



REPUBLIKA E SHQIPËRISË

MINISTRIA E INFRASTRUKTURËS DHE ENERGJISË
AGJENCIA KOMBËTARE E BURIMEVE NATYRORE
DREJTORIA E ENERGJIVE TË RINOVUESHME

Studimi:
**Hartimi i bilancit energjetik bazuar në përpunimin e
informacionit sipas standarteve dhe rregulloreve të
Statistikës së Energjisë të BE-së
Bilanc Energjetik**

Tiranë 2023

Autorë

Nr.	Emri	Kualifikimi	Institucioni	Formimi
1	Artan Leskoviku	MsC	AKBN	Ing. Nxjerjes së Naftës dhe Gazit
2	Renata Aliko	MsC	AKBN	Ekonomiste
3	Teuta Thimjo	MsC	AKBN	Ing Ndërtimi
4	Evis Cano	MsC	AKBN	Ing Mjedisi dhe Energjie
5	Valentina Hita	MsC	AKBN	Ing. Elektrike
6	Elvis Jorgji	MsC	AKBN	Ing. Përpunimi
7	Kostanca Rexhepi	MsC	AKBN	Përkthyes

Përmbajtja

1.	ZHVILLIMET MAKROEKONOMIKE	7
1.1	Produkti i Brendshëm Bruto.....	7
2.	AKBN - AGJENCIA KOMBETARE E BURIMEVE NATYRORE	12
3.	BILANCI ENERGJETIK	15
4.	PRODUKTET PRIMARE.....	16
4.1	Nafta dhe Gazi.....	16
4.2	Qymyri	21
4.3	Prodhimi i Energjisë Elektrike	21
4.3.1	Kapacitetet dhe Prodhimi i Energjisë Elektrike.....	25
4.3.2	Gjendja e TEC-it Vlorë.	26
4.3.3	Prodhimi nga HEC-et Private/Koncesion të Energjisë Elektrike.....	26
4.3.4	Prodhimi nga impiantet fotovoltaike.....	29
4.3.5	Konsumi i energjisë elektrike.....	29
4.3.6	Struktura e Konsumit të Energjisë Elektrike	30
4.3.7	Import – Eksporti.....	32
4.3.8	Humbjet e energjisë elektrike.....	33
4.4	Burimet e rinovueshme	34
4.5	Drutë e Zjarrit.....	40
4.6	Hidroenergja.....	40
4.7	Biokarburantet.....	41
4.8	Energjia Diellore	41
4.9	Energjia e erës	42
5.	TRANSFORMIMI.....	43
5.1	Energjia Hidrike	43
5.2	Rafineritë.....	43
6.	KONSUMI i Energjise sipas Sektoreve.....	43
6.1	Sektori i industrisë.....	43
6.2	Sektori i transportit.....	44
6.3	Sektori i banesave.....	46
6.4	Sektori i shërbimeve.....	46
6.5	Sektori i bujqësisë	47
7.	ANEKS Bilanci Energjetik 2022	48

Grafiku 1; Rritja reale e PBB-së (%) dhe kontributet sektoriale (në pikë %) (<i>Burimi BSh</i>)	9
Grafiku 2; Rritja reale e PBB ne vite (%) (<i>Burimi Bsh</i>)	9
Grafiku 3; Grafiku: Struktura e PBB sipas sektoreve ne % (<i>Burimi Bsh</i>)	10
Grafiku 4; Stuktura e PBA-së Viti 2021 (<i>Burimi Bsh</i>)	11
Grafiku 5; Ecuria e Prodhimit, Importit dhe eksportit të produkteve të naftës (<i>ktoe</i>)	17
Grafiku 6; Ecuria e përpunimit të naftës brut, (<i>ktoe</i>)	17
Grafiku 7; Ecuria e Import, Eksportit të produkteve të naftës, (<i>ktoe</i>).....	18
Grafiku 8; Prodhimi i Gazit (<i>ktoe</i>)	19
Grafiku 9; Ecuria e Prodhimit dhe Importit të Qymyrit (<i>kton</i>).....	21
Grafiku 10; Konsumi i përgjithshëm i energjisë elektrike ndër vite.	30
Grafiku 11; Shpërndarja e numrit të klienteve në vitin 2022 sipas kategorive në %	31
Grafiku 12; Klientët familjarë kundrejt konsumit total të vendit në vite.....	32
Grafiku 13; Balanca Import – Eksport e energjisë elektrike në vite.....	33
Grafiku 14; Humbjet vjetore në sistemin e shpërndarjes.....	34
Grafiku 15; Ecuria aktuale e kontributit të RES në Shqipëri.....	39
Grafiku 16; Ecuria e prodhimit të burimeve të rinovueshme (<i>TJ</i>).....	40
Grafiku 17; Ecuria e konsumit sipas sektorëve të ekonomisë (<i>ktoe</i>)	44
Grafiku 18; Ecuria e konsumit të produkteve të naftës sipas sektoreve, (<i>ktoe</i>)	45
Grafiku 19; Ecuria e stokut të automjeteve.....	45
Tabela 1: Të dhëna mbi prodhuesit e energjisë elektrike	23
Tabela 2: Prodhimi neto i energjisë elektrike ne vendin tone Error! Bookmark not defined.	
Tabela 3:Të dhëna mbi prodhuesit me përparësi për vitin 2022.....	28
Tabela 4: Të dhëna mbi prodhuesit e pavarur për vitin 2022	29
Tabela 5 Prodhimi i energjisë elektrike nga centralet Fotovoltaike	29
Tabela 6 Shpërndarja e klienteve të OSHEE sipas rajoneve dhe kategorive gjatë vitit 2021	31
Tabela 7; Prodhimi i energjisë elektrike nga centralet Fotovoltaikë	42

HYRJE

Sektori i energjisë është një sektor prioritar për qeverinë. Shqipëria është e pajisur me një shumëllojshmëri të gjerë burimesh energjetike duke filluar nga nafta dhe gazi, qymyri dhe lëndët djegëse të tjera fosile, hidrocentralet, biomasa pyjore natyrore dhe energji të tjera të rinovueshme.

Furnizimi me energji parësore në Shqipëri dominohet nga produktet e naftës, hidrocentralet dhe energjia elektrike e importuar neto, dru zjarri dhe një sasi e vogël qymyri dhe gazi natyror. Referuar Konsumit final të energjisë sipas burimit të energjisë për vitet 2016 dhe 2022 rezulton se produktet e naftës janë ulur nga 60.40% (2016) në 58.93% (2022), hidro dhe importi neto i energjisë elektrike janë rritur nga 26.69% (2016) në 28.53%. dhe druri është reduktuar nga 10.04% (2016) në 7.96% (2022). Sektorët me konsumin më të lartë të energjisë në Shqipëri në vitin 2022 ishin sektori i transportit që konsumoi rreth 20.2% të energjisë finale, i ndjekur nga familjet (25%) dhe industria (19%).

Prodhimi i energjisë elektrike është përmbushur historikisht pothuajse ekskluzivisht nga hidrocentralet, me një kapacitet total të instaluar të energjisë prej 2700 MW në fund të vitit 2022. Vendi ka shfrytëzuar afërsisht 50% të potencialit të tij hidroenergjetik dhe zgjerimi i ardhshëm i kapacitetit hidroenergjetik është i mundur kryesisht përgjatë Lumenjve Drin, Mat, Devoll dhe Bistrice. Për shkak të investimeve të reja në hidrocentrale të vogla dhe të mesme, kapaciteti total i instaluar arriti në 3000 MW në vitin 2022, nga të cilat 1,448 MW janë në pronësi të shtetit (1,350 MW hidro dhe 98 MW termike), ndërsa pjesa tjetër private.

Për të përmirësuar sektorin e prodhimit gjatë viteve të fundit, Shqipëria ka punuar për të ndryshuar politikën e efikasitetit të energjisë duke mbështetur përdorimin e burimeve të rinovueshme të energjisë, duke e bërë atë pjesë të strategjisë energjetike të vendit. Për shkak të rënies së kostove të teknologjisë dhe potencialit të konsiderueshëm të energjisë së rinovueshme që ka vendi, PV-të e erës dhe diellore mund të përdoren me kosto efektive për të zbutur ndikimin në çmimin e energjisë elektrike tek konsumatorit fundor. Deri në fund të vitit 2022, ishin instaluar 150 MW shtesë PV diellore.

Qeveria shqiptare ka reformuar dhe liberalizuar tregun e energjisë elektrike duke miratuar Modelin Shqiptar të Tregut dhe kuadrin rregullator që parashikon marrëveshje koncesionare për

hidrocentralet e vogla, naftën dhe gazin, si dhe duke nxitur ndërtimin e parqeve energjetike. Kapaciteti i prodhimit të energjisë elektrike është përmirësuar nëpërmjet ndërtimit dhe funksionimit të disa hidrocentraleve të vegjël (HEC), por vendi mbetet i varur nga hidrogjenerimi për prodhimin e energjisë.

Strategjia Kombëtare e Energjisë 2018–2030, e zhvilluar në përputhje me Strategjinë Kombëtare për Zhvillim dhe Integrim II (SKZHI – II), është dokumenti kryesor strategjik për sektorin energjetik të vendit. Është në përputhje me përpjekjet kombëtare për të mbështetur zhvillimin ekonomik dhe për të përmbushur angazhimet në kuadër të Traktatit të Komunitetit të Energjisë, procesit të integritit në BE dhe marrëveshjeve të tjera ndërkombëtare, duke rritur sigurinë e furnizimit me energji dhe duke minimizuar ndikimet mjedisore me kosto të përballueshme për qytetarët shqiptarë dhe të gjithë sektorët e ekonomisë.

Viti 2022 ishte një tjetër vit sfidues për ekonominë shqiptare. Rritja e shpejtë e inflacionit, e diktuar në masën më të madhe nga rritja e çmimeve në tregjet botërore pas konfliktit ushtarak në Ukrainë, ndikoi çdo aspekt të aktivitetit ekonomik dhe financiar në vend. Ajo u pasqyrua në rritje të pasigurisë, në rritje të kostove të prodhimit për bizneset, në rritje të kostove të jetesës për familjet, dhe në shtrëngim të kushteve të financimit, si për sektorin publik ashtu dhe për atë privat.

Përkundrejt këtyre zhvillimeve, ekonomia shqiptare ka pasur një ecuri relativisht solide gjatë vitit. Rritja ekonomike në tre tremujorët e parë të vitit rezultoi 4.2%, ndërsa tendencat përmirësuese në tregun e punës u shprehën në rritjen e punësimit dhe të pagave, dhe në uljen e shkallës së papunësisë në minimumin e saj historik.

Norma mesatare e inflacionit në vitin 2022 shënoi nivelin 6.7%, nga 2.0% një vit më parë. Rritja e inflacionit ka pasqyruar, në masën më të madhe, ndikimin e goditjeve të ofertës së huaj. Megjithatë, përcjellja e tyre në ekonominë shqiptare është favorizuar nga kërkesa e qëndrueshme për mallra e shërbime, nga reduktimi i kapaciteteve të pashfrytëzuara në tregun e punës dhe nga rritja e pritjeve për inflacionin.

Fillimi i vitit 2022 e gjeti ekonominë shqiptare në një moment pozitiv zhvillimi. Humbjet e shkaktuara nga pandemia, si në terma të vëllimit të aktivitetit ekonomik dhe në terma të punësimit, u rikuperuan plotësisht gjatë vitit 2021, bilancet financiare të bizneseve dhe familjeve

erdhën në përmirësim dhe inflacioni ishte në një trajektore graduale konvergjence drejt objektivit.

Edhe Shqipëria u bë pjesë e këtij realiteti. Aktiviteti ekonomik shënoi një ngadalësim të shpejtë në tremujorin e dytë, ndërsa inflacioni filloi të rritej drejt niveleve më të larta në më shumë se dy dekada.

Inflacioni mesatar i vitit 2022 rezultoi në 6.7%, një rritje e dukshme kjo nga niveli 2.0% i regjistruar një vit më parë. Rritja e inflacionit u nxit fillimisht nga rritja e përgjithshme e çmimeve të mallrave në tregjet ndërkombëtare, dhe në veçanti e çmimeve të ushqimeve dhe të naftës. Më pas, presionet e huaja filluan të transmetohen në rritje të kostove të prodhimit dhe të pritjeve për inflacionin në vend. Rrjedhimisht, rritja e çmimeve në vend mori një bazë të gjerë dhe ishte relativisht e qëndrueshme. Këto tipare ilustrohen nga rritja e shpejtë e inflacionit bazë, i cili preku nivele të larta historike dhe u luhat në një interval vlerash prej 5-6% për vitin. Ndër të tjera, ky zhvillim pasqyroi ecurinë pozitive të mjedisit të brendshëm ekonomik, të karakterizuar nga një kërkesë e qëndrueshme konsumatore dhe një treg i fortë pune.

Pavarësisht rritjes së çmimeve, ekonomia shqiptare shfaqti një rezistencë të mirë ndaj goditjes. Konsumi, investimet dhe eksportet shqiptare shënuan rritje, duke pasqyruar nga njëra anë fleksibilitetin dhe shëndetin e bilanceve financiare të sektorit privat, dhe nga ana tjetër një miks të kujdesshëm politikash stimuluese monetare e fiskale. Sipas të dhënave të INSTAT-it, aktiviteti ekonomik u rrit me mesatarisht 4.2% gjatë tre tremujorëve të parë të vitit 2022 dhe pati një shpërndarje të mirë sektoriale. Megjithatë, ritmet e rritjes shfaqën luhatje gjatë tremujorëve dhe patën një trend ngadalësues gjatë vitit, duke pasqyruar përkatësisht rritjen e shpejtë të pasigurive në tremujorin e dytë dhe efektin e bazës krahasuese.

1. ZHVILLIMET MAKROEKONOMIKE

1.1 Produkti i Brendshëm Bruto

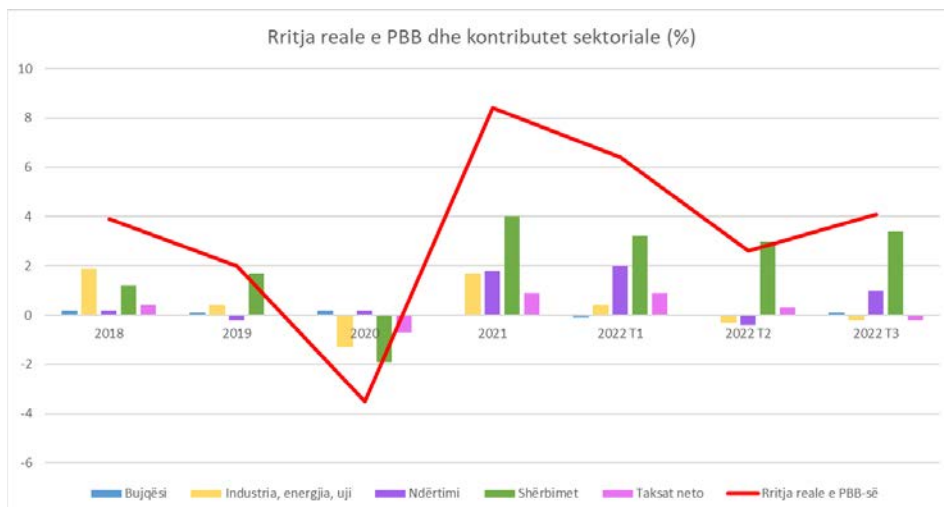
Produkti i Brendshëm Bruto (PBB) në tremujorin e parë të vitit 2022 vlerësohet me rritje prej 5,97 %, kundrejt tremujorit të parë të vitit 2021. Kontribut pozitiv kanë dhënë degët: *Ndërtimi* me +1,95 pikë përqindje, *Tregti, Transport, Akomodim dhe Shërbim ushqimor* me +1,55 pikë përqindje, *Aktivitete të pasurive të paluajtshme* me +0,91 pikë përqindje, *Aktivitete profesionale*

dhe Shërbime administrative me +0,66 pikë përqindje, Aktivitete Financiare dhe të Sigurimit me +0,26 pikë përqindje, Industri, Energji dhe Uji me +0,24 pikë përqindje, Informacioni dhe Komunikacioni me +0,03 pikë përqindje, Bujqësi, Pyje dhe Peshkim me +0,01 pikë përqindje. Negativisht kontribuan aktivitetet: Arte, argëtim dhe çlodhje; aktivitete të tjera shërbimi me - 0,35 pikë përqindje, Administrata publike, Arsimi dhe Shëndetësia me - 0,18 pikë përqindje. Taksat Neto mbi produktet kontribuan pozitivisht me +0,89 pikë përqindje.

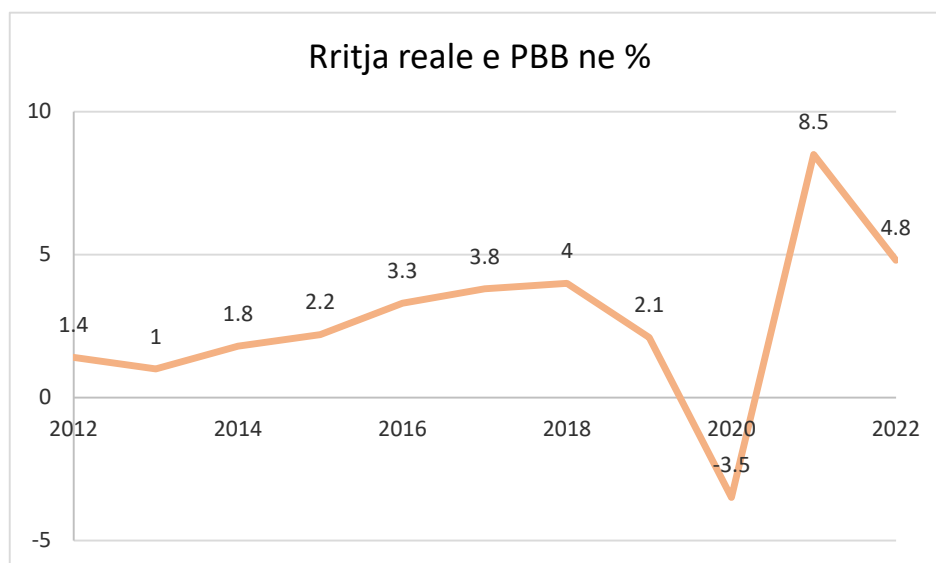
Prodhimi i brendshëm u zgjerua me 4.2% gjatë nëntë muajve të parë të vitit 2022, pas rritjes me 8.5% në vitin 2021. Kontributi kryesor në rritje ka ardhur nga zgjerimi i aktivitetit në sektorin e shërbimeve dhe të ndërtimit, ndërkohë që sektorët e industrisë dhe të bujqësisë kanë pasur një ecuri më të ngadaltë dhe më të luhatshme.

Sektori i shërbimeve kontribuoi me rreth 3.2 pikë përqindjeje në rritjen ekonomike të tre tremujorëve të parë të vitit 2022. Ndikimin kryesor në këtë ecuri e dha dega “Tregti, transport, akomodim”, ku spikat ecuria e nëndegës “Akomodim”, e cila pasqyroi ecurinë e mirë të turizmit dhe të aktiviteteve të lidhura me të, si dhe degët e “Tregtisë” dhe të “Pasurive të paluajtshme”.

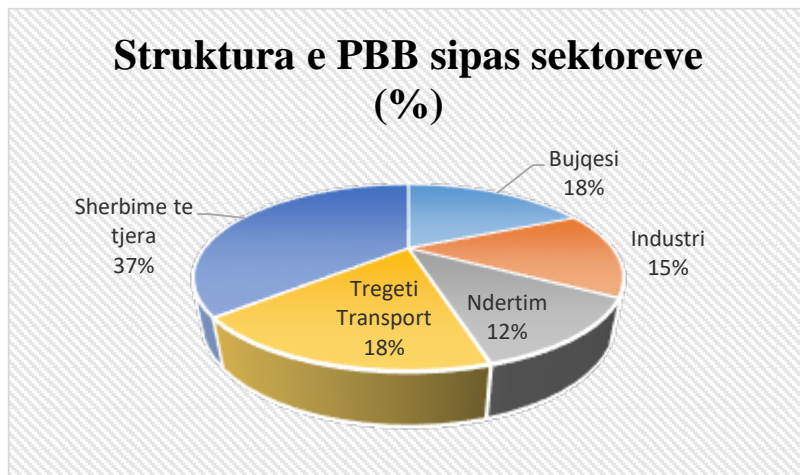
Sektori i prodhimit dha një kontribut mesatar prej 0.8 pikësh përqindjeje në rritjen ekonomike të tre tremujorëve të parë të vitit 2022. Ky sektor solli dhe një variacion të lartë të normave të rritjes nga një tremujor në tjetrin. Kontributi i prodhimit në rritjen vjetore u luhat sipas tremujorëve, përkatësisht nga 2.3, në -0.7 dhe 0.8 pikë përqindjeje. Këto luhatje pasqyruan thajse tërësisht zhvillimet në aktivitetin e “Ndërtimit”. Rritjet vjetore të kësaj dege ishin përkatësisht 27% në tremujorin e parë, -3.5% në tremujorin e dytë dhe 10.7% në tremujorin e tretë. Kjo ecuri pasqyroi reagimin e bizneseve të sektorit ndaj rrethanave të reja ekonomike të lidhura me kostot dhe kanalet e furnizimit për lëndë të para, për shkak të luftës në Ukrainë. Degët e tjera të prodhimit, kanë gjeneruar në terma mesatarë, kontribute të pakta në aktivitetet e “Bujqësisë” dhe të ulëta negative në ato të “Industrisë”. Ngadalësimi i vënë re në degën e “Industrisë nxjerrëse” dhe “Energjisë” tërhoqi në terren negativ dinamikën e përgjithshme të Industrisë.



Grafiku 1; Rritja reale e PBB-së (%) dhe kontributet sektoriale (në pikë %) (Burimi BSh)



Grafiku 2; Rritja reale e PBB ne vite (%) (Burimi Bsh)



Grafiku 3; Grafiku: Struktura e PBB sipas sektoreve ne % (Burimi Bsh)

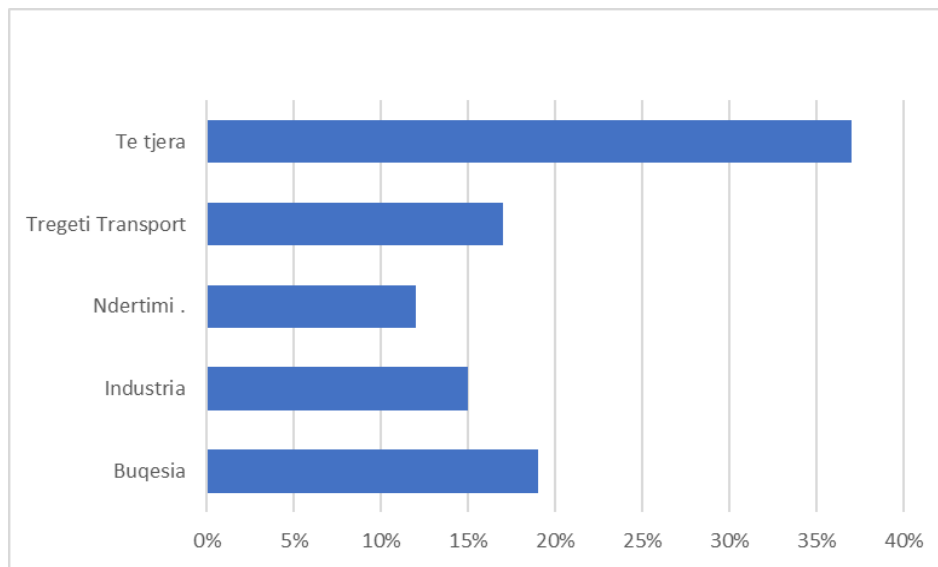
Degët kryesore të ekonomisë, për tremujorin e parë të vitit 2022, krahasuar me tremujorin e parë të vitit 2021, shfaqen si më poshtë:

Aktiviteti i *Bujqësisë, Pyjeve dhe Peshkimit* pati një rritje me 0,11%. Aktiviteti i *Industrisë, Energjisë dhe Ujit* pati një rritje me 1,38%. Aktiviteti i *Ndërtimit* pati një rritje me 25,49%. Grupi i aktiviteteve *Tregti, Transport, Akomodim dhe Shërbim ushqimor* pati një rritje prej 10,55%. Grupi i aktiviteteve *Informacioni dhe Komunikacioni* u shfaq me rritje prej 0,89%. Aktiviteti *Financiar dhe i Sigurimit* ka shënuar një rritje prej 11,96 %. Aktiviteti i *Pasurive të Paluajtshme* ka shënuar një rritje prej 14,86%. Grupi i *Aktiviteteve profesionale dhe Shërbime administrative* u shfaq me një rritje prej 11,88%. Grupi i aktiviteteve të *Administratës Publike, Arsimit dhe Shëndetësisë* u shfaq me rënie prej 1,29%. Grupi i aktiviteteve *Arte, argëtim dhe çlodhje, Aktivitete të tjera shërbimi* pati një rënie me 14,44%. *Taksat Neto* mbi produktet u rritën me 7,03%.

Produkti i Brendshëm Bruto (PBB) në tremujorin e dytë të vitit 2022 vlerësohet me rritje prej 2,23%, kundrejt tremujorit të dytë të vitit 2021. Kontribut pozitiv kanë dhënë degët: *Tregti, Transport, Akomodim dhe Shërbim ushqimor* me +1,68 pikë përqindje, *Aktivitete të pasurive të paluajtshme* me +0,65 pikë përqindje, *Aktivitete profesionale dhe Shërbime administrative* me +0,33 pikë përqindje, *Bujqësi, Pyje dhe Peshkim* me +0,31 pikë përqindje,

Aktivite Financiare dhe të Sigurimit me +0,26 pikë përqindje, *Informacioni dhe Komunikacioni* me +0,06 pikë përqindje.

Negativisht kontribuan aktivitetet: *Ndërtimi* me -0,49 pikë përqindje, *Industri, Energji dhe Uji* me -0,46 pikë përqindje, *Administrata publike, Arsimi dhe Shëndetësia* me -0,32 pikë përqindje, *Arte, argëtim dhe çlodhje; aktivitete të tjera shërbimi* me -0,09 pikë përqindje. *Taksat Neto* mbi produktet kontribuan pozitivisht me +0,29 pikë përqindje.



Grafiku 4; Stuktura e PBA-së Viti 2021 (*Burimi Bsh*)

Degët kryesore të ekonomisë, për tremujorin e dytë të vitit 2022, krahasuar me tremujorin e dytë të vitit 2021, shfaqen si më poshtë:

Aktiviteti i *Bujqësisë, Pyjeve dhe Peshkimit* pati një rritje me 1,55%. Aktiviteti i *Industriës, Energjisë dhe Ujit* pati një rënie me 3,85%. Aktiviteti i *Ndërtimit* pati një rënie me 5,26%. Grupi i aktiviteteve *Tregti, Transport, Akomodim dhe Shërbim ushqimor* pati një rritje prej 11,42%. Grupi i aktiviteteve *Informacioni dhe Komunikacioni* u shfaq me rritje prej 1,7%. Aktiviteti *Financiar dhe i Sigurimit* ka shënuar një rritje prej 13,20 %. Aktiviteti i *Pasurive të Paluajtshme* ka shënuar një rritje prej 11,38%. Grupi i *Aktiviteteve profesionale dhe Shërbime administrative* u shfaq me një rritje prej 5,68%. Grupi i aktiviteteve të *Administratës Publike, Arsimit dhe*

Shëndetësisë u shfaq me rënie prej 3%. Grupi i aktiviteteve *Arte, argëtim dhe çlodhje, Aktivitete të tjera shërbimi* pati një rënie me 5,36%. *Taksat Neto* mbi produktet u rritën me 2,59%.

Sa i përket ndryshimeve në krahasim me tremujorin paraardhës, treguesi i Produktit të Brendshëm Bruto vlerësohet me një rënie prej 1,16%.

Aktiviteti i *Bujqësisë, Pyjeve dhe Peshkimit* u shfaq me një rritje prej 0,28%. Aktiviteti i *Industrisë, Energjisë dhe Ujit* shënoi rritje prej 6,74%. Aktiviteti i *Ndërtimit* shënoi një rënie me 5,99%. Aktiviteti *Tregti, Transport, Akomodim dhe Shërbim ushqimor* shënoi një rritje prej 2,34%. Aktiviteti *Informacioni dhe Komunikacioni* pati një rënie me 3,38%. Aktiviteti *Financiar dhe i Sigurimit* pati një rritje prej 2,25%. Aktiviteti i *Pasurive të Paluajtshme* shënoi një rritje me 2,31%. Grupi *Aktivitete profesionale dhe Shërbime administrative* shfaqti një rritje prej 0,09%. Aktiviteti i *Administratës Publike, Arsimit dhe Shëndetësisë* u shfaq me një rritje prej 0,54%. Aktiviteti i *Arte, argëtim dhe çlodhje, Aktivitete të tjera shërbimi* u shfaq me një rënie prej 0,16%. *Taksat Neto* mbi produktet patën një rënie me 0,24%.

2. AKBN - AGJENCIA KOMBETARE E BURIMEVE NATYRORE

Bilanci energjistik është pjesë e informacionit të përgjithshëm të zhvillimit ekonomik të vendit në të cilin situata e COVID-19 pati një ndikim të ndjeshëm si pasojë e masave ekstreme të vendosura nga qeveria. Këto masa kufizuese ndikuan në mënyrë direkte në sektorin e transportit i cili pati dhe rënien më të lartë të konsumit të energjisë.

Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore në mbledhjen e të dhënave energjetike ka bashkëpunuar ngushtë me INSTAT-in, Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), Entin Regullator të Energjisë (ERE), Drejtorinë e Përgjithshme të Doganave, Inspektoriatin Shtetëror Teknik dhe Industrial (ISHTI), Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE), Korporatën Energjetike Shqiptare (KESH), Operatorin e Sistemit të Transmetimit (OST) si dhe Kompanitë ARMO e Albpetrol.

Vlerësimi i të dhënave të bilancit është zhvilluar në konsultim me ekspertët e institucioneve të ndryshme të energjisë bazuar në të dhënat progresive në Sektorët e Energjisë Elektrike, Naftës dhe Gazit Natyror, Burimeve të Rinovueshme dhe Lëndëve të ngurta djegëse.

Analiza e Bilancit të Energjisë u krye duke përdorur modelin e EUROSTAT, një model bilanci i provuar dhe i përdorur më parë nga Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore dhe që përdoret nga të gjitha vendet e Evropës Juglindore. Rezultatet analitike ofruan matrica sasiore për vlerësimin e rezultateve të mundshme të Bilancit në shërbim të plotësimit të pyetsorëve analitik të energjisë.

Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN) i raporton Ministrisë së Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE) për zhvillimin, mbikëqyrjen e përdorimit racional të burimeve natyrore sipas politikës së qeverisë dhe monitorimin e post-shfrytëzimit të minierave, naftës dhe energjisë.

Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore ka një sërë përgjegjësish në fushën e energjisë të tilla si:

- propozimi, konsultimi dhe bashkëpunimi me strukturat përkatëse të qeverisë për hartimin e politikave dhe strategjive në fushën e minierave, hidrokarbureve dhe energjisë;
- zbatimi i politikave qeveritare në fushën e minierave, hidrokarbureve dhe energjisë;
- hartimi dhe publikimi i bilancit vjetor të energjisë, në nivel kombëtar dhe rajonal, në përputhje me formatet e Eurostat dhe Agjencisë Ndërkombëtare të Energjisë;
- propozimi i masave për rritjen e përdorimit të energjisë në ciklin e energjisë;

Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore prej vitit 2011 ndërton Bilancin Kombëtar të Energjisë në bashkëpunim me:

- EUROSTAT (Institucioni i Statistikave të Bashkimit Evropian), European Commission – Eurostat, Unit E.5: Energy, 2920 Luxembourg.
- IEA (Agjencinë Ndërkombëtare të Energjisë), (31-35, rue de la Fédération, 75739, Paris, Cedex 15, France).
- UNSD, (Insitucionin e Statistikave të Kombeve të Bashkuar), United Nations Statistics Division, Energy Statistics Section 2 UN plaza, DC2-1414, New York, NY 10017, USA.

AKBN bashkëpunon me INSTAT duke i përgatitur të gjitha të dhënat në fushën e energjisë dhe të dy institucionet së bashku, këtë informacion e raportojnë në EUROSTAT duke ndjekur procedurat e EDAMIS (Sistemi Elektronik i Administrimit të të Dhënave dhe Menaxhimit të Informacionit <https://webgate.ec.europa.eu/edamis/>).

AKBN është pjesë e grupit të punës në “ENERGY COMMUNITY” (Komunitetin e Energjisë në Vjenë) për raportimin e statistikave të energjisë për Shqipërinë duke marrë pjesë regullisht në takimet që organizon ky institucion për statistikat e vendeve të Evropës Juglindore dhe të ish vendeve të Bashkimit Sovjetik.

AKBN-ja që prej vitit 2015 është pjesë e organizatës JODI (Iniciativa e Përbashkët e Organizimit të të Dhënave www.jodidata.org) institucion që bashkëpunon ngushtë me 6 organizata (APEC, Eurostat, IEA, OLADE, OPEC and UNSD) ku ne dërgojmë regullisht të dhënat mujore të prodhimit të naftës, gazit dhe të bilancit të rafinerive të Shqipërisë.

AKBN-ja, në bashkëpunim me EUROSTAT dhe IEA ndërton bilancin kombëtar të energjisë duke përmbledhur të dhënat në 5 pyetësorë (të naftës, gazit, qymyrit, energjisë elektrike dhe burimeve të rinovueshme). Përgatitja e këtyre pyetësorëve ka për qëllim të thjeshtësojë paraqitjen e të dhënave si dhe për të minimizuar riskun e të dhënave të gabuara.

AKBN-ja hedh të dhënat në programin SHARES (SHort Assessment of **R**enewable **E**nergy **S**ources) i cili ka si qëllim të thjeshtësojë llogaritjen kontributit të Burimeve të Rinovueshme bazuar në direktivën 2009/28/EC. Kjo metodikë është e unifikuar për të gjitha vendet e BE-së dhe të Evropës Jug-Lindore. Zbatimi i saj parandalon çdo parregullsi të parametrave dhe rregulla të ndryshme të përdorura në metoda të ndryshme llogaritëse si dhe siguron rezultate të harmonizuara dhe të krahasueshme për të gjitha vendet raportuese. Për këtë arsye, metoda SHARES konsiderohet të jetë një qasje më efikase në vlerësimet/llogaritjet individuale të kryera nga çdo shtet anëtar i BE.

3. BILANCI ENERGETIK

Statistikat mbi energjinë prodhohen bazuar në të dhënat e grumbulluara nga burimet administrative, (muajore dhe vjetore) mbi sasinë e energjisë elektrike, gazit dhe naftës etj. Në bazë të këtyre statistikave hartohen Bilanci i Përgjithshëm i Energjisë. Burim kryesor për hartimin e bilanceve është Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore.

Bilanci vjetor i përgjithshëm i energjisë

Bilanci energjistik është një dokument që paraqet situatën aktuale në sektorin e energjisë në Republikën e Shqipërisë. Ai paraqet origjinën dhe përdorimin specifik sipas burimeve të energjisë dhe përbëhet nga dy pjesë kryesore:

Furnizimi është llogaritur si fluks energjistik për atë kohë në të cilën prodhimi gjithsej i furnizuar i korrespondon "konsumit të dukshëm". Raporti i prodhimit kombëtar të energjisë me sasinë e energjisë së harxhuar, jep shkallën e pavarësisë energjitike në nivel kombëtar dhe për secilin burim energjie.

Përdorimi i energjisë është llogaritur pas përdorimit për konsum të "ndërmjetëm" (pas transformimit) ose për përdorim "final".

Bilancet e përgjithshme vjetore të energjisë për vendin paraqiten në njësi energjie kilo ton naftë ekuivalent (ktoe) dhe sigurohet si burim informacioni shërben Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore (AKBN)

Përkufizime

Konsumi i brendshëm bruto është i barabartë me: $\text{Prodhim} + \text{Import} - \text{Eksport} \pm \text{Ndryshim stoku}$

Matja e stokut mbulon gjendjen e prodhuesve të energjisë, importuesve, shpërndarësve, transformuesve dhe përdoruesve finalë, kur ato njihen.

Konsumi final i energjisë i korrespondon energjisë së shpërndarë përdoruesve finalë, sipas origjinës dhe të gjitha llojeve të energjive pa kufizim.

Konsumi final jo energjistik llogarit përdorimet e energjisë si material primar, për përdorime joenergjitike.

Energjia parësore është energjia bruto, pas nxjerrjes, pa përfshirë asnjë transformim (linjit, naftë brut, gaz natyror, energji hidrike ose nukleare, etj.)

Energjia dytësore është energjia e fituar nga transformimi i një energjie parësore ose ndonjë energjie tjetër dytësore (në veçanti nga energjia elektrike me origjinë termike).

Bilancit energjetik për vitin 2022 prezanton problemet dhe sfidat e mprehta energjetike me të cilat ballafaqohet vendi ynë. Ende në informacinet që ndihmojnë në përgatitjen e bilancit energjetik ka probleme në sigurimin e të dhënave, sidomos nga sektori privat të cilat sigurohen me mjaft vështirësi. Këto problematika duhet të gjejnë zgjidhje nëpërmjet përmirësimit të kuadrit ligjor, i cili duhet të detyrojë institucionet publike dhe private të raportojnë bilancet energjetike duke përfshirë këtu dhe aktivitetet industriale. Në bashkitë e vendit tonë vazhdon akoma të këtë probleme në ndërtimin e një data-base për grumbullimin e të gjithë informacionit në territorin ku ato ushtrojnë aktivitetin.

Agjencia Kombëtare e Burimeve Natyrore në mbledhjen e të dhënave energjetike ka bashkëpunuar ngushtë me INSTAT-in, Ministrinë e Infrastrukturës dhe Energjisë (MIE), Entin Regullator të Energjisë (ERE), Drejtorinë e Përgjithshme të Doganave, Inspektoriatin Shtetëror Teknik dhe Industrial (ISHTI), Operatorin e Shpërndarjes së Energjisë Elektrike (OSHEE), Korporata Energjetike Shqiptare (KESH), Operatori i Sistemit të Transmetimit (OST) si dhe Kompania ARMO.

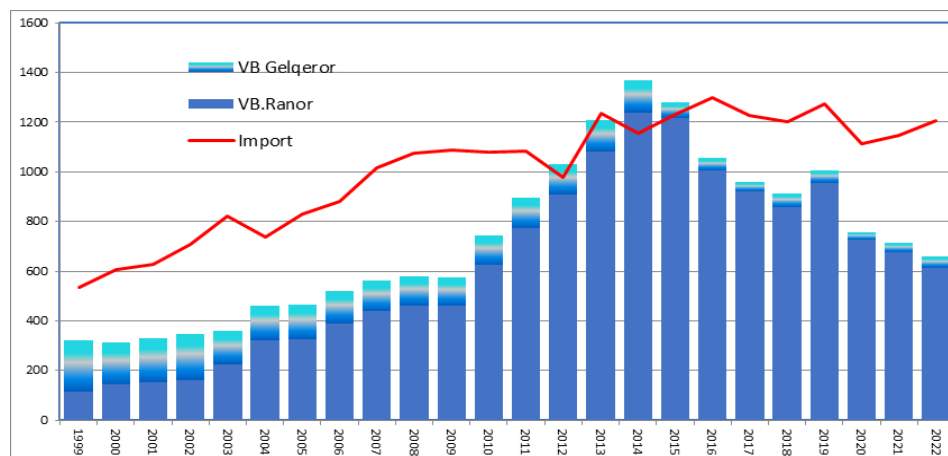
4. PRODUKTET PRIMARE

Furnizimi me energji primare në Shqipëri dominohet nga nafta, prodhimi i energjisë elektrike nga hidrocentralet si dhe biomasa, të cilat janë të pa mjaftueshme për realizimin e kërkesës totale për energji. Diferenca plotësohet nëpërmjet importit, veçanërisht për nënproduktet e naftës dhe energjisë elektrike si dhe qymyrit.

4.1 Nafta dhe Gazi

Prodhimi në vend i naftës për vitin 2022 ka patur një prodhim 657.40 ktoe me një ulje krahasuar me vitin 2021 prej 55.03 ktoe ose 9.2% si pasojë e rritjes së tregjeve të shitjes. Në vitin 2022

nafta brut nga marreveshjet hidrokarbure ishte 586.831 ktoe, ku shitjet brenda vendit kanë qenë 137.769 ktoe dhe eksportet 532.919 ktoe.



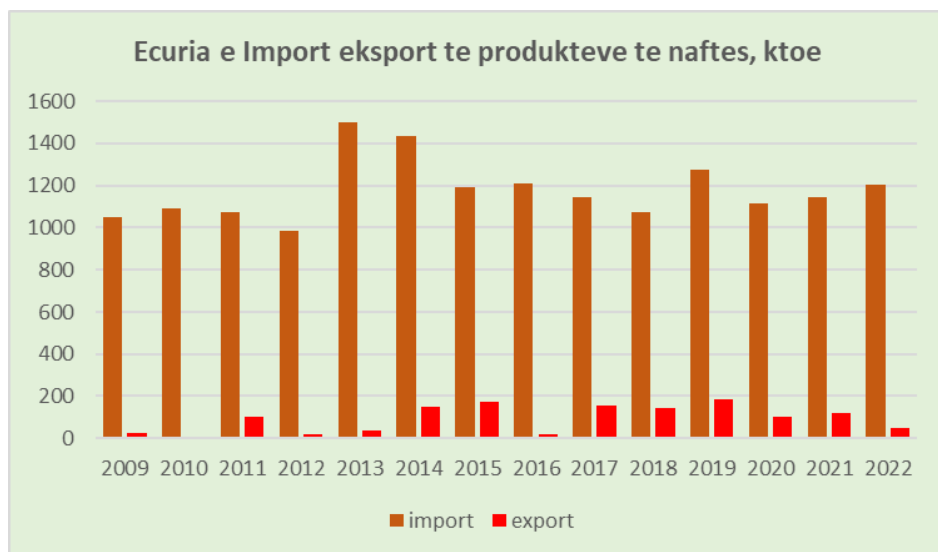
Grafiku 5; Ecuria e Prodhimit, Importit dhe eksportit të produkteve të naftës (ktoe)

Për vitin 2022 sasia e naftës brut për rafinim ka qenë 116.64 ktoe duke patur një ulje krahasuar me vitin 2021 prej 48.11 ktoe. Kjo ulje e sasisë së rafinimit ka ardhur si rezultat i prodhimit të kufizuar të produkteve të naftës si dhe rënies së kërkesës për këto produkte.



Grafiku 6; Ecuria e përpunimit të naftës brut, (ktoe)

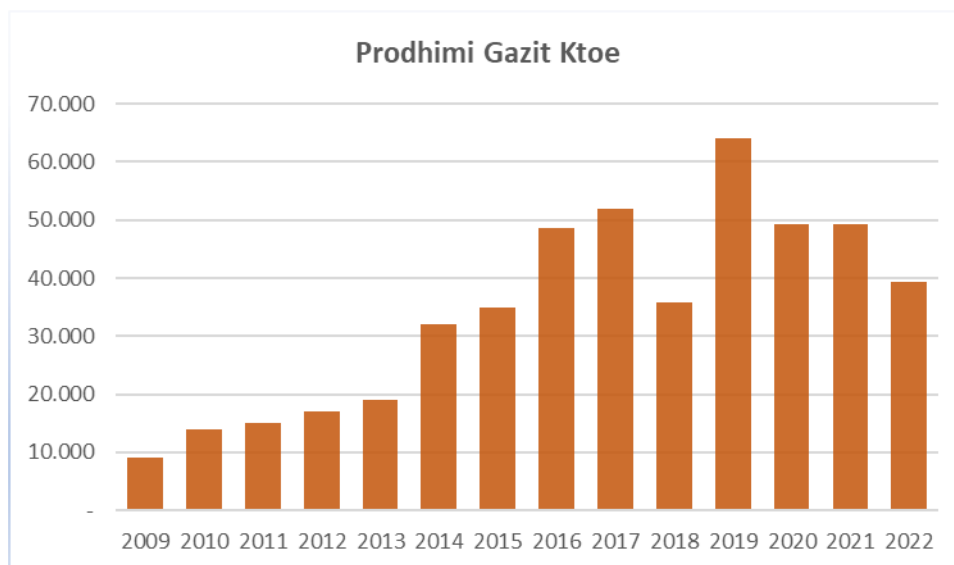
Importi i produkteve të naftës bruto për vitin 2022 arrin vlerën 1205.68 ktoe me një rritje 60.65 ktoe krahasuar me vitin 2021. Gazoili, benzina dhe gazi i lëngshëm i naftës vazhdojnë të dominojnë në importin e produkteve të naftës.



Grafiku 7; Ecuria e Import, Eksportit të produkteve të naftës, (ktoe)

Eksporti i naftës dhe i nënprodukteve të saj për vitin 2021 për naftën brut ishte 547.84 ktoe dhe për vitin 2022 kemi një ulje prej 14.92 ktoe si pasojë e kërkesës nga tregu.

Prodhimi i gazit në vendin tonë për vitin 2022 ka qenë në total gaz shoqërues i naftës, rreth 49.289 milion Nm³, sasi gati e papërfillshme dhe që shërben vetëm për proceset teknologjike të industrisë së naftës. Pavarësisht nga angazhimet e strukturave të shtetit dhe nxitjes së investitoreve të huaj, vendi ynë nuk është lidhur me rrjetin ndërkombëtar të gazit. Është e kuptueshme se lidhja e Shqipërisë me rrjetin ndërkombëtar të gazit do të ketë një ndikim pozitiv në përmirësimin e situatës energjetike në vend, duke ndikuar në mënyrë të ndjeshme në raportet e përdorimit të energjive ku deri më sot ngarkesa kryesore i takon nënprodukteve të naftës dhe energjisë elektrike.



Grafiku 8; Prodhimi i Gazit (ktoe)

Projekti TAP (Trans Adriatic Pipeline)

TAP është pjesa Europiane dhe pjesa kryesore e Korridorit Jugor të Gazit, një projekt i rëndësishëm nga ana strategjike dhe ekonomike për BE dhe Komunitetin e Energjisë. TAP është i domosdoshëm për të siguruar akses të besueshëm tek një burim i ri i gazit natyror nga Deti Kaspik dhe në një rrugë të re. TAP forcon diversifikimin e burimeve dhe rrugëve të furnizimit dhe mundëson gazifikimin e Europës Juglindore dhe Ballkanit Perëndimor, përfshirë gazifikimin e vendit tonë. TAP është prezent në mënyrë aktive në krijimin dhe funksionimin e tregut Shqiptar të gazit.

Ndër të tjera, TAP mbështet synimet e BE për tu bërë neutral ndaj klimës deri në vitin 2050 dhe nxit arritjen e synimeve të dekarbonizimit të BE dhe Komunitetit të Energjisë në mënyrë të veçantë TAP lejon përdorimin e mëtejshëm të gazit (natyror, të rinovueshëm, ose dekarbonizuar) duke zëvendësuar karburantet më të ndotura si qymyri, nafta/benzina dhe vajërave të rënda në transport, sektorët e ngrohjes dhe gjenerimit të energjisë, të përdorura më tepër në Europën Juglindore dhe Ballkanin Perëndimor.

TAP – Përmbledhje shkurtër e zhvillimeve të dukshme për vitin 2022

Nga data e operacioneve tregtare të TAP-it (15 nëntor 2020) e deri më sot, TAP ka transportuar afërsisht një total prej 19 bcm nga kufiri greko-turk në Kipoi pa shkurtime të kapacitetit, me 16

bcm të transportuara gjatë gjithë rrugës për në Itali duke kaluar Shqipërinë dhe afërsisht 2.30 bcm që dalin në Greqi dhe 0.50 bcm shkojnë në Bullgari, përmes gazsjellësit IGB.

TAP ka hartuar dhe miratuar një Plan të veçantë Mirëmbajtjeje për Shqipërinë dhe në bazë të tij ka kryer disa aktivitete mirëmbajtjeje brenda periudhës raportuese sipas listës “Aktivitetet e Mirëmbajtjes Shqipëri 2022”.

Zgjerimi i kapacitetit të TAP

Zgjerimi i TAP mund të realizohet duke shtuar njësi kompresori në stacionet tashmë ekzistuese të kompresorëve dhe duke ndërtuar stacione të reja kompresorësh, pas Testeve të suksesshme të Tregut, të cilat TAP duhet t'i organizojë të paktën çdo dy vjet, në përputhje me kuadrin e tij rregullator.

Në mënyrë të veçantë Projekti për Rritjen e Kapacitetit përbëhet nga sa më poshtë:

- Rritja e Kapacitetit ofruar nga TAP dhe SRG në Pikën e Interkonjeksionit të Melendugno si produkt lidhës për kapacitetin, me dalje nga TAP dhe hyrje nga SRG.
- Rritja e Kapacitetit ofruar nga TAP dhe DESFA në Pikën e Interkonjeksionit të Nea Mesimvria si produkt lidhës për kapacitetin, me dalje nga DESFA dhe hyrje nga TAP.
- Rritja e Kapacitetit ofruar nga TAP dhe DESFA në Pikën e Interkonjeksionit të Nea Mesimvria si produkt lidhës për kapacitetin, me dalje nga TAP dhe hyrje nga DESFA.
- Rritja e Kapacitetit ofruar nga TAP në Pikën e Interkonjeksionit të Kipoi, si kapacitet hyrës të ndërprerë.
- Rritja e kapacitetit ofruar nga TAP në Pikën e Interkonjeksionit të Komotini si kapacitet dalës i ndërprerë.

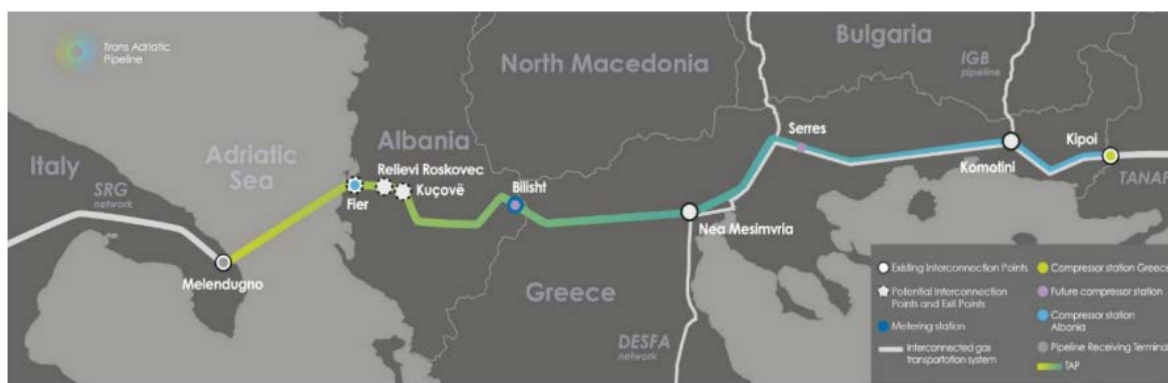


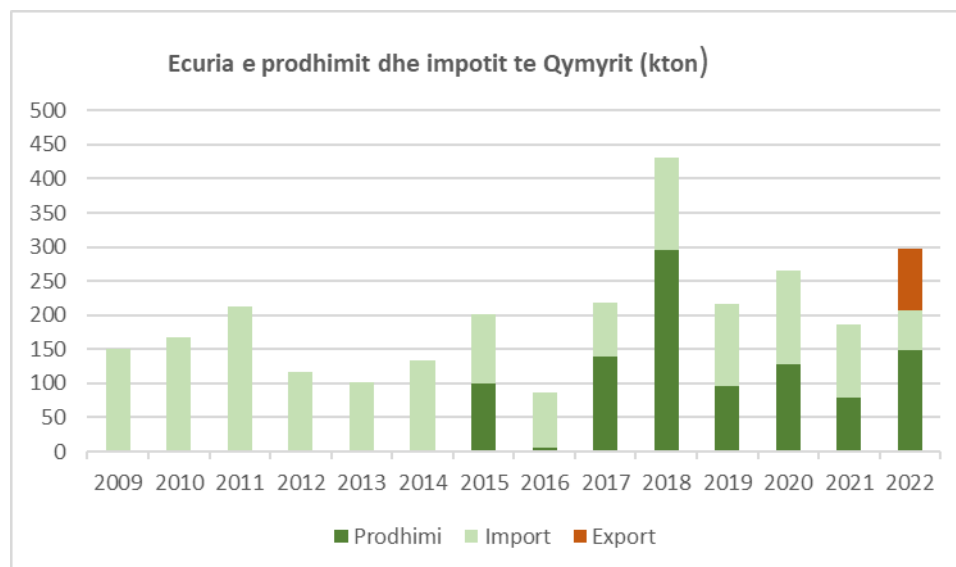
Figura 1; Zgjerimi i kapacitetit te projektit TAP

Në varësi të nivelit të zgjerimit për të cilin janë pranuar ofertat deri më 22 janar 2023, kapaciteti i zgjerimit mund të jetë i disponueshëm si më poshtë:

- Niveli 1 Projekti minimal i zgjerimit 39,8 MSm³/ditë (387 GWh/ditë) – Dhjetor 2025.
- Niveli 2 Projekti i Zgjerimit të Kufizuar TAP 45,3 MSm³/ditë (440 GWh/ditë) – Dhjetor 2026.
- Projekti i Zgjerimit të Pjesëshëm të Nivelit 3 – 52,7 MSm³/ditë (512 GWh/ditë) Dhjetor 2027
- Projekti i zgjerimit të plotë të nivelit 4 – 62,6 MSm³/ditë (608 GWh/ditë) Dhjetor 2027.

4.2 Qymyri

Për vitin 2022 prodhimi i zhavorit bituminoz ka qenë 148.87 ktoe me një rritje në krahasim me vitin 2021 prej 69.42 ktoe si pasojë e përdorimit nga industria e çimentos të koksit të naftës i cili ka një fuqi kalorifike të lartë si dhe çmim të ulët në tregun ndërkombëtar. Ndërsa importi i qymyrit është në vlerën 58.68 ktoe dhe ka pësuar një ulje 48.44 ktoe.



Grafiku 9: Ecuria e Prodhimit dhe Importit të Qymyrit (kton)

4.3 Prodhimi i Energjisë Elektrike

Prodhimi i energjisë elektrike realizohet nga shoqëria publike KESH sh.a. dhe shoqëria HEC Lanabregas sh.a. të cilat janë shoqëri me 100% të aksioneve shtetërore, nga subjektet private të

licencuara në këte veprimtari si: Prodhuesit me Përparësi, Prodhuesit e Pavarur dhe Vetëprodhuesit e Energjisë Elektrike, që zhvillojnë veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike bazuar në Ligjin nr. 43/2015 “Për sektorin e energjisë elektrike”, i ndryshuar dhe Ligjin nr.7/2017 “Për nxitjen e përdorimit të energjisë nga burimet e rinovueshme”.

Aktualisht prodhimi i energjisë elektrike përbëhet nga dy komponentë kryesor: prodhimi që realizohet nga Shoqëritë me kapital shtetëror KESH sh.a. dhe Lanabregas sh.a., si dhe prodhimi që realizohet nga subjektet e tjera Prodhuesit me Përparësi, Prodhuesit e Pavarur dhe vetëprodhuesit e Energjisë Elektrike.

KESH sh.a është shoqëria më e madhe prodhuese e energjisë elektrike në Shqipëri, me kapital tërësisht shtetëror. KESH sh.a. bazuar në VKM-në nr. 244 datë 30.03.2016, e ndryshuar është e ngarkuar me detyrimin e shërbimit publik për furnizimin me energji elektrike të Furnizuesit Universal sh.a. dhe mbulimin e një pjese të humbjeve të energjisë elektrike në rrjetin e Shpërndarjes, me shpalljen e gjendjes së emergjencës në furnizimin me energji elektrike me VKM-në nr. 584, datë 08.10.2021. Për periudhën që mbulon ky vendim parashikohet që shoqëria e prodhimit publik e energjisë për menaxhimin e kaskadës dhe sigurimit të energjisë së nevojshme për furnizimin e klienteve në treg të rregulluar kryen procedurat sipas këtij vendimi, për depozitimin dhe shkëmbimin e tepricave të energjisë elektrike, vetëm pasi ka plotësuar nevojat e Furnizuesit të Shërbimit Universal. Bazuar në këtë vendim, tepricë e energjisë së prodhuesit publik është sasia e energjisë që mbetet pas furnizimit të plotë të nevojave të Furnizuesit Universal të Energjisë dhe të humbjeve të Operatorit të Sistemit të Shpërndarjes. Gjithashtu siç përcakton ky vendim, shoqëria e prodhimit publik e energjisë ka të drejtë të bëjë optimizim financiar të kaskadës, vetëm në rastet kur nuk cënon sasinë e nevojshme të furnizimit të Furnizuesit të Shërbimit Universal dhe vetëm brenda periudhave javore ose mujore.

Prodhuesit me përparësi dhe prodhuesit e pavarur të energjisë elektrike janë subjekte të licencuara në vite nga ERE që shfrytëzojnë centralet ekzistuese apo të reja, kryesisht nëpërmjet marrëveshjeve të privatizimit, marrëveshjeve të koncesionit apo kontratave për shfrytëzimin dhe administrimin e impianteve prodhuese të energjisë elektrike. Kapaciteti total prodhues i energjisë elektrike i instaluar në vendin tonë deri më 31 Dhjetor 2022 është 2,614 MW, i cili ka pasur një

nivel rritje në vitin 2022 krahasuar me vitin 2021 prej rreth 9 MW. Përsa i takon prodhimin të Energjisë Elektrike, rezulton se për vitin 2022,

Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022

Prodhimi Total Neto vendas i energjisë elektrike i realizuar është **7,002,645 MWh**, nga i cili,

- **38,59,730 MWh** u prodhuan nga centralet në zotërim të kompanisë publike KESH sh.a. si dhe
- **3,142,920 MWh** u prodhuan nga centralet e tjera.

Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar për vitin 2022, nga KESH sh.a. zë 55.11% të gjithë prodhimin të energjisë elektrike në vendin tonë dhe prodhimi i energjisë elektrike nga prodhuesit e tjerë zë rreth 44.89%. Krahasuar me vitin 2021 prodhimi i energjisë elektrike i realizuar nga KESH sh.a. ka mbuluar 59.6% të gjithë prodhimin të energjisë elektrike në vendin tonë dhe prodhimi i energjisë elektrike nga prodhuesit e tjerë ka mbuluar rreth 40.4%. Për sa evidentuar për vitin 2022, ka një ulje të kontributit të KESH sh.a. në prodhimin e energjisë elektrike të realizuar me rreth 4.5% krahasuar me vitin 2021.

Bazuar në të dhënat e raportuara nga të licencuarit, viti 2022 konsiderohet si një vit relativisht i mirë hidrologjik nga pikëpamja e prodhimin të energjisë. Kjo për faktin se prodhimi i realizuar këtë vit prej 7,002 GWh, rezulton të jetë 861 GWh më shumë se prodhimi mesatar i energjisë elektrike në periudhën 2009 – 2022.

Vitet e fundit në vendin tonë janë instaluar impiante të prodhimin të energjisë elektrike nga centrale fotovoltaike, të cilat ndikojnë në diversifikimin e burimeve të prodhimin të energjisë elektrike, kapaciteti total i instaluar i tyre është 23 MW dhe prodhimi total rezulton të jetë në masën 5092 MWh.

	TË DHËNA MBI PRODHUESIT 2022	Rrjeti	Nr.Sub	N. Impia	Kapaciteti instaluar	Prodhimi 2021
P. publik	Prodhues Publik (Ngarkuar me detyrimin e shërbimit Publik)	Lidhur në OST	1	4	1,448	3,859,731
P. pavarur	Prodhues të Pavarur (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OST	4	9	438	1,159,094
P. me perparësi	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)+Ashta	Lidhur në OST	33	48	380	1,130,403
	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	133	171	325	803,324
	Prodhues me Përparësi Fotovoltaike(Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	12	12	23	50,093
			183	244	2614	7,002,645

Tabela 1; Të dhëna mbi prodhuesit e energjisë elektrike

Në tabelen më sipër paraqiten të dhëna mbi prodhimin e energjisë elektrike për gjithë kategoritë e prodhuesve të cilët janë në operim. Në të njëjtën kohë në figurën më poshtë paraqitet prodhimi neto vendas për vitin 2022, duke evidentuar kontributin në prodhimin e energjisë elektrike të KESH sh.a., si prodhues publik si dhe kontributet e prodhuesve të tjerë. Prodhimi i realizuar nga kompania publike KESH sh.a., ka vijuar të zëjë peshën kryesore në prodhimin vendas edhe përgjatë vitit 2022.

PRODHIMI NETO VENDAS 2021 (MWh)	2022
HEC-et / PPE në rrjetin e OSSH sha	777,899
HEC-et / PPE në rrjetin e OST sha	894,128
HEC-et e pavarur IPP në rrjetin e OST sha	1,159,097
HEC Lanabregas	25,423
HEC Ashta	236,275
Centralet Fotovoltaike	50,092
Prodhimi nga HEC-et e KESH sha	3,859,731
TOTAL VENDAS 2022	7,002,645

Tabela 2; Prodhimi neto i energjisë elektrike në vendin tonë

Prodhimi maksimal mujor i energjisë elektrike për vitin 2022 është shënuar në muajin Dhjetor 2022 në sasinë **1,030,102 MWh**. Ky prodhim është realizuar nga hidrocentralet në administrim të KESH sh.a. në masën deri **55.4%**, ndërkohë që prodhimi minimal mujor i energjisë elektrike gjatë vitit 2022 rezulton në muajin Qershor në sasinë 380,550 MWh.

Viti 2022 konsiderohet si një vit relativisht i mirë hidrologjik dhe nga pikëpamja e prodhimit të energjisë elektrike për këtë vit ka rezultuar në sasinë 7,002 GWh, pra 861 GWh më shumë se prodhimi mesatar i energjisë elektrike në periudhën 2009 – 2022. Duke marrë në konsideratë faktin se vendi ynë e bazon prodhimin e energjisë elektrike kryesisht në burimet hidrike, në vitet e mira hidrologjike ku bën pjesë edhe viti 2022, prodhimi i energjisë elektrike është më i lartë se mesatarja shumë vjeçare në periudhën 2009 – 2022. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2021 ka rezultuar në sasinë 8,962,699 MWh, pra më i lartë se mesatarja shumëvjeçare dhe ndjeshëm më i lartë edhe se prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022 ka rezultuar në sasinë prej 1,960 GWh më i ulët se ai i realizuar përgjatë vitit 2021.

4.3.1 Kapacitetet dhe Prodhimi i Energjisë Elektrike

Kapaciteti total i instaluar në zotërim nga KESH sh.a., arrin në 1,448 MW, nga të cilat kapaciteti i instaluar i HEC-ve në kaskadën e lumit Drin është 1,350 MW dhe e TEC Vlorë 98 MW si dhe ai i impantit fotovoltaik Qyrfaq 5.14 MWp. Viti 2022 është i ndarë në dy pjesë: Në 8-mujorin e parë i cili ishte i thatë dhe 4-mujori i fundit me evente dhe prurje të konsiderueshme në krahasim me pjesën e parë të vitit 2022. Periudha e 8-mujorit të parë të vitit 2022 u karakterizua nga një situatë jo e favorshme hidrike dhe njëkohësisht mjaft sfiduese për shkak të situatës së emergjencës në furnizimin me energji elektrike, shkaktuar nga kriza globale e çmimeve të energjisë. Në tërësi treguesit hidrikë janë më të ulët jo vetëm me periudhën respektive të lagësht të 2021, por edhe treguesit mesatar shumëvjeçar 1993-2021. Ndërsa 4-mujori i fundit të vitit 2022, ishte me reshje dhe u karakterizua nga mot i lagësht që ndikoi në rritjen e prurjeve në basenet e HEC të Kaskadës së lumit Drin. Ndryshe nga vitit 2021 që pjesa e parë e vitit ishte e lagësht dhe pjesa dytë e thatë, viti 2022 në pjesën e parë të tij u karakterizua nga një mot i thatë, ndërsa 4 mujori i fundit (veçanërisht gjatë muajve Nëntor - Dhjetor) ishte një mot i lagësht.

Prurjet mesatare gjatë 8 mujorit të parë të vitit 2022 rezultuan me rreth 141 m³/s në liqenin e Fierzës. Tregues 51% më i ulët krahasuar me të njëjtën periudhë të vitit 2021 që ishte me rreth 287 m³/s. Kjo si shkak i thatësirës së zgjatur dhe reshjeve të munguara. Prurjet mesatare në liqenin e Fierzës për 8 mujorin e parë të vitit 2022 prej 141 m³/s llogariten 28 % më pak se mesatarja shumëvjeçare (1993- 2021) prej 195 m³/s.

Ndërsa gjatë 4 mujorit të fundit të vitit 2022, prurjet në liqenin e Fierzës kanë qënë rreth 237m³/s, ndërsa në vitin 2021 për të njëjtën periudhë rezultuan me rreth 125 m³/s , kjo si pasojë e reshjeve të rëna gjatë këtyre muajve të fundit të vitit 2022.

Prurjet mesatare të vitit 2022 janë mbi 172 m³/s, ose 26% më të ulta në krahasim me vitin 2021, që ishin rreth 233 m³/s. Kurse në krahasim me mesataren 20 vjeçare prej 181 m³/s janë 5 % më të ulta. Niveli në liqenin e Fierzës më datë 21 Dhjetor 2022 rezulton në kuotën 291.92 metër mbi nivelin e detit (mmnd), krahasuar me të një vit më parë 2021 që ishte 273.96 m, pra për vitin 2022 niveli i ujit në liqenin e Fierzës është rreth 17.96 m, më shumë.

Niveli mesatar 20-vjeçar për muajin Dhjetor në liqenin e Fierzës është rreth 276.98 m, në krahasim me vitin 2022 jemi +14.94 m kjo si pasojë e prurjeve të mëdha të ujit gjatë muajve

Nëntor dhe Dhjetor. Niveli mesatar i shfrytëzimit në Fierzë gjatë vitit 2022 rezulton rreth 276 m, krahasuar me rreth 284 gjatë 2021, pra rreth 8 m më i ulët. Rezerva Energjitike në fillim të vitit 2022 ishte 624 GWh ndërsa në fund të 2022 ishte 1,193 GWh. Gjatë vitit përvec prodhimit dhe administrimit të prurjeve është akumuluar edhe 569 GWh rezervë energjetike.

Rezerva Mesatare Energjitike gjatë 2022 ishte 661 GWh ose 28% më e ulët se 2021 (922 GWh). Prodhimi Bruto total për vitin 2022 rezulton rreth 3,892 GWh ose -28% më i ulët në krahasim me vitin 2021 që rezultoi rreth 5,393 GWh. Ndërsa në krahasim me mesateren 20-vjecare e cila është rreth 4,291 GWh, prodhimi i 2022 rezulton 9 % më pak. Referuar treguesve të mësipërm rezulton që në tërësi viti 2022 është më i thatë nga pikëpamja hidrike krahasuar me vitin 2021, duke sjellë edhe prodhim krahasimisht më të ulët. KESH sh.a. që nga 12 Maj 2022, filloi operimin zyrtar të impiantit PV Diga Qyrfaq (HEC Vau i Dejës), me fuqi të instaluar 5.143 MW, si i pari burim i diversifikuar që i shtohet portofolit gjenerues të Shoqërisë. Gjatë vitit 2022 ky impiant prodhoi 4,203 MWh energji elektrike. Prodhimi neto nga centralet prodhuese të KESH sh.a. për vitin 2022 rezulton të jetë 3,859,730 MWh, e cila përbën rreth 55.1 % të prodhimit neto total vendas përgjatë këtij viti. Prodhimi bruto është realizuar në masën 1,855 GWh nga HEC Koman, 1,101 GWh nga HEC Fierza dhe 936 GWh nga HEC Vau i Dejës. HEC Koman rezulton të jetë kontribuesi më i madh në prodhimin e energjisë elektrike në kaskadën e lumit Drin.

4.3.2 Gjendja e TEC-it Vlorë.

Shoqëria KESH sh.a. është aksionere e vetme e shoqërisë Termocentrali Vlorë sh.a. (TEC Vlora sh.a.), shoqëri kjo e cila ka në administrim asetin gjenerues TEC Vlora.

Shoqëria TEC Vlora sh.a. edhe përgjatë vitit 2022, ka kryer aktivitetin e saj në lidhje me konservimin e asetit gjenerues i cili nuk është në gjendje pune për shkak të problematikave të shfaqura që nga viti 2012

4.3.3 Prodhimi nga HEC-et Private/Koncesion të Energjisë Elektrike

Prodhimi i energjisë elektrike i realizuar nga centralet prodhuese të pavarur dhe ato me përparësi për vitin 2022 është 3,142,914 MWh ose rreth 44.9 % e prodhimit total vendas.

Për vitin 2022, numri i centraleve prodhuese të pavarur dhe ato me përparësi të cilat kanë prodhuar energji elektrike është 240 ku 9 prej të cilëve janë prodhues të pavarur të cilët zotërohen nga 4 subjekte të licencuara, kurse pjesa tjetër prej 231 centrale janë prodhues me

përparësi të energjisë elektrike të cilët zotërohen nga 178 subjekte në veprimtarinë e prodhimit të energjisë elektrike. Në këtë listë është përfshirë edhe HEC Lanabregas me kapacitet të instaluar 5 MW dhe prodhim vjetor për vitin 2022 prej 25,423 MWh, aksionet e të cilit sikurse sipërcituar më lartë janë 100% shtetërore. Në total, kapaciteti i instaluar i centraleve prodhuesetë pavarur dhe prodhuesve me përparësi është 1,166 MW, ku kapaciteti i instaluar i centraleve të prodhuesve të pavarur është 438 MW, kurse 728 MW i përket centraleve të prodhuesve më përparësi të energjisë elektrike përfshirë dhe HEC-in Lanabregas.

Të dhënat mbi grupimet e prodhuesve janë paraqitur në mënyrë të përmbledhur më poshtë.

	TË DHËNA MBI PRODHUESIT 2022	Rrjeti	Numri Subjekteve	Numri Impianteve	Kapaciteti instaluar (MW)	Prodhimi 2022 (MWh)
Pr publik	Prodhues Publik (Ngarkuar me detyrimin e shërbimit Publik)	Lidhur në OST	1	4	1,448	3,859,731
Pr.pavarur	Prodhues të Pavarur (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OST	3	8	436	1,159,094
Prodhues me perparesi	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)+Ashta	Lidhur në OST	33	48	380	1,130,403
	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	129	167	318	803,324
	Prodhues me Përparësi Fotovoltaikë (Përfitojnë nga Skemat Mbështetese)	Lidhur në OSSH	12	12	23	50,093
			178	239	2605	7,002,645

	TË DHËNA MBI PRODHUESIT E PAVARUR DHE ATO ME PERPARESI 2022	Rrjeti	Numri Subjekteve	Numri Impianteve	Kapaciteti instaluar (MW)	Prodhimi 2022 (MWh)
Pr.pavarur	Prodhues të Pavarur (Prodhues në treg të Hapur)	Lidhur në OST	4	9	438	1,159,094
Prodhues me perparesi	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)+Ashta	Lidhur në OST	33	48	380	1,130,403
	Prodhues me Përparësi (Përfitojnë nga Skemat Mbështetëse)	Lidhur në OSSH	133	171	325	905,230
	Prodhues me Përparësi Fotovoltaikë (Përfitojnë nga Skemat Mbështetese)	Lidhur në OSSH	12	12	23	50,093
			182	240	1166	3,142,914

Tabela 3; Të dhëna mbi prodhuesit me përparësi për vitin 2022

TE DHËNA MBI PRODHUESIT E PAVARUR 2022					
	HEC-et	MW	Subjekti	Lidhja (kV)	Prodhimi 2022
Prodhues te pavarur	HEC ULEZ	25,200	Kurum Internatio nal sh.a	110	406,632
Prodhues te pavarur	HEC SHKOPET	24,000		110	
Prodhues te pavarur	HEC BISTRICA 1	22,500		110	
Prodhues te pavarur	HEC BISTRICA 2	5,000		110	
Prodhues te pavarur	HEC PESHQESH	27,940	Ayen As	220	99,316
Prodhues te pavarur	HEC FANGU	74,600	Energji EC sh.	220	236,767
Prodhues te pavarur	HEC BANJE	73,000	Hydropo wer	110	258,632
Prodhues te pavarur	HEC MOGLICE	184,000		110	424,642
		436,240			1,425,989

Tabela 4; Të dhëna mbi prodhuesit e pavarur për vitin 2022

4.3.4 Prodhimi nga impiantet fotovoltaike

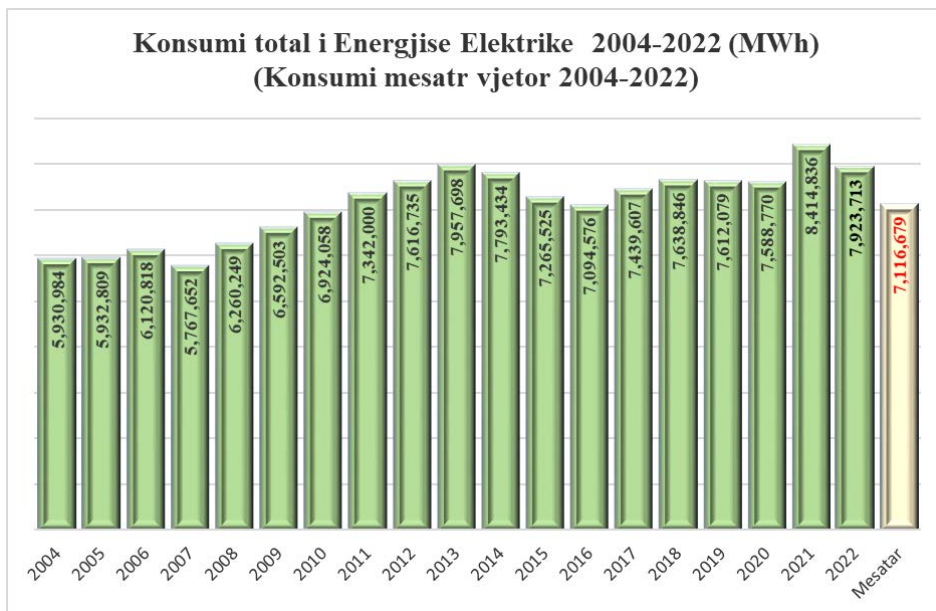
Gjatë vitit 2022 kanë hyrë në prodhim subjektet e mëposhtme, të cilat realizojnë prodhim të energjisë elektrike nga centrale fotovoltaike.

PRODHIMI PER VITIN 2022 NGA CENTRALET FOTOVOLTAIKE TE LIDHUR NE RRRJETIN E SHPERNDARJES (MWh)				
CENTRALI FOTOVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	2022
UKKO (pa sistemuar me sistem)	1	"UKKO"sha (Ujesjelles Kanal Korce)	35 (kW)	
Seman 2	2	"SEMAN2SUN"sh.p.k	35 (kW)	4,179
Topoje	2	"SONNE" sh.p.k	35 (kW)	4,163
Topoje 2	2	"AED SOLAR" sh.p.k	35 (kW)	4,275
Topoje (Sheq Marinas)	2	"AGE SUNPOWER" sh.p.k	35 (kW)	4,156
Topoje (Sheq Marinas) 2	2	"SEMAN SUNPOWER" sh.p.k	35 (kW)	4,383
Seman 1 Solar	2	"SEMANI SOLAR" sh.p.k	35 (kW)	4,127
ES 2019	2	ES2019 sh.p.k	35 (kW)	4,560
FV SMART WATT	2	SMART WATT sh.p.k	35 (kW)	4,539
Tren Bilisht	2	"RTS" sh.p.k	35 (kW)	3,899
STATKRAFT Renewables albani PV lundrues Banje	2	"STATKRAFT"	35 (kW)	503
Plug Lushnje	2	AEE sh.p.k	10 (kW)	4,516
Impianti i perpunimit te mbetjeve urbane ne qarkun e Elbasanit				6792
	23			50,092

Tabela 5; Prodhimi i energjisë elektrike nga centrale Fotovoltaike

4.3.5. Konsumi i energjisë elektrike

Konsumi total vjetor i energjisë elektrike në vendin tonë (duke përfshirë edhe konsumin e klientëve në treg të parregulluar), për periudhën nga viti 2004 deri në vitin 2022, paraqitet në mënyrë grafike si më poshtë:



Grafiku 10; Konsumi i përgjithshëm i energjisë elektrike ndër vite.

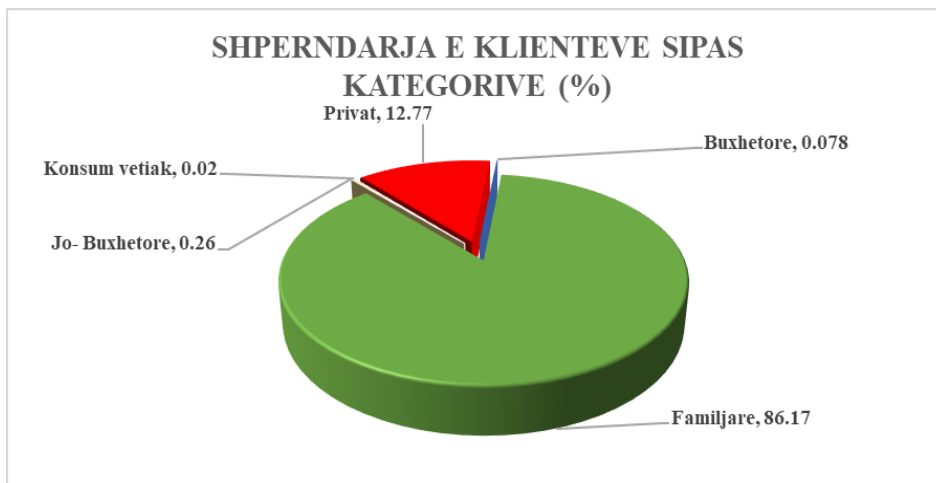
Siç vërehet në paraqitjen grafike, konsumi më i ulët i energjisë elektrike i regjistruar në vendin tonë është në vitin 2007, me 5,767,652 MWh, ndërsa konsumi më i lartë i energjisë elektrike është ai i regjistruar në vitin 2021, me 8,414,836 MWh, ku ky i fundit përbën dhe konsumin më të lartë historik në vendin tonë. Krahasuar me vitin 2021, vërehet një ulje e konsumit të energjisë elektrike në vend, me 491,123 MWh. Ulja e konsumit të energjisë elektrike total në vend për vitin 2022, krahasuar me vitin 2021, shkon në rreth 5.8 %. Në të njëjtën kohë, konsumi i energjisë elektrike total i realizuar për vitin 2022 është rreth 11.3 % më i lartë se konsumi mesatar i treguar në tabelë. Kjo ulje e konsumit total të energjisë elektrike është reflektuar për të gjitha kategoritë e konsumatorëve, por veçanërisht për konsumatorët që furnizohen në tregun e parregulluar, të cilët për vitin 2021 kanë konsumuar rreth 1,361 GWh energji elektrike, ndërsa për vitin 2022 këta konsumatorë kanë konsumuar rreth 929 GWh energji elektrike. Kjo ulje e konsumit ka ardhur edhe si pasojë e krizes energjitike shkaktuar nga lufta në Ukrainë.

4.3.6 Struktura e Konsumit të Energjisë Elektrike

Në tabelën e mëposhtme paraqiten peshat specifike në faturim që zënë kategoritë e klienteve tarifore.

SHPERNDARJA E KONSUMATOREVE SIPAS RAJONEVE DHE KATEGORIVE 2022 (%)						
	Buxhetore	Familjare	Jo- Buxhetore	Konsum vetiak	Privat	2022
Berat	1001	89,559	380	6	14,476	105,422
Burrel	699	54,346	318	8	6,480	61,779
Durres	906	154,124	338	16	19,731	175,115
Elbasan	961	95,868	463	8	13,325	110,625
Fier	630	73,383	308	9	10,333	84,663
Gjirokaster	1259.00	70,850	343	6	10,290	82,748
Korce	1002	82,414	292	9	9,748	93,465
Kukes	337	18,846	96	4	2,344	21,627
Shkoder	965	101,532	64	14	14,444	117,019
Tirane	1698	293,370	446	33	54,470	350,017
Vlore	587	74,832	217	5	11,218	86,859
TOTAL	10045	1,109,124	3,265	118	166,859	1,291,361

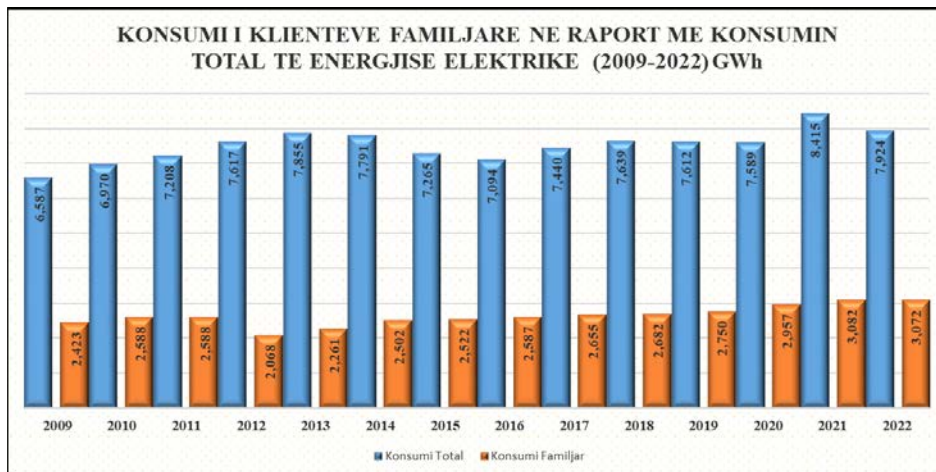
Tabela 6; Shpërndarja e klienteve të OSHEE sipas rajoneve dhe kategorive gjatë vitit 2022



Grafiku 11; Shpërndarja e numrit të klienteve në vitin 2022 sipas kategorive në %

Të dhënat e paraqitura më sipër për vitin 2022 tregojnë se numri i përgjithshëm i klientëve për vitin 2022 është 1,301,905 dhe pjesën më të madhe të klientëve të FSHU sh.a. për këtë vit e zënë klientët familjarë, që përbëjnë 86.02 % të numrit total të klientëve të FSHU sh.a. Në shpërndarjen demografike të klientëve të FSHU sh.a. edhe për vitin 2022 pjesa më e madhe është në Tiranë, me rreth 22.7 % të të gjithë klientëve që ka FSHU sh.a. Struktura e klientëve të FSHU sh.a. reflektohet dhe në strukturën e faturimit të energjisë elektrike të realizuar për vitin 2022. Klientët familjarë zënë pjesën më të madhe në FSHU sh.a. dhe pjesën më të madhe të energjisë së faturuar për vitin 2022, ose 43.12 % të të gjithë faturimit të realizuar për vitin 2022

Në grafikun e mëposhtem paraqiten peshat specifike në faturim që zënë kategoritë e klientëve familjarë.

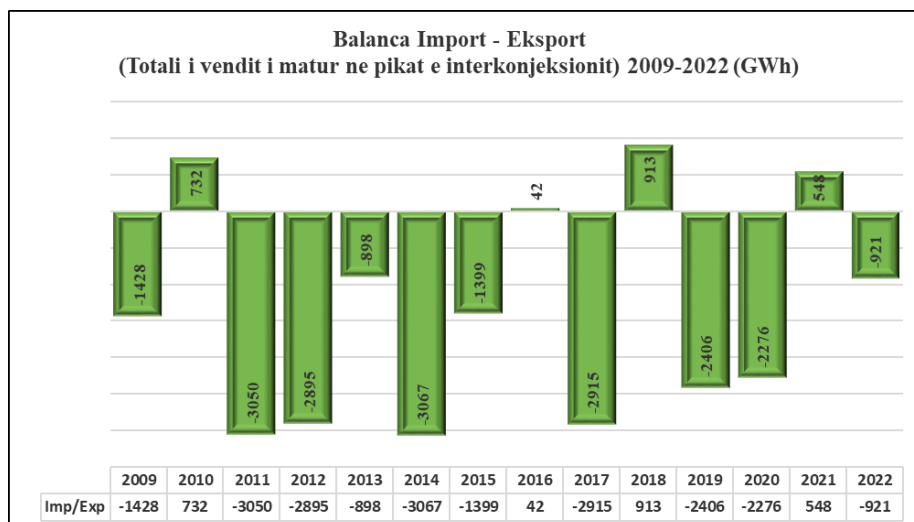


Grafiku 12; Klientët familjarë kundrejt konsumit total të vendit në vite

Konsumi i klientëve familjarë zë rreth 38.8% të konsumit total, shifër kjo më e lartë krahasuar me konsumin për të njëjtën kategori për vitin 2021, i cili ishte në masën 36.6%.

4.3.7 Import – Eksporti

Në grafikun e Figurës më poshtë është paraqitur balanca (hyrje – dalje) import-eksport e energjisë elektrike për periudhën 2009 – 2022. Për 10-vjeçarin e fundit, vendi ynë rezulton të jetë përgjithësisht një importues neto i energjisë elektrike me përjashtim të viteve 2010, 2016, 2018 dhe në 2021. Sqarojmë se vlerat e paraqitura përfaqësojnë të gjitha flukset hyrëse e dalëse nga të gjithë pjesëmarrësit e tregut të energjisë elektrike në Shqipëri.



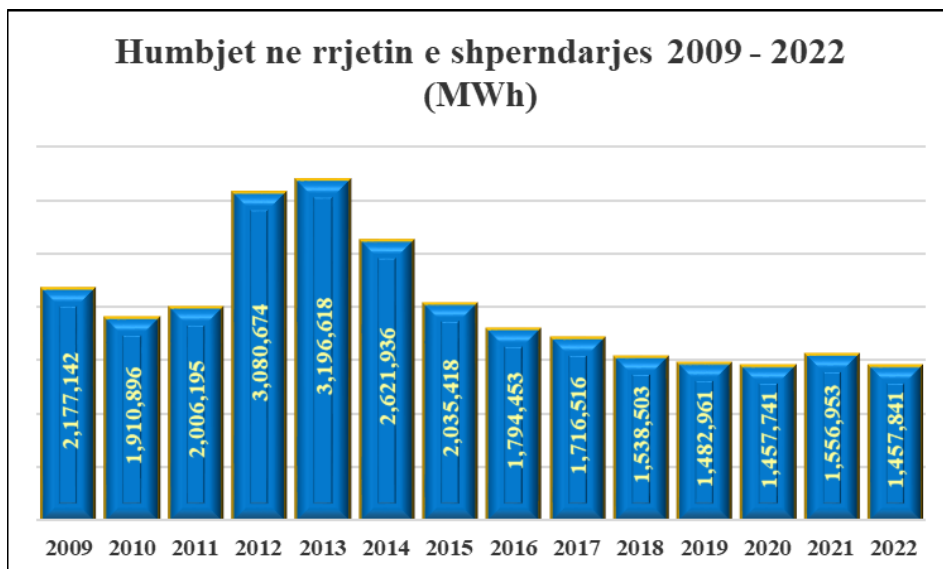
Grafiku 13; Balanca Import – Eksport e energjisë elektrike në vite

4.3.8 Humbjet e energjisë elektrike

Gjatë vitit 2022, efektiviteti i shitjes së energjisë elektrike vazhdon në vlera të rritura, duke iu referuar gjithnjë faktorëve përcaktues në nivelin e eficiencës së konsumit të energjisë elektrike, të cilët janë:

- niveli i humbjeve të energjisë elektrike në shpërndarje;
- niveli i arkëtimeve të energjisë elektrike së faturuar.

Humbjet e përgjithshme të raportuara nga shoqëria për vitin 2022 arrijnë në 19.7%, duke shënuar kështu ulje të nivelit të humbjeve krahasuar edhe me vitin 2021. Niveli total i arkëtimeve i raportuar nga OSSH sh.a. është 98 % kundrejt energjisë elektrike të faturuar). Ky nivel arkëtimesh për vitin 2022 rezulton me rritje, krahasuar me nivelin e arkëtimeve të realizuara për vitin 2021, prej 97.4 %. Këto vlera të arkëtimeve përfshijnë edhe arkëtimet e prapambetura, të cilat janë realizuar në vitin respektiv.



Grafiku 14; Humbjet vjetore në sistemin e shpërndarjes

4.4 Burimet e rinovueshme

Qeveria Shqiptare po vazhdon përpjekjet për një ekuilibër më të mirë midis diversifikimit të burimeve të prodhimit të energjisë, sigurisë së furnizimit me energji dhe mbrojtjes së natyrës dhe sistemit të qëndrueshëm në mënyrë që të rrisë prodhimin vendas, të zvogëlojë nivelin e humbjeve teknike dhe jo teknike të energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes si dhe duke zvogëluar sasinë e energjisë së importuar për të përmbushur kërkesën për energji elektrike në vend.

Plani Kombëtar për Energjinë dhe Klimën (PKEK) 2020 - 2030, me vendim të Këshillit të Ministrave nr. 872, datë 29.12.2021. Gjatë periudhës Janar - Prill 2022, drafti i PKEK-ut është rishikuar në bazë të rekomandimeve të EnC-së. Në dokumentin e rishikuar synohet të ulet konsumi final i energjisë me 9.4% krahasuar me 8.4% në versionin e mëparshëm, pesha e energjisë së rinovueshme në konsumin final të energjisë është rritur në 59.4% krahasuar me 54.4%, ndërsa emetimet e GS-ve mbeten në 18.7%.

Kapaciteti shtesë prodhues i propozuar, i planifikuar apo në fazë ndërtimi

Të dhënat e parashtruara më poshtë paraqesin centrale të energjisë elektrike të cilat janë lidhur në rrjetin e transmetimit në vitin 2022, janë në fazë ndërtimi, ose kanë marrë miratimin paraprak për lidhjen me rrjetin e transmetimit si më poshtë vijon:

Centrale që kanë lidhur marrëveshje për lidhje deri në vitin 2022 dhe priten të energjizohen gjatë viteve 2022-2023:

HEC-et Stavec (14.77 MW) – KOKA&ERGI sh.p.k.

HEC-et Kalivarë (5.597 MW) – BE-IS ENERGY sh.p.k.

HEC-et Gostimë (48.864 MW) – Egnatia Hydropower sh.p.k.

HEC-et Bushtrica (10.03 MW) – ELENERGJI sh.p.k.+BUSHTRICA 2017 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Karavasta (140 MWp) – KARAVASTA SOLAR sh.p.k.

Park Fotovoltaik Blue1 (57.6 MWp) – SPV Blue1 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Blue2 (57.6 MWp) – SPV Blue2 sh.p.k.

HEC Qami1 (1.73 MW) – Lajthiza Invest sh.a.

Centrale që kanë nënshkruar marrëveshje lidhje në sistemin e transmetimit përgjatë vitit 2022:

Park Fotovoltaik Blue1 (57.6 MWp) – SPV Blue1 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Blue2 (57.6 MWp) – SPV Blue2 sh.p.k.

HEC Qami1 (1.73 MW) – Lajthiza Invest sh.a.

Centrale që kanë marrë miratim në parim për lidhje në sistemin e transmetimit përgjatë vitit 2022:

Park Fotovoltaik Erseka Solar1 (20 MW) – Erseka Solar Park1 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Erseka Solar2 (20 MW) – Erseka Solar Park2 sh.p.k.

HEC Qami1 (1.73 MW) – Lajthiza Invest sh.a.

HEC Gojan (15.3 MW) – MC ENERGI GOJAN sh.p.k.

Park Fotovoltaik GreeNNat Solar (100 MWp) – Greennat Solar Park Ballsh sh.p.k.

Park Fotovoltaik Blue2 (100 MW) – SPV Blue2 sh.p.k.

Park Fotovoltaik ALB-Solar1 (50 MWp) - INFO-Telecom sh.p.k.

Park Fotovoltaik Arsol (50 MWp) – ARSOL ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Premium (30 MWp) – PREMIUM ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Sharp (20 MWp) – SHARP ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Sheq-Marinas (50 MWp) – NOVA SOLAR SYSTEM sh.p.k.

Park Fotovoltaik Solergal (25 MWp) – EURON sh.p.k.

Park Fotovoltaik Agim (50 MWp) – AGNA sh.a.

Park Fotovoltaik Aga Solar (150 MWp) – AGA SOLAR sh.p.k.

Park Fotovoltaik Fortis (38.92 MWp) – Fortis Energy and Construction sh.p.k.

Park Fotovoltaik Twin Sun Solar (30 MW) – Alb Sun Energy sh.p.k.

Park Fotovoltaik Neon (22.587 MW) – NEON ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Alb Solar2 (50 MW) – Infotelecom-Albsolar2 sh.p.k.
Park Fotovoltaik Shkumbini Solar (27.5 MWp) – HSD ENERGY sh.p.k.
Park Fotovoltaik Zalli i Shkumbinit (20.96 MWp) – DOKO sh.p.k.
HEC Tërfoja (1.98 MW) – HEC TËRFOJA sh.p.k.
HEC Kulota (1.53 MW) – HEC KULOTA sh.p.k.
Park Fotovoltaik Sheq-Marinas (40.56 MWp) – Albania Power Core sh.p.k.
Park Eolik Dropull (20 MW) – EU GREEN ENERGY sh.p.k.
Park Eolik Lezha WEPP (54 MW) – AYEN RENEWABLE ENERGY sh.a.
Park Eolik KMV (75 MW) – KMV sh.p.k.
Park Eolik Orikum (50 MW) – BRD ENERGY sh.p.k.
Park Eolik Kryevidh (75 MW) – VERBUND GPA sh.p.k.
TEC lundruës (130 MW) – KESH sh.a.

Centrale që kanë marrë opinion paraprak për lidhje në sistemin e transmetimit përgjatë vitit 2022:

Park Fotovoltaik Voltex Solar (2 MWp) – VOLTEX sh.p.k.
Park Fotovoltaik Crypto Solar Solar (2 MWp) – CRYPTO WORLD sh.p.k.
Park Fotovoltaik ETMT Solar (2 MWp) – ETMT sh.p.k.
Park Fotovoltaik Pro Solar (2 MWp) – ProBroker sh.p.k.
Park Fotovoltaik Ener Solar (2 MWp) – ENERTRADE sh.p.k.
Park Fotovoltaik PMA Solar (2 MWp) – Professional Marketing Albania sh.p.k.
Park Fotovoltaik PROM Solar (2 MWp) – PROM FB sh.p.k.
Park Fotovoltaik Topojë (12 MWp) – KATOBETA sh.p.k.
Park Fotovoltaik InTex Solar (28 MWp) – InTex sh.p.k.
Park Fotovoltaik AG Solar (28 MWp) – AG HPOWER&CONSTRUCTION sh.p.k.
Park Fotovoltaik Povelçë (30 MWp) – VEKO sh.p.k.
Park Fotovoltaik SOLAR ALB (40 MWp) – ALB-BUILDING sh.p.k.
Park Fotovoltaik Solgen2 (88 MWp) – SOLGEN sh.p.k.
Park Fotovoltaik MD (80 MWp) – MD green energy sh.p.k.
Park Fotovoltaik RENPOWER (58.75 MWp) – REPOWER sh.p.k.
Park Fotovoltaik Erseka Solar3 (60.5 MWp) – Ren Solar sh.p.k.
Park Fotovoltaik diga e Zadejës (8.25 MWp) – KESH sh.a.

Park Fotovoltaik Trebinjë (30 MWp) – REJ sh.p.k.

Park Fotovoltaik Gjadër SE (55.94 MWp) – RAFAELO 2002 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Gjadër NW (9.33 MWp) – RAFAELO 2002 sh.p.k.

Park Fotovoltaik Belsh (50 MWp) – KESH sh.a.

Park Fotovoltaik Kirac (30 MWp) – KIRAC OTOMASYON

Park Fotovoltaik Fier (50 MWp) – WIND STREAM sh.p.k.

Park Fotovoltaik DH Solar Park (70 MWp) – DH Solar Park sh.p.k.

Park Fotovoltaik Murriz-Thanë (70 MWp) – Seman Sunpower sh.p.k.

Park Fotovoltaik Dofti (20 MWp) – Seman Sunpower sh.p.k.

Park Fotovoltaik Gjanç (30 MWp) – Seman Sunpower sh.p.k.

Park Fotovoltaik Nartë (150 MWp) – EDIL-AL-IT sh.p.k.

Park Fotovoltaik ASL Solar (11 MWp) – ASL SOLAR ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik SUNRAY Solar (55 MWp) – SUNRAY ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik AUROUS (55 MWp) – AUROUS ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik FGZ Solar Energy (100 MWp) – AD-STAR sh.p.k.

Park Fotovoltaik Fortis (19.77 MWp) – Fortis Energy and Construction sh.p.k.

Park Fotovoltaik Akerni (300 MWp) – SOLAR ENERGY CELLS sh.p.k.

Park Fotovoltaik Lubonjë (200 MWp) – HELIOS GREEN ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Fortis Ersekë (62 MWp) – Fortis Energy and Construction sh.p.k.

Park Fotovoltaik Titan (6.013 MWp) – ANTEA Cement sh.a.

Park Fotovoltaik Sunlight E&E (42 MWp) – Sunlight E&E sh.p.k.

Park Fotovoltaik Sunny Hill (55 MWp) – Sunny Hill sh.p.k.

Park Fotovoltaik Agro Iliria Solar (78.5 MWp) – Agro Iliria Solar sh.p.k.

Park Fotovoltaik Hibrid BER (30 MWp) – AEE sh.p.k.

Park Fotovoltaik Belsh (100 MWp) – VERBUND GPA sh.p.k.

Park Fotovoltaik PVPP S.G.ENTERPRISE (22.587 MWp) – S.G.ENTERPRISE sh.p.k.

Park Fotovoltaik DCS Energy (39.42 MWp) – DEUTCHCOLOR sh.a.

Park Fotovoltaik Belsh (30 MWp) – LUEM TRADE and Construction sh.p.k.

Park Fotovoltaik Enersol Power (21 MWp) – ENERSOL POWER sh.p.k.

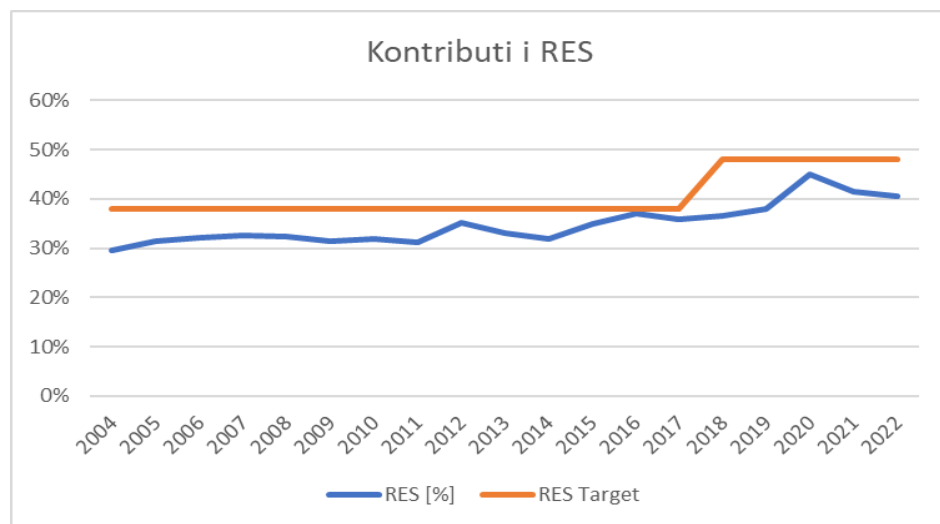
Park Fotovoltaik Apollo Green (40 MWp) – APOLLO GREEN ENERGY sh.p.k.

Park Fotovoltaik Greenfarm&Energy Solar (21.222 MWp) - Greenfarm&Energy sh.p.k.

Park Fotovoltaik TeknoFire (32.19 MWp) – TEKNOFIRE sh.p.k.
Park Fotovoltaik Faethon (93 MWp) – FAETHON sh.p.k.
Park Fotovoltaik Osojë (9.95 MWp) – BAD sh.p.k.
Park Fotovoltaik Murati (11.5 MWp) – GERTI sh.p.k.
Park Fotovoltaik Aksa Solar (40 MWp) – AKSA SOLAR sh.p.k.
Park Fotovoltaik 3FAM (27.5 MWp) – 3FAM ENERGY sh.p.k.
Park Fotovoltaik Topojë (55 MWp) – VERBUND GPA sh.p.k.
Park Fotovoltaik Gjirokastër (50 MWp) – 21 Construction sh.p.k.
Park Fotovoltaik Lala Solar (39.42 MWp) – GREEN ENERGY GENERATION sh.p.k.
Park Fotovoltaik Golik (8 MWp) – ALBGREEN POWER sh.p.k.
Park Fotovoltaik Prrenjas (20 MWp) – SURYA RENEWABLE ENERGY sh.p.k.
Park Fotovoltaik Bushtriçë (20 MWp) – BESNIKU sh.p.k.
Park Fotovoltaik 3G-Sun (70 MWp) – Pelikani sh.p.k.
Park Fotovoltaik Mallakastër (65 MWp) – SHPRESA-AL sh.p.k.
Park Fotovoltaik Himara Solar Farm (100 MWp) – R&T sh.p.k.
Park Fotovoltaik Devolli Sun 1&2 (10.5 MWp) – DEVOLLI SUN POWER sh.p.k.
Park Fotovoltaik Shashicë (42 MW) – SOLAR NT sh.p.k.
Park Eolik Devoll (450 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Korçë (190 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Pogradec (120 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Pogradec2 (280 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Ersekë (200 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Kalimash (50 MW) – WIND STREAM sh.p.k.
Park Eolik F.Arrëz WEPP (138 MW) – AYEN RENEWABLE ENERGY sh.a.
Park Eolik Erseka Wind (100 MW) – Ren Solar sh.p.k.
Park Eolik Kaninë (50 MW) – WIND STREAM sh.p.k.
Park Eolik ERA Milot (35 MW) – ERA MILOT sh.p.k.
Park Eolik Qerret Pukë (24 MW) – WIND STREAM sh.p.k.
TEC Roskovec CCPP (180 MW) – FIER THERMOELECTRIC sh.p.k.

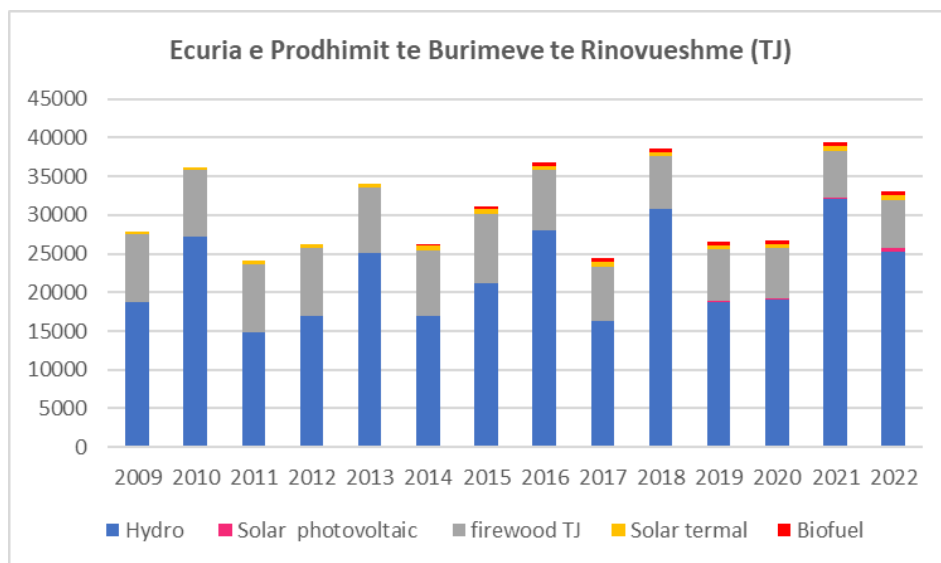
Për periudhën Janar-Dhjetor 2022 është vënë në operim një burim gjenerues, centrali fotovoltaik i lidhur në rrjetin e transmetimit 10 kV. Impianti Fotovoltaik në digën e Qyrsaqit (5.14 MWp), lidhur në N/Stacionin 220/110/10 kV Vau i Dejës.

Energjia e Rinovueshme në Bilancin e Energjisë



Grafiku 15; Ecuria aktuale e kontributit të RES në Shqipëri

Shqipëria vazhdoi me zbatimin e ankandëve për projektet e energjisë së rinovueshme dhe hartoi ndryshime në legjislacionin ekzistues për të dhënë qartësi në skemën e mbështetjes. Megjithëse sektori i energjisë elektrike është pothuajse tërësisht i rinovueshëm në Shqipëri, nevojiten përpjekje shtesë, në ngrohje dhe ftohje, si dhe në sektorin e transportit, për të arritur objektivin e përgjithshëm të burimeve të rinovueshme. Skemat mbështetëse jepen, në bazë të Vendimit të Këshillit të Ministrave nr. 349, datë 12.06.2018 “Për miratimin e masave mbështetëse për nxitjen e përdorimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të diellit dhe të erës, si dhe procedurat e përzgjedhjes së projekteve për përfitimi i tyre”, për nxitjen e përdorimit të energjisë elektrike nga burimet e rinovueshme të diellit dhe të erës, nëpërmjet një procesi konkurrues, të hapur, transparent dhe jodiskriminues, që u ofron kredibilitet pjesëmarrësve dhe garanton dhënien e këtyre masave subjekteve që ofrojnë më të mirën. kushtet për sa i përket çmimit të energjisë, teknologjisë së përdorur dhe mënyrës së ndërtimit të centralit.



Grafiku 16; Ecuria e prodhimit të burimeve të rinovueshme (TJ)

4.5 Drutë e Zjarrit

Drutë e zjarrit janë një burim i rëndësishëm energjie, të cilët kanë dhënë dhe vazhdojnë të japin kontribut të ndjeshëm në bilancin energjetik shqiptar, në plotësimin e nevojave për ngrohje, ujë të ngrohtë dhe gatim. Në vitin 2022, rezulton që 91% e druve të zjarrit janë konsumuar në sektorin e banesave dhe vetëm një pjesë e vogël në sektorin e shërbimeve dhe të industrisë. Krahasuar me periudhën e viteve të kaluara, vihet re që struktura e konsumit të druve të zjarrit sipas sektoreve ka ruajtur të njëjtin tipar, atë të përdorimit të tyre në sektorin e banesave.

Vlen të përmendim që gjatë vitit 2022 vendi ynë ka importuar dru zjarri për konsum energjie si dhe për prodhimin e peletave. Aktualisht në vendin tonë ka 6 fabrika që prodhojnë peletat të cilat kryesisht i eksportojnë dhe fare pak qëndrojnë tek konsumatorët tanë. Konsumi i druve të zjarrit edhe në vitin 2022 është 147.52ktoe (i llogaritur) me një rritje, 2.52 ktoe karahasuar me vitin 2021.

4.6 Hidroenergja

Nga analiza e historikut të prodhimit të energjisë elektrike të regjistruar në vend, viti 2022 me sasinë e prodhuar prej 7,002 GWh, rezulton mbi mesataren e prodhimit të energjisë elektrike për periudhën 2009 – 2022. Mesatarja e prodhimit të energjisë elektrike për periudhën 2009 – 2022 ka rezultuar 6,142 GWh. Prodhimi i realizuar për vitin 2022 është rreth 861 GWh, ose 14 % më i lartë se mesatarja e prodhimit te

energjisë elektrike për periudhën 2009 – 2022. Duke marrë në konsideratë konsumin total të energjisë elektrike në sasinë 7,924 GWh, prodhimi total i realizuar gjatë vitit 2022, ka qënë i pamjaftueshëm për mbulimin e kërkesës, e për rrjedhojë janë realizuar importe të energjisë elektrike me qëllim sigurimin e furnizimit me energji elektrike të gjithë konsumatorëve.

Prodhimi maksimal mujor i energjisë elektrike për vitin 2022 është shënuar në muajin Dhjetor 2022 në sasinë 1,030,102 MWh. Ky prodhim është realizuar nga hidrocentralet në administrim të KESH sh.a. në masën deri 55.4%, ndërkohë që prodhimi minimal mujor i energjisë elektrike gjatë vitit 2022 rezulton në muajin Qershor në sasinë 380,550 MWh.

Evidentohet se viti 2022 konsiderohet si një vit relativisht i mirë hidrologjik dhe nga pikëpamja e prodhimit të energjisë elektrike për këtë vit ka rezultuar në sasinë 7,002 GWh, pra 861 GWh më shumë se prodhimi mesatar i energjisë elektrike në periudhën 2009 – 2022.

Duke marrë në konsideratë faktin se vendi ynë e bazon prodhimin e energjisë elektrike kryesisht në burimet hidrike, në vitet e mira hidrologjike ku bën pjesë edhe viti 2022, prodhimi i energjisë elektrike është më i lartë se mesatarja shumë vjeçare në periudhën 2009 – 2022. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2021 ka rezultuar në sasinë 8,962,699 MWh, pra më i lartë se mesatarja shumëvjeçare dhe ndjeshëm më i lartë edhe se prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022. Prodhimi i energjisë elektrike për vitin 2022 ka rezultuar në sasinë prej 1,960 GWh më i ulët se ai i realizuar përgjatë vitit 2021.

4.7 Biokarburantet

Biokarburantet të mbështetura në ligjin nr. 9876/2008 *“Për prodhimin, transportimin dhe tregëtimin e bio-karburanteve dhe të lëndëve të para djegëse, të rinovueshme, për transport”* vazhdojnë të risin kontributin e tyre në konsumin final të energjisë për vitin 2022. Sasia e përzier me biodiezel ka qënë 145 ktoe.

4.8 Energjia Diellore

Në Shqipëri rrezatimi diellor vjetor është i lartë dhe teorikisht mund të sigurojnë një ngrohje të nevojshme me temperaturë të ulët gjatë gjysmës së vitit. Gjithsesi panelet diellore të disponueshëm në tregjet shqiptare pjesërisht ndihmohen nga energjia elektrike, vecanërisht gjatë periudhës nëntor-mars. Në këtë kuadër Shqipëria ka bërë gjithashtu progres të dukshëm ku sipas vlerësimeve sipërfaqja kumulative e sistemeve të prodhimit të ujit të ngrohtë nga rrezatimi

diellor është 24,5m²/1000 banorë. Për vitin 2022 energjia diellore e konsumuar për ujë të ngrohtë është 13.87 ktoe.

Gjatë vitit 2022 kanë hyrë në prodhim subjektet e mëposhtme, të cilat realizojnë prodhim të energjisë elektrike nga centrale fotovoltaike.

PRODHIMI PER VITIN 2022 NGA CENTRALET FOTOVOLTAIKE TE LIDHUR NE RRRJETIN E SHPERNDARJES (MWh)					
	CENTRALI FOTOVOLTAIK	MW	SUBJEKTI	LIDHJA	2022
PPE	UKKO (pa sistemuar me sistem)	1	"UKKO"sha (Ujesjelles Kanal Korce)	35 (kW)	
PPE	Seman 2	2	"SEMAN2SUN" sh.p.k	35 (kW)	4,179
PPE	Topoje	2	"SONNE" sh.p.k	35 (kW)	4,163
PPE	Topoje 2	2	"AED SOLAR" sh.p.k	35 (kW)	4,275
PPE	Topoje (Sheq Marinas)	2	"AGE SUNPOWER" sh.p.k	35 (kW)	4,156
PPE	Topoje (Sheq Marinas) 2	2	"SEMAN SUNPOWER" sh.p.k	35 (kW)	4,383
PPE	Seman 1 Solar	2	"SEMANI SOLAR" sh.p.k	35 (kW)	4,127
PPE	ES 2019	2	ES2019 sh.p.k	35 (kW)	4,560
PPE	FV SMART WATT	2	SMART WATT sh.p.k	35 (kW)	4,539
PPE	Tren Bilisht	2	"RTS" sh.p.k	35 (kW)	3,899
PPE	STATKRAFT Renewables albani PV lundrues Banje	2	"STATKRAFT"	35 (kW)	503
PPE	Plug Lushnje	2	AEE sh.p.k	10 (kW)	4,516
		23			43,300

Tabela 7; Prodhimi i energjisë elektrike nga centrale Fotovoltaike

4.9 Energjia e erës

Shqipëria ka potencial për energjine e erës, por teknologjia nuk është zhvilluar. Megjithatë, ka plane për zhvillimin e projekteve për shfrytëzimin e erës në vitet e ardhshme. Potenciali i energjisë së erës në vendin tonë është rreth 2000 MW. Era gjeneron fuqi mekanike nëpërmjet turbinave të erës.. Ultësirat bregdetare dhe Jugore, Lindore, si dhe malet në Veri të Shqipërisë janë zona të mira për turbinat e erës. Megjithatë, ekzistojnë edhe pengesat të cilat marrin pjesë në zgjedhjen e një lokacioni, duke përfshirë: lartësia, qasja e vendit, infrastruktura, zonat e mbrojtura, dhe rrjeti i energjisë. Shpejtësia e erës është 8–9 m/s në shumë zona të Shqipërisë.

Parqet eolike te ndertuara gjate vitit 2022

Park Eolik Dropull (20 MW) – EU GREEN ENERGY sh.p.k.

Park Eolik Lezha WEPP (54 MW) – AYEN RENEWABLE ENERGY sh.a.

Park Eolik KMV (75 MW) – KMV sh.p.k.

Park Eolik Orikum (50 MW) – BRD ENERGY sh.p.k.

Park Eolik Kryevidh (75 MW) – VERBUND GPA sh.p.k.

Park Eolik Devoll (450 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.

Park Eolik Korçë (190 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Pogradec (120 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Pogradec2 (280 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Ersekë (200 MW) – RENX ALBANIA sh.p.k.
Park Eolik Kalimash (50 MW) – WIND STREAM sh.p.k.
Park Eolik F.Arrëz WEPP (138 MW) – AYEN RENWABLE ENERGY sh.a.
Park Eolik Erseka Wind (100 MW) – Ren Solar sh.p.k.
Park Eolik Kaninë (50 MW) – WIND STREAM sh.p.k.
Park Eolik ERA Milot (35 MW) – ERA MILOT sh.p.k.
Park Eolik Qerret Pukë (24 MW) – WIND STREAM sh.p.k.

5. TRANSFORMIMI

5.1 Energjia Hidrike

Për vitin 2022 prodhimi i energjisë elektrike nga hidrocentralet arriti një prodhim bruto në vlerën 6841.75 Gwh.

5.2 Rafineritë

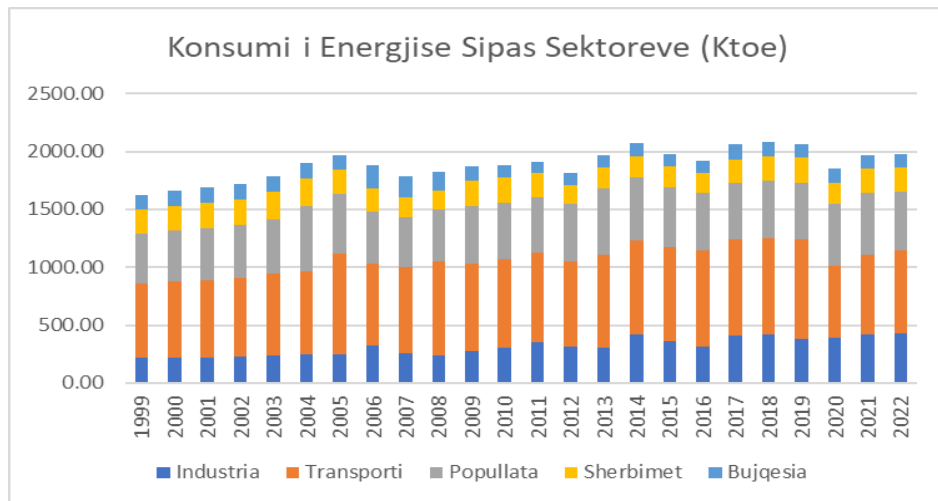
Për vitin 2022 rafineritë kanë punuar në mënyrë periodike, duke përpunuar rreth 116.54 ktoe kryesisht dy rafineri Fieri dhe Elbasani, me një humbje teknologjike 0.6%. Sektori i rafinimit të naftës bruto vazhdon të përballet me vështirësi serioze, si pasojë e problemeve ekonomike të shoqërisë që administron këtë sektor. Vlen të theksojmë se rafineritë tona kanë probleme serioze në kontrollin e ndotjeve mjedisore, për shkak të mungesës së investimeve në këtë sektor pasi teknologjia e përdorur është e vjetër dhe e amortizuar.

6. KONSUMI i Energjise sipas Sektoreve

6.1 Sektori i industrisë

Bilanci i energjisë, sektorin e industrisë e paraqet të ndarë në 10 nënsektorët: metalurgji, kimi, materiale ndërtimi, miniera, ushqim/pije/duhan, tekstil/lëkurë/këpucë, dru/letër/stampim, mekanike dhe të tjera. Konsumi i energjisë në këta nënsektorë është përqëndruar në vënien në

punë të paisjeve motorike si dhe për procese teknologjike. Në vendin tonë konsumatorë të lartë të energjisë në këta nën sektorë janë industria e materialeve të ndërtimit si dhe industria metalurgjike.

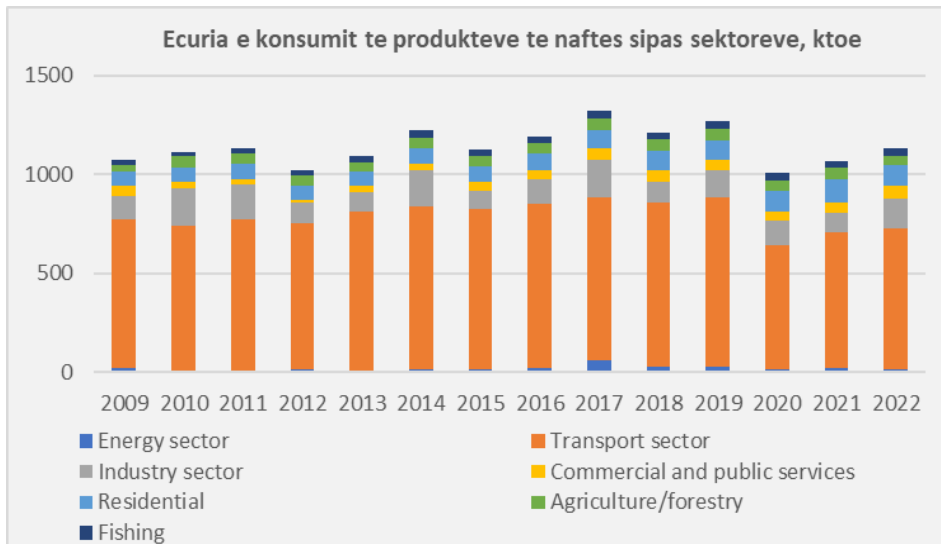


Grafiku 17; Ecuria e konsumit sipas sektorëve të ekonomisë (ktoe)

Për vitin 2022 ecuria e konsumit në sektorin e industrisë ka pësuar një rritje prej 11.76 Toe

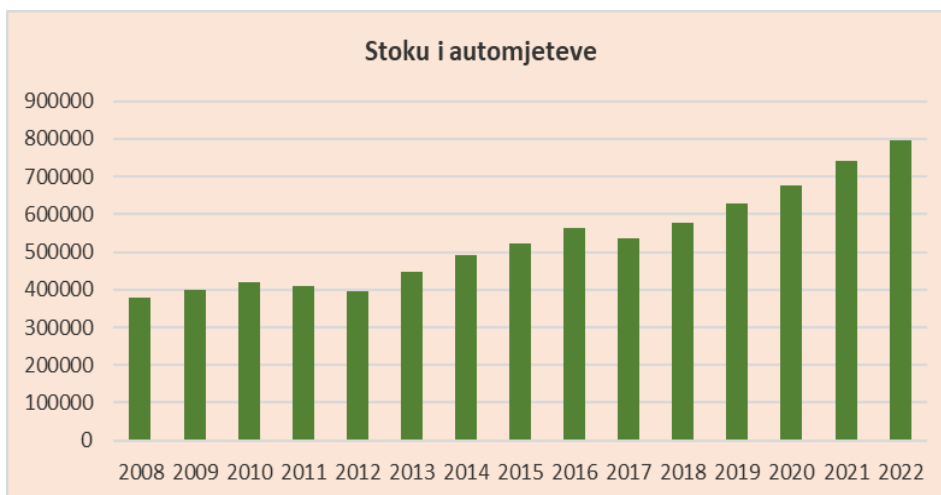
6.2 Sektori i transportit

Nga të dhënat e sektorit të transportit në Shqipëri shihen tendenca në rritje të aktiviteteve të tij, në drejtim të shpërndarjes së peshës në aktivitetet e tij që synon t'i përgjigjet sfidës globale për zbutjen e ndryshimeve klimatike. Vlen të theksojmë që sektori i transportit në Shqipëri duhet te zbatojë masat të rrepta që përmirësojnë në mënyrë të konsiderueshme eficiencën e energjisë si dhe për t'i hapur rrugën uljes së emetimeve që vijnë nga ky sektor.



Grafiku 18; Ecuria e konsumit të produkteve të naftës sipas sektoreve, (ktoe)

Spektori i transporti në Shqipëri vazhdon ritmin e rritjes në masën 2.5-3% duke patur një peshë më të lartë në konsumin e lëndëve energjetike në masën 36.1%. Ndikim në këtë zhvillim ka përmirësimi i infrastrukturës rrugore e cila ka rritur numrin e automjeteve, duke rritur ngarkesën totale të trafikut nga viti në vit. Për vitin 2022 numri i automjeteve arriti 796,438 nga 740,669 mjete që kishte viti 2021. Për vitin 2022 konsumi i këtij sektori në të gjitha aktivitetet e tij është 712.40 ktoe ndërsa në vitin 2021 ishte 691.02 ktoe, ku pjesën dërrmuese të konsumit vazhdon ta ketë transporti rrugor në kontrast me transportin hekurudhor dhe transportin ujor.



Grafiku 19; Ecuria e stokut të automjeteve

6.3 Sektori i banesave

Konsumi i energjisë në sektorin e banesave përfshin një mori shërbimesh energjetike përfshirë ngrohjen e hapësirave, kondicionimin e ajrit, ujin e ngrohtë, gatimin, ndriçimin dhe pajisjet elektroshtëpiake. Nga analiza e të dhënave të bilancit energjetik vazhdon konsumi drejt përdorimit të energjise elektrike për ngrohjen e hapësirave krahasuar me lëndët e tjera energjetike si drutë e zjarrit dhe LPG.

Kërkesa për energji nga sektori i banesave përbën një sfidë të madhe për vendin tonë pasi ky sektor konsumon 52-55% të konsumit kombëtar të energjisë elektrike. Vlen të theksojmë se në zonat rurale vazhdon konsumi i druve të zjarrit për ngrohje dhe gatim.

Sektori i banesave zë vendin e dytë në sasinë e konsumit final të energjisë në Shqipëri, pas transportit me një peshë specifike prej 29%. Për vitin 2022 në këtë sektor shihen tendenca për një konsum eficient të energjisë si pasojë e kontrollit të energjisë elektrike e cila ka peshën kryesore të lëndëve energjetike. Për vitin 2022 konsumi i energjisë në këtë sektor është 515.73 ktoe ndërsa për vitin 2021 ishte 535.27 ktoe, me një ulje prej 3.7%

6.4 Sektori i shërbimeve

Sektori i shërbimeve ndahet në dy nënsektorë: shërbimet publike dhe shërbimet private. Ky sektor në vlerësimet tona është kategorizuar së bashku me sektorin publik dhe aktivitetin tregtar jo-industrial (që njihet gjithashtu si “sektori terciar”). Tradicionalisht, sektori i shërbimeve publike për të siguruar ngrohjen, mbështetet tek konsumi i energjisë elektrike dhe i druve të zjarrit.

Në analizën e bilancit energjetik të vitit 2022 u vlerësuan 10.2 milionë m² sipërfaqe e përgjithëshme grupit të llojeve kryesore të ndërtesave publike, shifër që nuk pritet të ndryshojë në mënyrë të konsiderueshme.

Ashtu si në sektorin e banesave, përqindja e konsumit final të energjise në sektorin e shërbimeve ka mbetur e qëndrueshme, duke zënë 9% të të gjithë konsumit final të energjisë. Kjo është në kontrast me pritshmëritë e zhvillimit të këtij sektori, që parashikon një rritje më të shpejtë por është diktuar nga zhvillimi ekonomik i vendit tonë.

Në terma absolutë, konsumi i energjisë në këtë sektor per vitin 2022 ishte 205.96 ktoe ose 2% më i ulët se në vitin 2021.

6.5 Sektori i bujqësisë

Të dhënat nga INSTAT tregojnë se në fund të 2022, pesha e bujqësisë ndaj totalit të ekonomisë arriti në 19.3% të Prodhimit të Brendshëm Bruto (PBB), nga 18.4% në dy vitet e mëparshme. Gjate dekades së fundit, pavarësisht një sërë problemesh strukturore, sektori ka patur një rritje të moderuar. Zgjerimi i sektorit, gjatë periudhës 1999-2020, mendohet të ketë kontribuar në performancën e përgjithshme të ekonomisë në vend. Përveç kësaj, rritja e çmimeve të produkteve bujqësore në tregjet botërore përcjell stimujt e duhur për rritjen afatgjatë të prodhimit të kësaj dege të ekonomisë shqiptare. Për më tepër, zhvillimet dhe reformat strukturore (që synojnë rritjen e efikasitetit në prodhimin bujqësor, lehtësimin e aksesit të produkteve bujqësore në tregun e brendshëm dhe tregjet e huaja, si dhe mbështetjen financiare të bizneseve dhe fermave të këtij sektori) janë konsideruar si një prioritet i politikave ekonomike të ardhshme.

Parë në aspektin e konsumit të energjisë sektori i bujqësisë ku futet edhe peshkimi në bilancin e konsumit të energjisë për vitin 2022 zë një peshë 6.43%. Parë në kontributin e këtij sektori në ekonominë shqiptare ky sektor vazhdon të ecë me ritme të ngadaltë në modernizimin e tij. Për vitin 2022 konsumi i këtij sektori ishte në vlerën 110.71 ktoe.

7. ANEKS Bilanci Energjetik 2022

	Year 2022	TOTAL	Solid fuels	Natural Gas	Crude, NGL and Feedstock	Biomass (Fuelwood)	Hydro & Electricity	Solar Energy	Derived Heat
	Primary production	1615.00	148.87	39.4	657.40	147	602.23	13.87	6.2
	Recovered products	0.00			0.0				
	Imports (Pet Prod+ Electricity)	1532.38	58.68		1205.68	6.280	261.74		
	Stock change	69.75			69.75				
	Exports	862.55	89.96		584.29	5.761	182.54		
	Bunkers	37.70			37.70				
	Gross inland consumption	2177.37	117.58	39.4	1171.34	147.52	681.43	13.87	6.20
	Transformation input	718.87			116.64		602.23		
	Classic thermal Power Stations	0.00			0		0		
	Public Hydro power stations	602.23					602.23		
	Autoprod. thermal power stations	0.00			0.00		0		
	Nuclear power stations	0.00							
	Patent fuel and briquetting plants	0.00							
	Coke-oven plants	0.00							
	Blast-furnace plants	0.00							
	Gas works	0.00							
	Refineries	116.64			116.64				
	District heating plants	0.00							
	Transformation output	799.27	0	0	116.64	0	681.43	0.00	1.2
	Classic thermal Power Stations	0.00					0.00		
	Public Hydro power stations	599.73					599.73		
	Autoprod. thermal power stations	0.00							
	Nuclear power stations	0.00							
	Patent fuel and briquetting plants	0.00							
	Coke-oven plants	0.00							
	Blast-furnace plants	0.00							
	Gas works	0.00							
	Refineries	117.84			116.64				1.2
	District heating plants	0.00	0						
	Exchanges and transfers, returns	0.00			0.00				
	Interproduct transfers	0.00							
	Products transferred	0.00							
	Returns from petrochem. industry	0.00							
	Transformation Losses	13.88	0	0	3.16	0	10.52	0.00	0.2
	Consumption of the energy branch	77.95	0	33.3	14.58	0	30.04	0	0
	Production and distribution of electricity	11.50					11.50		
	Pumped storage stations	0.00							
	District heating plants	0.00							
	Extraction and aggl. of solid fuels	6.56					6.56		
	Coke-oven and gas works plants	0.00							
	Oil and Nat. Gat extraction plants	43.88		33.3	2.80		7.75		
	Oil & Gas pipelines	0.00			0				
	Oil refineries	16.01		0.0	11.78		4.23		
	Nuclear fuel fabrication plants	0.00							
	Distribution losses (humbje jo tekn ne shpernd)	74.35	0	0	0	0	74.35		0.00
	Available for final consumption	2010.19	117.58	6.1	1153.60	147.52	566.52	13.87	5.00
	Final non-energy consumption	37.25		0.0	37.25				
	Chemical industry	0.64			0.64				
	Other sectors	36.61		0.0	36.61				
	Final energy consumption	1972.29	117.6	6.1	1115.7	147.52	566.52	13.87	5.0
	Industry	428.69	114.38	6.1	151.06	7.8	142.85	1.50	5.0
1	Iron & steel industry	33.12			3.75		29.37		
2	Chemical industry	15.03			8.61		6.42		
3	Non-ferrous metal industry	20.27	2.94		0.41		16.92		
4	Non-metallic minerals	221.57	111.45		95.54	2.88	11.71		
5	Transport equipment	5.88			0.00		5.88		
6	Machinery	0.00			0.00				
7	Mining and quarrying	28.74			10.12		18.61		
8	Food, drink & tobacco industry	56.09		6.1	17.30	4.92	21.27	1.50	5.0
9	Paper and printing	9.43			2.86		6.57		
10	Wood and wood products	1.03			0.00		1.03		
11	Construction	15.20			3.11		12.09		
12	Textile, leather & clothing industry	16.08			3.12		12.96		
13	Other industries	6.24			6.24				0.00
	Transport	712.40	0	0.00	711.88	0.00	0.52	0.00	0
	Railways	2.10			2.10				
	Road transport	639.12			638.60		0.52		
	Air transport	36.88			36.88				
	Inland navigation	34.30			34.30				
	Households, commerce, pub. auth., etc.	721.69	3.2	0.00	166.97	127.3	411.84	12.37	0.00
	Households	515.73	0		101.12	117.63	288.86	8.12	
	Agriculture	69.31			50.39	12.4	6.52		
	Fisheries	41.40			36.60		4.80		
	Other	0.00			0.00				
	Statistical difference				0.00			0	0

Refinery gas	LPG	Motor spirit	Kerosenes, jet fuels	Naphtha	Gas / diesel oil	Residual fuel oil	Other pet. products	Gasoline	Lubrificants	Bitumen	Petroleum Coke	White spirit	Biodiesel
2.08	0.00	0.00	0.00	15.60	0.00	0.00	29.60	0.00	0.00	69.36	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.00	188.22	0.00	50.08	0.00	740.42	2.90	33.59	89.33	6.24	0.00	94.26	0.64	0.00
0.00	5.00	0.00	13.20	0.00	27.60	0.00	15.84	4.70	0.00	3.41	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	15.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35.77	0.00	0.00	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	29.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.08	183.216	0.00	36.88	0.00	683.52	2.90	47.35	84.63	6.24	30.17	94.26	0.64	0.00
2.08	0.00	0.00	0.00	15.60	0.00	0.00	29.60	0.00	0.00	69.36	0.00	0.00	0.00
2.08	0.00	0.00	0.00	15.60	0.00	0.00	29.60	0.00	0.00	69.36	0.00	0.00	0.00
2.08	2.8	0	0	0	0	2.9	6.80	0	0	0	0	0	0
2.08	0				0	2.90	6.8						
0.00	180.42	0.00	36.88	0.00	683.52	0.00	39.45	84.63	6.24	28.11	94.26	0.64	0.00
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.50	0.00	0.00	28.11	0.00	0.64	0.00
0.00	180.42	0.00	36.88	0.00	683.52	0.00	30.95	84.63	6.24	0.00	94.26	0.00	0.00
0	10.10	0	0	0.00	16.50		16.56	7.4	6.24	0.00	94.26	0	
	1.71				1.96		0.82	4.64			1.80		
					1.15						0.28		
					0.41								
					2.61		2.55				90.38		
	1.94				6.20			1.99					
	4.25				0.81		10.69				1.56		
					1.16		1.45				0.25		
	2.2				0.91			0.77					
					1.29		1.05			6.24	0.00		
	7.35		36.88		595.02		0.00	72.63					0.00
					2.10								
	7.35				564.72			66.53					0.00
			36.88										
					28.20		0	6.10					
	158.17						8.80	0					
	101.12						0.00	0					
	4.8				40.00		5.59						
					32.00			4.60					

Bilanci i vitit 2021

	Year 2021	TOTAL	Solid fuels	Natural Gas	Crude, NGL and Feedstock	Biomass (Fuelwood)	Hydro & Electricity	Solar Energy	Derived Heat
	Primary production	1772.86	79.45	49.2	712.43	145	767.29	13.59	5.9
	Recovered products	0.00			0.0				
	Imports (Pet Prod+ Electricity)	1452.10	107.12		1145.03	6.280	193.67		
	Stock change	47.23			47.23				
	Exports	921.63			675.07	5.761	240.80		
	Bunkers	28.78			28.78				
	Gross inland consumption	2227.32	186.56	49.2	1106.38	145.52	720.16	13.59	5.90
	Transformation input	931.88			164.59		767.29		
	Classic thermal Power Stations	0.00			0		0		
	Public Hydro power stations	767.29					767.29		
	Autoprod. thermal power stations	0.00			0.00		0		
	Nuclear power stations	0.00							
	Patent fuel and briquetting plants	0.00							
	Coke-oven plants	0.00							
	Blast-furnace plants	0.00							
	Gas works	0.00							
	Refineries	164.59			164.59				
	District heating plants	0.00							
	Transformation output	879.33	0	0	157.77	0	720.16	0.00	1.4
	Classic thermal Power Stations	0.00					0.00		
	Public Hydro power stations	764.79					764.79		
	Autoprod. thermal power stations	0.00							
	Nuclear power stations	0.00							
	Patent fuel and briquetting plants	0.00							
	Coke-oven plants	0.00							
	Blast-furnace plants	0.00							
	Gas works	0.00							
	Refineries	159.17			157.77				1.4
	District heating plants	0.00	0						
	Exchanges and transfers, returns	0.00			6.82				
	Interproduct transfers	0.00							
	Products transferred	0.00							
	Returns from petrochem. industry	0.00							
	Transformation Losses	30.60	0	0	10.80	0	19.60	0.00	0.2
	Consumption of the energy branch	92.96	0	42.0	19.51	0	31.45	0	0
	Production and distribution of electricity	11.30					11.30		
	Pumped storage stations	0.00							
	District heating plants	0.00							
	Extraction and agglo. of solid fuels	9.45					9.45		
	Coke-oven and gas works plants	0.00							
	Oil and Nat. Gat extraction plants	50.92		42.0	3.10		5.82		
	Oil & Gas pipelines	0.00			0				
	Oil refineries	21.29		0.0	16.41		4.88		
	Nuclear fuel fabrication plants	0.00							
	Distribution losses (humbje jo tekn ne shpernd)	95.90	0	0	0	0	95.90		0.00
	Available for final consumption	2006.65	186.56	7.2	1076.07	145.52	573.21	13.59	4.50
	Final non-energy consumption	42.10		0.0	42.10				
	Chemical industry	0.62			0.62				
	Other sectors	41.48		0.0	41.48				
	Final energy consumption	1963.94	186.6	7.2	1033.4	145.52	573.21	13.59	4.5
	Industry	416.93	182.86	7.2	92.70	6.5	122.07	1.10	4.5
	Iron & steel industry	29.97			2.38		27.59		
	Non-ferrous metal industry	4.42			0.00		4.42		
	Chemical industry	13.82			7.78		6.03		
	Glass, pottery & building mat. industry	243.02	175.16		45.84	2.4	19.62		
	Ore-extraction industry	21.69			4.20		17.48		
	Food, drink & tobacco industry	55.71		7.2	17.83	5.1	19.98	1.10	4.5
	Textile, leather & clothing industry	15.00			2.82		12.18		
	Paper and printing	8.13			1.96		6.17		
	Engineering & other metal industry	4.67			0.79		3.88		
	Other industries	21.51	7.7		9.10		4.71		0.00
	Transport	691.02	0	0.00	690.55	0.00	0.47	0.00	0
	Railways	2.10			2.10				
	Road transport	637.77			637.30		0.47		
	Air transport	16.05			16.05				
	Inland navigation	35.10			35.10				
	Households, commerce, pub. auth., etc.	745.36	3.7	0.00	165.83	126.6	436.72	12.49	0.00
	Households	535.27	0		108.12	117.63	301.40	8.12	
	Agriculture	77.36			56.11	12.4	8.85		
	Fisheries	40.70			35.60		5.10		
	Other	0.00			0.00				
	Statistical difference				0.00			0	0

