3	ZALLI I TARIT	L11531003B	BOT	2011	35	1,400

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
104.4	Sheba 4	ZALLI I TARIT	L11531003B	BOT	2011	35	2,520
102.1	Germani 1	SA'GA MAT	L11814001B	BOT	2011	35	1,000
102.2	Germani 2	SA'GA MAT	L11814001B	BOT	2011	35	1,300
102.3	Germani 3	SA'GA MAT	L11814001B	BOT	2011	35	850
102.4	Germani 4	SA'GA MAT	L11814001B	BOT	2011	35	500
102.5	Germani 5	SA'GA MAT	L11814001B	BOT	2011	35	700
103.1	Qafëshul 1	HOXHA-L-ENEREGY	L12608205L	BOT	2011	35	3,500
103.2	Qafëshul 1-1	HOXHA-L-ENEREGY	L12608205L	BOT	2011	35	400
103.3	Qafëshul 2	HOXHA-L-ENEREGY	L12608205L	BOT	2011	35	820
103.4	Qafëshul 3	HOXHA-L-ENEREGY	L12608205L	BOT	2011	35	800
103.5	Qafëshul 4	HOXHA-L-ENEREGY	L12608205L	BOT	2011	35	450
104.1	Kozel	KOTE-KO SHPK	J73721013S	BOT	2011	35	280
104.2	Helmes 1	KOTE-KO SHPK	J73721013S	BOT	2011	35	800
104.3	Helmes 2	KOTE-KO SHPK	J73721013S	BOT	2011	35	500
105.1	Ostreni I Vogël	LU & CO ECO ENERGY 2011	L16411401I	BOT	2011	35	320
106.1-106.8	Orenje(jo më shumë se 9)	ORENJA POWER	K92423013U	BOT	2011	35	14,240
107.1	hec-I Nr.3	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	2,900
107.2	hec-I Nr.4	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	2,920
107.3	hec-I Nr.5	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	10,800
107.4	hec-I Nr.6	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	4,920
107.5	hec-I Nr.7	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	6,600
107.6	hec-I Nr.8	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	8,600
107.7	hec-I Nr.9	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	15,000
107.8	hec-I Nr.10	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	4,980
107.9	hec-I Nr.11	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	5,400
107.10	hec-I Nr.12	QUKES POWER	L13323202J	BOT	2011	35	3,360
108.1	Gojan	AYEN AS ENERGJI	L11731504A	BOT	2011	35	10,500
108.2	Gjegjan	AYEN AS ENERGJI	L11731504A	BOT	2011	35	7,900
108.3	Peshqesh	AYEN AS ENERGJI	L11731504A	BOT	2011	35	18,900
108.4	Ura e Fanit	AYEN AS ENERGJI	L11731504A	BOT	2011	35	36,400
108.5	Fangu	AYEN AS ENERGJI	L11731504A	BOT	2011	35	14,000
109.1	Suha 1	AAE SUHA	L11926010R	BOT	2011	35	24,000
110.1	Bisak	BARDHGJANA	L12018005I	BOT	2011	35	750
111.1	Ujanik 2	HP UJANIKU ENERGY	L19509401H	BOT	2011	35	1,900

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
112.1	Koxheraj	KOXHERRI ENERGJI	L17231401M	BOT	2011	35	600
113.1	Marash	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	2,580
113.2	Curraj I Epërm 1	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	10,500
113.3	Curraj 2	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	13,000
113.4	Curraj 3	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	17,400
113.5	Curraj 4	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	32,000
113.6	Peraj	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	7,000
113.7	Gjonpepaj	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	9,000
113.8	Lekbibaj	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	2,000
113.9	Livadhet e Mëdha	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	1,280
113.10	Vrana e Madhe	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	2,200
113.11	Qerec Mulaj	TELEMENIA CURRAJ	L26529002R	BOT	2011	35	610
114.1	Cekrez 1	ZALL HERR ENERGJI 2011	L21310027G	BOT	2011	35	220
114.2	Cekrez 2	ZALL HERR ENERGJI 2011	L21310027G	BOT	2011	35	330
115.1	Vajkal 2/1	Clean Energy Al	L21505008E	BOT	2011	35	1,400
115.2	Vajkal 2/2	Clean Energy Al	L21505008E	BOT	2011	35	4,200
115.3	Vajkal 3	Clean Energy Al	L21505008E	BOT	2011	35	2,400
116.1	Lingjance	REI-ENERGJI	L22818201N	BOT	2012	35	1,800
117.1	Zaje	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	220
117.2	Turaj	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	320
117.3	Xhaferraj	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	620
117.4	Kollovoz	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	880
117.5	Novosejë	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	220
117.6	Meshteken	REKA ENERGY	L27705201B	BOT	2012	35	660
118.1	Truen	TRUEN	L31617015E	BOT	2012	35	1,657
119.1	Gjuraj	HYDRO LUNIK	L21724010C	BOT	2012	35	6,400
119.2	Kostenja	HYDRO LUNIK	L21724010C	BOT	2012	35	4,100
119.3	Neshta	HYDRO LUNIK	L21724010C	BOT	2012	35	1,520
119.4	Kostenja 2	HYDRO LUNIK	L21724010C	BOT	2012	35	3,000
120.1-120.4	Fleti 1	SARAKRAFT	L21708014U	BOT	2012	35	9,100
		SARAKRAFT	L21708014U	BOT	2013	35	
	Fleti 2	SARAKRAFT	L21708014U	BOT	2014	35	
	Fleti A	SARAKRAFT	L21708014U	BOT	2015	35	
	Fleti B	SARAKRAFT	L21708014U	BOT	2016	35	
121.1	Backa 1	KROI MBRET ENERGJI	L29326401S	BOT	2012	35	1,600

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
121.2	Backa 2	KROI MBRET ENERGJI	L29326401S	BOT	2012	35	4,000
121.3	Backa A	KROI MBRET ENERGJI	L29326401S	BOT	2012	35	500
121.4	Backa B	KROI MBRET ENERGJI	L29326401S	BOT	2012	35	500
121.5	Backa C	KROI MBRET ENERGJI	L29326401S	BOT	2012	35	720
122.1	Lashkiza Nr. 1	HEC LASHIKIZA	L21917008H	BOT	2012	35	3,400
122.2	Nr.2	HEC LASHIKIZA	L21917008H	BOT	2012	35	680
122.3	Nr. 3	HEC LASHIKIZA	L21917008H	BOT	2012	35	130
123.1	Myhejan 1	VILDRI	L23328402B	BOT	2012	35	2,800
123.2	Myhejan 2	VILDRI	L23328402B	BOT	2012	35	820
123.3	Myhejan 3	VILDRI	L23328402B	BOT	2012	35	500
124.1	Llenga Heci 1	HEC LLENGE	L22125012H	BOT	2012	35	1,710
124.2	Heci 2	HEC LLENGE	L22125012H	BOT	2012	35	810
124.3	Heci 3	HEC LLENGE	L22125012H	BOT	2012	35	400
125.1	Stavec 1 "Gjoni"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	4,660
125.2	"Blishta"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	2,460
125.3	"Klosi"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	11,100
125.4	"Domi"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	2,240
125.5	"Luci"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	2,240
125.6	"Shoshaj"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	3,000
125.7	"Zenishti"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	3,000
125.8	"Burreli"	MATI HYDROPOWER	L22212004A	BOT	2012	35	3,000
126.1	Lefter 1	MP ENERGY	L22404005U	BOT	2012	35	550
126.2	Lefter 2A	MP ENERGY	L22404005U	BOT	2012	35	193
126.3	Lefter 2B	MP ENERGY	L22404005U	BOT	2012	35	260
126.4	Lefter 3	MP ENERGY	L22404005U	BOT	2012	35	255
127.1	Treska 3 Hec-I 1	HEC LLENGE -hec treska	L22125012H	BOT	2012	35	480
127.2	Hec-I 2	HEC LLENGE -hec treska	L22125012H	BOT	2012	35	420
127.3	Hec-I 3	HEC LLENGE -hec treska	L22125012H	BOT	2012	35	530
127.4	Hec-I 4	HEC LLENGE -hec treska	L22125012H	BOT	2012	35	3,190
128.1	Vokopola 1	VOKOPOLA ENEGJI	L31407010B	BOT	2013	35	980
128.2	Vokopola 2	VOKOPOLA ENEGJI	L31407010B	BOT	2013	35	1,974
128.3	Vokopola 3	VOKOPOLA ENEGJI	L31407010B	BOT	2013	35	1,954
129.1	Runja	MUHURR ENERGY	L37123701M	BOT	2013	35	2,000
130.1	Seta 1	HYDRO SETA	L31528016T	BOT	2013	35	3,200

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
130.2	Seta 2-1	HYDRO SETA	L31528016T	BOT	2013	35	5,200
130.3	Seta 2-2	HYDRO SETA	L31528016T	BOT	2014	35	
130.4	Seta 3	HYDRO SETA	L31528016T	BOT	2013	35	3,200
130.5	Seta 4	HYDRO SETA	L31528016T	BOT	2013	35	1,800
131.1	Zerec 1	EnRel Hydro	L33915001P	BOT	2013	35	1,315
131.2	Zerec 2	EnRel Hydro	L33915001P	BOT	2013	35	550
132.1-132.15	Egnatia - Shushicë	NUK KA KRIJUAR AKOMA NIPT		BOT	2013	35	65,360
133.1	Guri I Kuq 1/1	L & G Energy	L31819004G	BOT	2013	35	795
133.2	Guri I Kuq 1/2	L & G Energy	L31819004G	BOT	2013	35	1,080
134.1	Osumi	GENERATE RENEWABLE ENERGIES	L12309020P	BOT	2013	35	152,200
134.1-134.8	Osumi	GENERATE RENEWABLE ENERGIES	L12309020P	BOT	2013	35	
135.1	Denas	DENAS POWER	L34102003N	BOT	2013	35	10,998
136.1	Zheja 1	CLAS-AS ENERGY	L48505301F	BOT	2013	35	250
136.2	Zheja 2	CLAS-AS ENERGY	L48505301F	BOT	2013	35	280
137.1	Vranisht	Begem Energji	L31818008K	BOT	2013	35	185
137.2	Stopan	Begem Energji	L31818008K	BOT	2013	35	163
137.3	Hocisht	Begem Energji	L31818008K	BOT	2013	35	296
137.4	Zicisht-Grapsh	Begem Energji	L31818008K	BOT	2013	35	340
138.1	Cangonj	HIDROCENTRALI CANGONJ	L34203001F	BOT	2013	35	300
139.1	Shpella Poshtë II	Liria Energji	L34203002N	BOT	2013	35	430
139.2	Shpella Poshtë III	Liria Energji	L34203002N	BOT	2013	35	1,200
140.1	Sekë	SEKA HYDROPOWER	L32116020A	BOT	2013	35	11,200
141.1	Malla	GJURR REC	L36814701J	BOT	2013	35	2,370
142.1	Driza	MESOPOTAM ENERGY	L31917016A	BOT	2013	35	2,100
143.1	Qarr	Hidrocentrali QARR & KALTANJ	L37902001E	BOT	2013	35	1,000
143.2	Kaltanj	Hidrocentrali QARR & KALTANJ	L37902001E	BOT	2013	35	500
144.1	Arrëz 1	Melova Arëz	L39421501D	BOT	2013	35	320
144.2	Arrëz 2	Melova Arëz	L39421501D	BOT	2013	35	1,041
144.3	Arrëz 3	Melova Arëz	L39421501D	BOT	2013	35	995
144.4	Arrëz 4	Melova Arëz	L39421501D	BOT	2013	35	945
145.1	Nishani	F&F	L33305402C	BOT	2013	35	2,300
146.1	Gavran 1	GAVRAN ENERGY	L32012503R	BOT	2013	35	1,055
146.2	Gavran	GAVRAN ENERGY	L32012503R	BOT	2013	35	1,204

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
147.1	Shkopet 2	ALBANIAN HYDROPOWER 2013	L34428601L	BOT	2013	35	13,356
147.2	Shkopet 3	ALBANIAN HYDROPOWER 2013	L34428601L	BOT	2013	35	10,612
147.3	Shkopet 4	ALBANIAN HYDROPOWER 2013	L34428601L	BOT	2013	35	
148.1	Quku 1	HEC QUKU	L32009001C	BOT	2013	35	746
148.2	Quku 2	HEC QUKU	L32009001C	BOT	2013	35	1,334
149.1-149.9	Kaskada Valbonës	VALBONA ENERGY ALBANIA	L38513301V	BOT	2013	35	51,040
150.1	HEC Nr.1	GIZAVESH ENERGY ALBANIA	L32124008V	BOT	2013	35	6,900
150.2	HEC Nr.2	GIZAVESH ENERGY ALBANIA	L32124008V	BOT	2013	35	10,000
150.3	HEC Nr.3	GIZAVESH ENERGY ALBANIA	L32124008V	BOT	2013	35	13,100
150.4	HEC Nr.4	GIZAVESH ENERGY ALBANIA	L32124008V	BOT	2013	35	7,400
150.5	HEC Nr.5	GIZAVESH ENERGY ALBANIA	L32124008V	BOT	2014	36	
151.1	Potam 1	HIDROPOTAM	L3452481G	BOT	2013	35	2,200
151.2	Potam 2	HIDROPOTAM	L3452481G	BOT	2013	35	1,250
152.1	Kasollet e Selcës, dega Selcë	XHENGO ENERGJI	L34616003G	BOT	2013	35	2,980
152.2	Kasollet e Selcës, Dega Verbë	XHENGO ENERGJI	L34616003G	BOT	2013	35	1,480
154.1-154.8	Ballenjë	BALLENJA POWER MARTANESH	L37201401C	BOT	2013	35	1,905
155.1	Shëngjon 1	EDIANI	L39523001J	BOT	2013	35	651
155.2	Shëngjon 2	EDIANI	L39523001J	BOT	2013	35	356
155.3	Shëngjon 3	EDIANI	L39523001J	BOT	2013	35	341
156.1	Bregu i Madh HEC 1	HP ZALOSH NJA ENERGY	L32126023F	BOT	2013	35	665
156.2	Bregu i Madh HEC 2	HP ZALOSH NJA ENERGY	L32126023F	BOT	2013	35	383
157.1	Bigas 1	HP Bigas dhe Veleshnjë ENERGY	L39604401K	BOT	2013	35	385
157.2	Bigas 2	HP Bigas dhe Veleshnjë ENERGY	L39604401K	BOT	2013	35	300
157.3	Veleshnjë	HP Bigas dhe Veleshnjë ENERGY	L39604401K	BOT	2013	35	300
158.1	Iballë 1	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	850
158.2	Iballë 2	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	3,125
158.3	Sapaç 1	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	540

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
158.4	Sapaç 2	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	2,810
158.5	Berishë	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	7,830
158.6	Liçeni	NOVO SAPAC ENERGIE	L32402010B	BOT	2013	35	780
159.1	Prishta 1	HP "Prishta 1 & 2 ENERGY"	L39607401C	BOT	2013	35	800
159.2	Prishta 2	HP "Prishta 1 & 2 ENERGY"	L39607401C	BOT	2013	35	1,200
160.1	Dobrenjë-Tomorricë	DAAB ENERGY GROUP	L32127008N	BOT	2013	35	800
161.1	Lisnak	M.C. INERTE LUMEZI	L32126004A	BOT	2013	35	750
161.2	Kimza	M.C. INERTE LUMEZI	L32126004A	BOT	2013	35	500
161.3	Tuçi	M.C. INERTE LUMEZI	L32126004A	BOT	2013	35	1,860
161.4	Lumzi	M.C. INERTE LUMEZI	L32126004A	BOT	2013	35	10,530
162.1	Perrollaj	FATLUM	L32125021A	BOT	2013	35	500
163.1	Drizë 1	KENDREVIC ENERGY	L39610501A	BOT	2013	35	4,208
164.1	Vendresh	HP VENDRESH ENERGY	L39604402S	BOT	2013	35	230
165.1	Lajthia	LAJTHIA & KOLESIAN ENERGY	L38327202S	BOT	2013	35	532
165.2	Kolosjan	LAJTHIA & KOLESIAN ENERGY	L38327202S	BOT	2013	35	626
165.3	Domje	LAJTHIA & KOLESIAN ENERGY	L38327202S	BOT	2013	35	1,196
166.1	Bersh 1	SBM ENERGY	L38319901M	BOT	2013	35	1,520
166.2	Bersh 2	SBM ENERGY	L38319901M	BOT	2013	35	770
167.1	Zall Xhuxh 1	HEC ZALL XHUXHE	L322010370	BOT	2013	35	600
167.2	Zall Xhuxh 2	HEC ZALL XHUXHE	L322010370	BOT	2013	35	400
168.1	Vernik 1	HEC VERNIK	L32118018V	BOT	2013	35	650
168.2	Vernik 2	HEC VERNIK	L32118018V	BOT	2013	35	1,770
168.3	Vernik 3	HEC VERNIK	L32118018V	BOT	2013	35	6,400
168.4	Vernik 4	HEC VERNIK	L32118018V	BOT	2013	35	2,270
169.1	Shëngjun	IRARBA ENERGY	L38402901A	BOT	2013	35	2,040
170.1	HEC 1/1	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	2,000
170.2	HEC 1/2	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	4,100
170.3	HEC 2	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	2,500
170.4	HEC 3	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	3,200
170.5	HEC 4	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	3,000
170.6	HEC 5	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	2,500
170.7	HEC 6	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	
170.8	HEC 7	S.P.E. GJADER	L32120012G	BOT	2013	35	4,000
171.1	(Gjuraj)Kiri 1	ACCESS ENERGY ALBANIA	L32203022A	BOT	2013	35	19,187

Nisma për Transparencë në Industrinë Nxjerrëse në Shqipëri | Shtojca 9 – Regjistri i kocensioneve në sektorin Hidroenergjetik në Dhjetor 2015

Nr.	HEC	Subjekti kocensionar	NUIS	Lloji	Viti i Fillimit	Afati	Fuqia e Instaluar (Kw)
171.2	(Kashec)Kiri 2	ACCESS ENERGY ALBANIA	L32203022A	BOT	2013	35	6,000
171.3	Ragam	ACCESS ENERGY ALBANIA	L32203022A	BOT	2013	35	
171.4	Lepurushë	ACCESS ENERGY ALBANIA	L32203022A	BOT	2013	35	
172.1	Kryezi 3	OBERALD ENERGJETIK	L39610301L	BOT	2013	35	122
172.2	Kryezi 4	OBERALD ENERGJETIK	L39610301L	BOT	2013	35	311
172.3	Kryezi 5	OBERALD ENERGJETIK	L39610301L	BOT	2013	35	887
173.1	Plepi	DOMI TEC	L32301058C	BOT	2013	35	960
174.1	Skatina	SKATINE-HEC	K39809601H	BOT	2013	35	1,200
175.1	Begaj	HIDROBEGAJ	K42004001B	BOT	2014	35	24,800
176.1- 176.-4	Kaskada e Hotolishtit	HEC HOTOLISHT	L51929012G	BOT	2015	35	7,755
177.1- 177.4	Kacinar	SHPERDHAZA-ENERGJII	L59517003U	BOT	2015	35	4,085
178.1	Blaç	Blac Energy	L59024001B	BOT	2015	35	550
179.1	Mesmal 1	ENERGJIA VALAMARA	L54615003D	BOT	2015	35	350
179.2	Mesmal 2	ENERGJIA VALAMARA	L54615003D	BOT	2015	35	1,087
179.3	Mesmal 3	ENERGJIA VALAMARA	L54615003D	BOT	2015	35	293
179.4	Selca 2	ENERGJIA VALAMARA	L54615003D	BOT	2015	35	2,110
533							2,132,688

Shtojca 10 – Lidhja e përmbajtjes së raportit me kërkesat e Standardit EITI

KËRKESAT E STANDARDIT EITI

SEKSIONET NË KËTË RAPORT

KËRKESA EITI 2.1

Informacioni në këtë raport paraqet një përshkrim të kërkesave kryesore të ligjeve dhe rregulloreve si dhe regjimit fiskal në fuqi duke përfshirë:

- një përshkrim të përmbledhur të regjimit fiskal dhe nivelit të delegimit fiskal të analizuar në nën-seksionet 2.2.7, 2.3.3 dhe 2.4.6 së bashku më të ardhurat e gjeneruara nga secili sektor.
- një përmbledhje e ligjeve dhe rregulloreve përkatëse është dhënë në nën-seksionet 2.2.5, 2.3.2 and 2.4.2 së bashku me organizimin dhe qeverisjen e sektorëve.
- informacioni për rolet dhe përgjegjësitë e institucionve publike qeverisëse të lidhura me sektorin e naftës dhe gazit, sektorin mineral dhe atë të hidro-energjisë është dhënë në nën-seksionet 2.1.2 institucionet publike dhe entitetet që qeverisin sektorin si dhe përgjatë nën-seksioneve 2.2.5, 2.3.2 dhe 2.4.2 së bashku me organizimin dhe qeverisjen e sektorëve.

2.1.b raporti përfshin fakte dhe informacion në lidhje me ligjet dhe aktet rregullative të paraqitura deri në datën e këtij raporti.

Reformat e qeverisë dhe faktet e reja për çdo sektor paraqiten përgjatë seksioneve dhe nën-seksioneve në kapitullin 2.

KËRKESA EITI 2.2

Raporti:

- Jep një përshkrim të procesit të transferimit ose dhënies së licencës sipas ligjeve dhe rregulloreve në fuqi për çdo sektor të paraqitur përgjatë nën-seksioneve 2.2.5, 2.3.2 and 2.4.2 së bashku me përshkrimin e organizimit dhe qeverisjes.
- zbulon një listë të plotë të licencave dhe koncesioneve në fuqi gjatë vitit 2015 dhe informacione rreth marrësit të licencës së re që është transferuar apo dhënë gjatë vitit 2015, duke përfshirë edhe anëtarët e konsorciumit kur është e aplikueshme;
- jep komente të përgjithshme mbi kriteret teknike dhe financiare të përdorura dhe bën referencë për informacionin e dhënë në faqet e subjekteve rregullatore, por nuk mund të japë detaje të kriterëve aktuale të përdorura duke qenë se ato janë përfshirë në raportet e vlerësimit të ofertave apo procedurat e negociimit nga Autoriteti Kontraktues dhe nuk mund të zbulohen për publikun ose të ndahen me Administratorin e sekretariatit ALBEITI për qëllim të këtij raporti.

KËRKESAT E STANDARDIT EITI

SEKSIONET NË KËTË RAPORT

- Autoriteti kontraktuese nuk ka raportuar asnjë devijim nga kuadri i zbatueshëm ligjor dhe rregullator i transferimit të licencave. Administratori nuk ka konfirmuar nëse ka pasur raste të devijimeve, sepse nuk arriti ta kryejë këtë detyrë.
- 2.2.c Autoriteti Kontraktues nuk e bën publike listën e aplikantëve dhe në përgjithësi përshkruan kriterin e ofertës në rastin e licencave të fituara nëpërmjet procesit të tenderimit.

Përshkrimi i kriterëve të tenderit lejon një kuptim të përgjithshëm se, njohuritë e mëparshme, ekspertiza teknike dhe përvoja, si dhe disponueshmëria e burimeve financiare janë faktorët më të rëndësishëm, por nuk ofron detaje mbi aplikimin e një teknologjie të veçantë, kërkesat mjedisore, ndikimin e dëshiruar social dhe ekonomik etj.

KËRKESA EITI 2.3

MEI mban në faqen e saj një regjistër në dispozicion të publikut për të gjithë licencat naftë-mbajtëse ose të eksplorimit të naftës. EITI raporton listat me informacion mbi:

- mbajtësin e licencës,
- datën e dhënies dhe kohëzgjatjen e licencës,
- blloqet e eksplorimit dhe fushat e naftës,
- materialin e prodhuar, në seksionet 3.5 and 3.6 dhe shtojcat 5 dhe 6.

MEI nuk bën publik asnjë informacion në lidhje me koordinatat e fushave të naftës dhe blloqeve të kërkimit, datat e aplikimeve dhe numrin tatimor të cilat do të ndihmonin në identifikimin e subjekteve që mbajnë emra të ngjashëm tregtar. Për më tepër, informacioni mbi të licencuarit nuk është përditësuar për të treguar ndryshimet në shitjen e aksioneve dhe transferimet e aktivitetit në sektor.

Duke filluar nga viti 2015, MEI ka publikuar njoftimet për blloqet e kërkimit në faqen e saj, duke e lejuar publikun të marrë informacion mbi datat e aplikimit. Megjithatë, shumica e PSA-ve janë dhënë para vitit 2015, kështu që informacioni mbi datat e aplikimit nuk mund të merret.

Përveç kësaj, siç vërehet në nën-seksionin 2.2.5, gjatë vitit 2016 MEI ka nënshkruar një PSA që ia alokon bllokun 8 Albanides Energy. Alokimi i këtij blloku nuk ishte njoftuar në vitin 2015 ose 2016.

Informacioni për transferimin e aksioneve dhe operacionet mund të aksesohet përmes kërkimeve të njoftimeve zyrtare ose lajmeve dhe artikujve të publikuara nga MEI në faqet e internetit të gazetave.

MEI publikon në faqet e internetit hartat e saj për të treguar shtrirjen dhe pozicionin e blloqeve të kërkimit të naftës. Kjo hartë është përfshirë në nën-seksionin 2.2.5 të këtij raporti.

Për sektorin minerar MEI mban në faqen e saj një regjistër në dispozicion të publikut për të gjitha licencat duke treguar:

- Numrin e licencës,
- Të licencuarin
- Zonën minerare,
- Materialin e prodhuar
- Sipërfaqen e licencuar
- Administratorin e kompanisë dhe adresën etj.

KËRKESAT E STANDARDIT EITI

SEKSIONET NË KËTË RAPORT

Sërish, MEI nuk bën publik asnjë informacion në lidhje me koordinatat e fushave të naftës dhe blloqeve të kërkimit, datat e aplikimeve dhe numrin tatimor të cilat do të ndihmonin në identifikimin e subjekteve që mbajnë emra të ngjashëm tregtar.

Për më tepër nuk është e qartë se sa shpesh përditësohet regjistri. Regjistri aktual i përditësuar është ai i muajit Shkurt 2016.

MEI ka informacione në lidhje me mineralin e prodhuar, por nuk ka një listë të plotë të prodhimit dhe përqëndrimit të mineraleve.

Aty ku informacioni është i disponueshëm për publikun, raporti EITI përfshin referencën dhe linkun për ta lehtësuar marrjen e informacionit.

KËRKESA EITI 2.4

Politikat e qeverisë për mosdeklarimin e kontratës është komentuar në nën-seksionet 2.2.5, 2.3.2 dhe 2.4.2, së bashku me përshkrimin e organizimit dhe qeverisjes.

Megjithatë, siç është parë në nën-seksionin 2.2.5, gjatë vitit 2016 Qeveria publikoi Vendimin e Këshillit të Ministrave dhe versionin e përkthyer të PSA që alokon bllokun 8 të eksplorimit në breg tek Albanides Energy në Gazetën Zyrtare numër 63/2016.

KËRKESA EITI 2.5

Në datën e këtij raporti MEI nuk ka mbajtur një regjistër për të renditur të gjithë pronarët përfitues në përputhje me EITI-n. Siç vërehet në seksionin 2.6, MEI njoftoi se është në proces rishikimi të legjisllacionit aktual në fuqi dhe zhvillimin e një udhërrëfytyrës për zbulimin e plotë të pronarëve përfitues.

Procesi i rakordimit për vitin 2015, përfshin një seksion të shkurtër informativ mes të licencuarve të zgjedhur për të raportuar me qëllim marrjen e reagimeve dhe për të kuptuar gatishmërinë e të licencuarit për zbulimin e pronarëve përfitues.

KËRKESA EITI 2.6

Rregullat dhe praktikrat që qeverisin marrëdhëniet financiare mes shtetit dhe Ndërmarrjeve Shtetërore në sektorët e naftës, gazit dhe Hidro-energjisë, si dhe pjesën përkatëse të aksioneve të Ndërmarrjeve Shtetërore përshkruhen përkatësisht në nën-seksionet:

- 2.2.5 dhe shtojca 6 për marrëdhëniet midis Shtetit dhe Albpetrol; dhe
- 2.4.2 për marrëdhëniet midis Shtetit dhe KESH, OST dhe OSSH.

Nuk janë identifikuar të tjera Ndërmarrje Shtetërore në sektorin minerar.

Bërja publike e nivelit të përfitimit nga pronësia midis Qeverisë dhe Albpetrol nga projektet e naftës dhe gazit në Shqipëri jepet në nënseksionet 2.2.1 and 2.2.2.

Në sektorin e Hidro-energjisë, Qeveria dha koncesione BOT për ndërtimin e HEC-eve të mesme ose të vogla. HEC-et dhe infrastruktura përreth do t'i transferohen qeverisë në fund të vitit (shiko nën-seksionin 2.4.1 and 2.4.4).

KËRKESA EITI 3.1

Raporti jep informacion për aktivitetet e rëndësishme për kërkime dhe zbulime në nën-seksionet 2.2.6 and 2.3.1.

**KËRKESAT E
STANDARDIT EITI**

SEKSIONET NË KËTË RAPORT

KËRKESA EITI 3.2	<p>Sasitë e prodhimit dhe vlerat e materialit të prodhuar dhe rajonet janë paraqitur në nën-seksionet në vijim:</p> <p>Nën-seksioni 2.2.1 për sektorin e naftës dhe gazit</p> <p>Nën-seksioni 2.3.1 për sektorin minerar</p> <p>Të dhënat e paraqitura dhe çmimet e përdorura për vlerësimin janë dhënë në mënyrë të qartë.</p>
KËRKESA EITI 3.3	<p>Raporti jep informacion mbi eksportet nga volumi i eksportit të industrisë nxjerrëse dhe vlerën e eksporteve nga materialet e prodhuara në nën-seksionet 2.2.2 and 2.3.1.</p> <p>Raporti jep informacion mbi vendet dhe rrethet e destinacionit duke gjeneruar të dhëna të rëndësishme për çdo mall.</p>
KËRKESA EITI 4.1	<p>Kapitulli 3 ofron informacion mbi kufijtë e përcaktuar të materialitetit, raportimin e subjekteve dhe pagesat e përzgjedhura për rakordimin nga MSG, duke përfshirë komentet mbi saktësinë dhe limitimin e informacionit të përdorur për krijimin e materialitetit, raportimin e subjekteve dhe pagesave të raportuara.</p> <p>Barrierat për deklarimin e plotë të të ardhurave nga sektorët në kuadër të raportimit janë përshkruar në pikën 3.4.</p> <p>Të ardhurat e qeverisë për rrjedhat kryesore të përfitimit janë përmbledhur në nën-seksionin 2.1.1, si dhe në nën-seksionet 2.2.7, 2.3.3 dhe 2.4.6. Barrierat dhe kufizimet në zbulimin e të ardhurave totale të qeverisë për të gjitha rrjedhat e përfitimit janë shpjeguar në Kapitullin 3, pika 3.4.</p> <p>Pagesat materiale të mbledhura nga NSH (Albpetrol dhe KESH-it) dhe AKBN janë analizuar në nën-seksionet 2.2.7, 2.3.3 dhe 2.4.7.</p> <p>Rakordimi i flukseve kryesore të përfitimeve të paguara nga subjektet raportuese të përzgjedhura në Buxhetin e Shtetit, të Shpëqërive me Pronësi Shtetërore dhe rregullatorët e tjerë janë paraqitur në kapitullin 6.</p>

Appendix 11 – Correction to the initial reconciliation for the year 2015

In March 2017, the reconciliation tables were amended for clarifications made available in this month in relation to the flows reported by reporting entities earlier. The table below presents a summary of changes to the reconciliation for the year 2015.

Table 60 – Results of reconciliation for the year 2015 as initially approved and published

Amounts in Lek thousands

Revenue Stream	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Adjusted reporting		Remaining discrepancy	
			Payer	Recipient	Payer	Recipient	Unidentified	Without counter-party
Oil and gas sector	11,010,880	10,757,610	66,103	318,292	11,076,983	11,075,902	1,081	-
Mining sector	3,207,688	4,116,941	(84,942)	(985,223)	3,122,747	3,131,718	(3,898)	(5,359)
Hydro-energy sector	2,538,390	3,690,493	34,864	(800,778)	2,573,255	2,889,716	8,322	(324,783)
Total	16,756,958	18,565,044	16,026	(1,467,709)	16,772,984	17,097,336	5,505	(330,142)

Table 61 – Changes to the reconciliation for the year 2015

Amounts in Lek thousands

Revenue Stream	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Adjusted reporting		Remaining discrepancy	
			Payer	Recipient	Payer	Recipient	Unidentified	Without counter-party
Oil and gas sector (i)	-	-	-	13,260	-	13,260	(13,260)	-
Mining sector (ii)	2,792	2,699	(12,015)	-	(9,222)	2,699	(12,208)	-
Hydro-energy sector (iii)	8,132	-	-	-	8,132	-	8,132	-
Total	10,924	2,699	(12,014)	13,260	(1,091)	15,959	(17,336)	-

(i) Changes to the oil and gas sector

Changes to the oil and gas sector relate only to one bonus payment initially reported as collected in 2015 by Albpetrol and corrected latter. Please refer to the corrections listed below:

Table 62 – Corrections to the oil reported flows

Amounts in Lek thousands

Payment streams	NUIS	Company	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Remaining discrepancy	
					Payer	Recipient	Unidentified	Without Counterparty
Bonuses paid to Albpetrol	J62903125G	SALILLARI	-	-	13,260	-	13,260	-

(ii) Changes to the mining sector

Changes to the mining sector relate to payments discrepancies which were initially clarified via email before the date of the EITI Report, however not reflected in the final signed reporting templates submitted by the reporting entities. Hence these changes arise, because the reporting entity submitted a final signed reporting different from what resulted during the reconciliation process. The reconciliation tables were amended to match the officially submitted reporting templates. Please refer to the corrections listed below:

Table 63 – Corrections to the mining reported flows

Amounts in Lek thousands

Payment streams	NUIS	Company	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Remaining discrepancy	
					Payer	Recipient	Unidentified	Without Counterparty
VAT	J62903125G	SALILLARI	-	-	740	-	740	-
Tax penalties	J62903125G	SALILLARI	-	-	(3,064)	-	(3,064)	-
Tax on profit	J68403919H	TADRI	-	-	(8)	-	(8)	-
Tax on profit	J72603135F	SHPIRAGU	-	-	-	-	(81)	-
VAT	J72603135F	SHPIRAGU	-	-	-	-	(82)	-
Tax penalties	J74517209B	BABASI COO	-	-	(228)	-	(228)	-
Tax on profit	J81517002U	DELIA GROUP	-	-	-	-	(51)	-

Payment streams	NUIS	Company	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Remaining discrepancy	
					Payer	Recipient	Unidentified	Without Counterparty
Tax on profit	J86510257N	ROMES	-	-	-	-	42	-
Payments for social and health insurance and personal income tax	K02701009U	VELLEZRIT LLUPO	-	-	-	-	(94)	-
Royalty – internal sales	K06626412K	GJONI	-	-	(1,072)	-	(1,072)	-
Tax on profit	K06626412K	GJONI	-	-	(2,428)	-	(2,428)	-
Royalty – internal sales	K07729901W	"ALB-CANAJ" SHPK	-	-	218	10	208	-
Royalty – external sales	K07729901W	"ALB-CANAJ" SHPK	-	-	66	-	66	-
Royalty – external sales	K07729917I	JAHO MAT	-	-	306	-	306	-
Payments for social and health insurance and personal income tax	K07729917I	JAHO MAT	-	-	(268)	-	(268)	-
Tax penalties	K12107002A	BERALB	-	-	(2,313)	-	(2,313)	-
Tax on profit	K13001013H	MUSTAFAI	-	-	-	-	72	-
VAT	K24207608A	"KUARCI BLACE"	3,792	3,792	-	-	-	-
Royalty – internal sales	K52128506K	K. I. D - ALB	-	-	(108)	-	(108)	-
Tax on profit	K52128506K	K. I. D - ALB	-	-	2,213	-	2,212	-
Tax penalties	K77411401P	KADURTEX Sh.p.k	-	-	(100)	-	(100)	-
Royalty – internal sales	K77424401L	EGI-K	-	-	22	-	22	-
VAT	K77424401L	EGI-K	-	-	(567)	-	(567)	-
Tax penalties	K77424401L	EGI-K	-	-	(27)	-	(27)	-
Payments for social and health insurance and personal income tax	K81819509L	TUR-ALB-KROM	(2,166)	(2,166)	-	-	-	-
Tax on profit	K82509006P	ARDMIR	-	-	(982)	-	(982)	-
Royalty – internal sales	L09006601L	ALIAJ GROUP	10	-	-	-	10	-
Tax on profit	L09006601L	ALIAJ GROUP	-	-	(493)	-	(493)	-
VAT	L09006601L	ALIAJ GROUP	-	-	(422)	-	(422)	-
Tax penalties	L09006601L	ALIAJ GROUP	-	-	(10)	-	(10)	-
Tax penalties	L21312019C	Albanian Nickel & Chrome	-	-	-	-	(60)	-

Payment streams	NUIS	Company	Sum of Payer	Sum of Recipient	Discrepancy explained		Remaining discrepancy	
					Payer	Recipient	Unidentified	Without Counterparty
Tax penalties	L22323013L	VËLLAZËRIA MINERALS ALBANIA	-	-	(3,388)	-	(3,388)	-
Tax on profit	L31926012M	ALBANIAN NICKEL GROUP	-	-	-	-	25	-
Payments for social and health insurance and personal income tax	L31926012M	ALBANIAN NICKEL GROUP	-	-	-	-	(51)	-
Other changes arising due to rounding			-	-	-	-	(24)	-
Total							(12,218)	

(iii) Changes to the hydro-energy sector

Changes were made to correct a mismatch between the summary of the reconciliation in Table 16, and the detailed reconciliation tables for the hydro-energy sector.

Kontaktet

ALBEITI (EITI Albania)

Extractive Industries Transparency Initiative

Tel: +355 422 64 645

Website: www.albeiti.org

E-mail: sekretariati@albeiti.gov.al

Blv. "Zhan Dark", Godina nr. 3 (ish
ME), kati 4,

Tirana, Albania

Dorina Çinari

Drejtor | EITI Shqipëri

Tel: + 355 422 64 645

Mobile: + 355 69 40 47 910

Email: Dorina.Cinari@albeiti.gov.al

Deloitte in Albania

Deloitte Albania sh.p.k. & Deloitte Audit Albania sh.p.k.

Tel: +355 (4) 451 7920

Website: www.deloitte.com/al

Rr. Elbasanit, Pallati poshtë

Fakultetit Gjeologji - Miniera,

Tirana, Albania

Elvis Ziu

Partner

Tel: +355 (4) 451 7935

Mobile: +355 69 20 50 525

Email: eziu@deloitteCE.com

Jonida Vesiu

Manager | Consulting

Tel: +355 (4) 451 7966

Mobile: +355 69 60 85 310

Email: jvesiu@deloitteCE.com



Deloitte provides audit, tax, consulting and financial advisory services to public and private clients spanning multiple industries. With a globally connected network of member firms in 150 countries, Deloitte brings world-class capabilities and deep local expertise to help clients succeed wherever they operate. Deloitte's 225 000 professionals are committed to becoming the standard of excellence.

Deloitte's professionals are unified by a collaborative culture that fosters integrity, outstanding value to markets and clients, commitment to each Të tjera, and strength from diversity. They enjoy an environment of continuous learning, challenging experiences, and enriching career opportunities. Deloitte's professionals are dedicated to strengthening corporate responsibility, building public trust, and making a positive impact in their communities.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/al/rreth for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

© 2016 Deloitte Audit Albania sh.p.k. Member of Deloitte Touche Tohmatsu Limited



ALBCROME
PUSI A1
HYRJA E MINIERES

ALBCROME
PUNONJES!
ZBATONI RREGULLOREN
E SIGURIMIT TEKNIK
GJATE LEVIZJES NE MINIERE

ALBCROME
NDALOHET
HYRJA NE MINIERE E
PERSONAVE
QE KANE KONSUMUAR
PIJE ALKOOHIKE.