**BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 2022**

***Dhjetor 2021***

**Përmbajtja:**

[HYRJE 4](#_Toc82179014)

[BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 5](#_Toc82179015)

[KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE 6](#_Toc82179016)

[1. KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE 7](#_Toc82179017)

[1.1. KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A , TC KOSOVA B DHE KOSOVA THËNGJILLI SH.A. 7](#_Toc82179018)

[1.2. KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, BURIMEVE TË ERËS DHE FOTOVOLTAIKE 7](#_Toc82179019)

[2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE 9](#_Toc82179020)

[2.1 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE 9](#_Toc82179021)

[2.2 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTЁRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE) 9](#_Toc82179022)

[3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC , GJENERATORËT ME ERË DHE DIELLORE 11](#_Toc82179023)

[3.1. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA A 11](#_Toc82179024)

[3.2. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA B 12](#_Toc82179025)

[3.3. PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA BURIMET E RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË 13](#_Toc82179026)

[4. PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE 15](#_Toc82179027)

[4.1 HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE 15](#_Toc82179028)

[4.2 KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES 17](#_Toc82179029)

[4.3 PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE 18](#_Toc82179030)

[4.4 SHËRBIMET NDIHMËSE 19](#_Toc82179031)

[4.5 IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE 19](#_Toc82179032)

[4.6 SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2022 21](#_Toc82179033)

[Tab.4.6. Bilanci 21](#_Toc82179034)

[5. DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO 22](#_Toc82179035)

[Tab. 5. Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e thëngjillit 22](#_Toc82179036)

[5.1 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E NAFTËS NË TC KOSOVA A 23](#_Toc82179037)

[5.2 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E MAZUTIT NË TC KOSOVA B 23](#_Toc82179038)

[6. PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE 24](#_Toc82179039)

[7. EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B 27](#_Toc82179040)

[7.1 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A 27](#_Toc82179041)

[7.2 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B 27](#_Toc82179042)

[8. INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE 28](#_Toc82179043)

[9. TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT 29](#_Toc82179044)

[9.1. TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) 29](#_Toc82179045)

[9.2. TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE 29](#_Toc82179046)

[10. RIPARIMET, REVIZIONET DHE MIRËMBAJTJA E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) DHE TRANSFORMUESE (NËNSTACIONEVE) DHE PAJISJEVE TË TENSIONIT TË LARTË 30](#_Toc82179047)

[10.1 PLANI I RIPARIMIT TË LINJAVE 31](#_Toc82179048)

[10.2 PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE 32](#_Toc82179049)

[10.3 PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN 36](#_Toc82179050)

[10.4 PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2022 37](#_Toc82179051)

**HYRJE**

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike 2022, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8) si dhe dokumentin Rregulla dhe metodologjia për përgatitjen e bilanceve tё energjisё elektrike.

Me qëllim të përpilimit të Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike, KOSTT-i ka marr të dhëna dhe informata nga të gjitha palët relevante të përfshira në tregun e energjisë elektrike.

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike, është hartuar nga Operatori i Sistemit të Transmetimit dhe Tregut KOSTT sh. a.

#

# BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike paraqet planin vjetor të shpenzimit të energjisë elektrike në raport me energjinë elektrike në dispozicion. Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike bazohet në nevojat e planifikuara të konsumit të energjisë elektrike për vitin 2022, i cili është parashikuar të furnizohet nga gjenerimi vendor dhe importi i energjisë elektrike. Po ashtu në bilanc parashikohet edhe eksportimi i tepricave të energjisë elektrike.

 Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike përmban:

* Planin e prodhimit të energjisë elektrike për secilën njësi gjeneruese të secilit central elektrik. Plani do të përmbajë vlerat mujore dhe vjetore për prodhimin e energjisë elektrike të parashikuar, energjisë që do shfrytëzohet për shpenzime vetjake të centraleve dhe energjisë për ko-gjenerim (TC Kosova B);
* Planin e nevojave të konsumit të energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit dhe shpërndarjes sipas strukturës së:
	+ nevojave të kompanive për shpërndarjen (distribuimin) e energjisë elektrike;
	+ nevojave të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
	+ humbjeve në rrjetin e transmetimit dhe në rrjetin e shpërndarjes.
* Planin e importit dhe eksportit të energjisë elektrike.
* Planin e fuqisë në dispozicion në prag të centraleve dhe të fuqisë së nevojshme për të plotësuar kërkesën për fuqi elektrike dhe stabilitet të punës së Sistemit Elektro-Energjetik (SEE).
* Planin e sasisë së nevojshme për lëndët djegëse, bazuar në vlerat kalorike (aftësisë kalorike), për sasinë e planifikuar të prodhimit të energjisë elektrike nga termocentralet;
* Planin e konsumit të energjisë elektrike për nevoja të minierave;
* Planin e prodhimit dhe të konsumit të thëngjillit dhe karburanteve djegëse;
* Planin e remonteve të pajisjeve (stabilimenteve ) prodhuese dhe të transmetimit;
* Planin e stabilimenteve dhe objekteve të reja që planifikohen të futen në operim.

**KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE**

Qëllimi kryesor i Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike është që të projektojë përmbushjen e nevojave të konsumatorëve me energji elektrike, në sasi të mjaftueshme gjatë vitit, duke angazhuar kapacitetet e prodhimit dhe transmetimit në mënyrën sa më të mirë tekniko-ekonomike.

Kapacitet aktuale te prodhimit të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës nuk përmbushin nevojën e kërkesës për energji elektrike në baza tarifore. Andaj, për të përmbushur kërkesën e planifikuar të konsumit me energji elektrike të Republikës së Kosovës gjatë vitit 2022, paraqitet nevoja për eksport gjatë tarifës së ultë dhe import të energjisë elektrike sidomos gjatë tarifës së lartë (pikut).

Kriteret kryesore që janë përdor për përgatitjen e dokumentit të Bilancit Vjetor i Energjisë Elektrike 2021, janë paraqitur më poshtë:

* Gatishmëria e njësive gjeneruese të termocentraleve;
* Të dhënat hidrologjike të hidrocentraleve;
* Rritja mesatare trevjeçare e konsumit;
* Kërkesat e planifikuara të konsumatorëve të kyçur në transmetim;
* Dinamika e prodhimit dhe konsumit të qymyrit dhe karburanteve tjera;
* Plani i mirëmbajtjes së stabilimenteve transmetuese dhe të shpërndarjes;
* Mundësitë teknike të rrjetit të transmetimit dhe të shpërndarjes; dhe
* Implementimi i projekteve, për zhvillimin e rrjetit të energjisë elektrike.

# KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE

* 1. **KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A , TC KOSOVA B DHE KOSOVA THËNGJILLI SH.A.**

Në vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluara të njësive gjeneruese:

Tabela.2.1. Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga TC



Gjeneratorët A1 dhe A2 në TC Kosova A dhe dy njësi në Kosova Thëngjilli Sh .A. nuk janë në operim.

* 1. **KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, BURIMEVE TË ERËS DHE FOTOVOLTAIKE**

Në vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluara të njësive gjeneruese nga HC:

Tabela.2.2. Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga HC dhe turbinat me erë të kyçura në transmetim



Tabela.2.3. Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga HC



Tabela.2.4 Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga burimet e erës dhe fotovoltaike (panele diellore).



1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE**

* 1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRALE**

 Prodhimi vjetor i energjisë elektrike në TC planifikohet deri në vlerën e shfrytëzimit optimal të kapaciteteve prodhuese.

 Energjia elektrike e dhënë në prag të transmetimit nga TC Kosova A dhe TC Kosova B planifikohet të jetë: **5,097.6** GWh, ku:

* TC Kosova A = **1,988.3** GWh, në prag të transmetimit
* TC Kosova B = **3,109.3** GWh, në prag të transmetimit
	1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTЁRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)**

 Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga HC Ujmani dhe HC-Kaskada e Lumbardhit (KELKOS) (HC Lumbardhi 1, HC Lumbardhi 2, HC EGU Belaja dhe HC EGU Deçani), nga Parku i erës (Air-Energy) KITKA dhe SOWI KOSOVA (Selaci) të cilat janë të kyçura në rrjetin e transmetimit planifikohet:

* HC Ujmani **= 86 GWh**
* HC-Kaskada e Lumbardhit = **96 GWh**
* Parku i erës Kitka**=95,9 GWh**
* Parku i erës Sowi Kosova (Selaci)**=285 GWh**

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet, burimet e energjisë nga era dhe nga panelet diellore, të kyçura në sistemin e shpërndarjes planifikohet të jetë **234,4 GWh**.

Prodhimi i energjisë elektrike i cili hyn në rrjetin e transmetimit e prodhuar nga TC Kosova A, TC Kosova B, HC Ujmani HC-Kaskada e Lumbardhit, Parku i erës Kitka dhe Sowi Kosova (Selaci) për vitin 2022, është planifikuar të jetë  **5,660.9 GWh.**

 Ndërsa, prodhimi i tërë nacional, duke përfshirë edhe HC, gjeneratorët me erë dhe me panele diellore tё kyçura nё Shpёrndarje, planifikohet të jetë **5,895.3 GWh.**

# PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC , GJENERATORËT ME ERË DHE DIELLORE

* 1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA A**

Në tabelën 3.1, është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike në TC Kosova A: në gjenerator, shpenzimet vetjake (nga skemat e

brendshme e TC Kosova A), shpenzimet vetjake nga transmetimi për TC Kosova A dhe prodhimi në prag të transmetimit.

Sipas parashikimit njëkohësisht në operim do të jenë dy njësi të TC Kosova A. Në rastet kur nuk është planifikuar riparim ose revizion, atëherë

dy njësi janë në operim e njëra është rezervë.

Tab.3.1. Plani i prodhimit të TC Kosova A



* 1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA B**

Në tabelën 3.2 është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike në TC Kosova B: në gjenerator, shpenzimet vetjake (nga skemat e

brendshme të TC Kosova B), nga transmetimi për TC Kosova B, shpenzimet e energjisë për ko-gjenerim dhe prodhimi në prag të transmetimit.

Tab.3.2. Plani i prodhimit të TC Kosova B

 

* 1. **PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA BURIMET E RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË**

Në tabelën 3.3 është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike nga HC të kyçura në rrjetin e Transmetimit, Parkut të erës Kitka dhe Sowi Kosova (Selaci),

HC të kyçura në rrjetin e Distribucionit, gjeneratorëve me erë (WP), dhe gjenerimit fotovoltaik (paneleve diellore).

Tab.3.3. Plani i prodhimit nga HC, gjeneratorëve me erë (WP) dhe fotovoltaike-panele solare (LLT, Birra Peja, Solar Green Energy, FrigoFood dhe Onix)





Figura 1. Diagrami i prodhimit të energjisë elektrike sipas llojit

1. **PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE**

Kërkesa gjithёsejt pёr energji elektrike në Kosovë për vitin 2022 duke përfshirë edhe konsumin për furnizim të veriut të Kosovës, parashihet të jetë **7,165.1** GWh**.** Në këtë kërkesë është planifikuar të merr pjesë:

* Kërkesa neto në Rrjetin e Shpërndarjes (amvisëria, ndriçimi publik, bizneset e vogla etj. të kyçura në nivelin e tensionit 35kV, 10kV dhe 0.4kV) është paraparë të jetë =**4820.1 GWh**
* Humbjet në shpërndarje (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerën

**=1072.9** GWh,

* Mihjet = **114** GWh
* Trepça = **21** GWh,
* Sharr Cem = **67** GWh,
* NEW.CO. FERRONIKELI = **429** GWh,
* Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi **146** GWh (TC A =**108** GWh, TC B= **38** GWh),
* Humbjet e sistemit (Konsumi i Veriut të Kosovës)=**367 GWh**
* Humbjet në transmetim në vlerë prej= **127.3** GWh.
	1. **HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE**

Humbjet totale të energjisë elektrike ndahen në:

* **Humbjet në rrjetin e transmetimit**, që paraqesin diferencën e vlerave të matura të energjisë elektrike në hyrje të transmetimit dhe atyre të matura në dalje të rrjetit transmetues. Këtu përfshihen edhe humbjet për shkak te tranzitit (pikat matëse në linjat interkonektive 400, 220 dhe 110kV transferohen në kufijtë ndarës duke përdorur koeficientet e aprovuar të transferimit).
* **Humbjet në rrjetin e shpërndarjes** (distribucionit), që janë diferenca e vlerave të matura të energjisë elektrike të pranuar në pikat e ndarjes nga rrjeti i transmetimit dhe hyrjet nga gjeneratorët e kyçur në shpërndarje dhe në anën tjetër vlerave të matura të energjisë elektrike të dërguar konsumatorëve.

 Në planifikimin e humbjeve të tëra në rrjetin e transmetimit përfshihen humbjet e shkaktuara nga ngarkesa e konsumit të Kosovës dhe humbjet e shkaktuara nga energjia elektrike që kalon si tranzit.

* **Konsumi i veriut të Kosovës,** është energjia që shpenzohet në katër komunat veriore të Kosovës. Kjo energji pritet të furnizohet nga KOSTT me buxhet jashtë tarifor.
* **Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit** janë planifikuar të jenë **127.3** GWh **ose 1,73%** e sasisë së gjithmbarshme të energjisë në hyrje të transmetimit. Këtë energji KOSTT do ta sigurojë në bazë të parimeve të tregut konkurrues, duke respektuar procedurën për tregtimin e energjisë elektrike.
* **Humbjet e lejuara të energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes** sipas të dhënave të pranuara nga KESCO (humbjet teknike dhe komerciale), janë planifikuar të jenë **945.2** **GWh** ose **16.04%** e kërkesës totale të sistemit të shpërndarjes si dhe humbjet e tejkaluara në vlerën **127.7 GWh**.
	1. **KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES**

Tab.4.2. Tabela sipas të dhënave të pranuara nga KESCO, pa përfshirë energjinë e pa-faturuar të pjesës veriore të Kosovës.



Sipas kërkesës dhe konform Udhëzuesit të ZRRE-së për Liberalizimin e Tregut është bërë ndarja e konsumatorëve të kyçur në nivelin 35 kV dhe 10 kV, të cilët pritet të furnizohen me tarifa të parregulluara nga muaji prill i vitit 2022.

* 1. **PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE**

Ngarkesat për fuqi maksimale të konsumatorëve janë dërguar nga konsumatorët veç e veç.

Bazuar në karakteristikat bazë të elementeve të sistemit, kushtet e eksploatimit dhe nga simulimi i ngarkesave me programin PSS/E (Power System Simulation for Enginering), është vlerësuar se mundësia transmetuese do të jetë **1850** MW. Kjo vlen për **Kriterin** **N** të elementeve të rrjetit. Ndërsa për kriterin N-1 mundësia transmetuese do të jetë 1280 MW.

Tab. 4.3. Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale



Figura 2. Diagrami i ngarkesave maksimale dhe minimale

 

* 1. **SHËRBIMET NDIHMËSE**

Në bazë të ngarkesave maksimale të parashikuara, janë llogaritur nevojat për rezervë sekondare të paraqitura në tabelën e më poshtme.

Tab.4.4. Rezerva sekondare



Nevoja për rezervë terciare është paraqitur në tabelën 4.4.1

Tab.4.4.1 Rezerva terciare



\*Rezerva terciare në kuadër të bllokut AK për KOSTT është 197 MW

* 1. **IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE**

Me bilanc, në bazë të dhënave në dispozicion dhe përvojës nga vitet paraprake, planifikohet import për raste të:

* Pamundësisë së mbulimit të konsumit vetëm nga prodhimi vendor, e sidomos gjatë sezonit dimëror,
* ndaljeve të shkurtra të paplanifikuara (rënie të njësive gjeneruese),
* ndaljeve të gjata të planifikuara të njësive gjeneruese, riparimeve dhe revizioneve të njësive gjeneruese dhe të transmetimit,
* Importi për konsum Universal dhe humbje në shpërndarje,
* Importi për furnizim të konsumit të Ferronikelit, Sharrit dhe Trepçës, si konsumator të parregulluar,
* Importi për humbje në transmetim,
* Importi për furnizim të konsumit të pjesës Veriore të Kosovës.

Sasia e planifikuar për import për konsumatorët me të drejtën e shërbimit universal dhe importi për mbulimin e humbjeve në OSSH është **746.8 GWh,** e paraqitur në baza mujore si në tabelën e më poshtme.

Tab. 4.5. Planifikimi i importit për konsum universal dhe për humbje në Shpërndarje.



Tab.4.5.1. Importi i Ferronikelit



Tab.4.5.2. Importi i Sharrcemit



Tab.4.5.3. Importi i Trepçës



Tab.4.5.4. Importi për humbje në transmetim



Tab.4.5.5. Importi për konsumin e Veriut të Kosovës



* 1. **SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2022**

Tab.4.6. Bilanci



* Shpenzimet e TC Kosova A dhe TC Kosova B nga transmetimi janë shpenzime të cilat merren nga transmetimi për nevoja të gjenerimit
* Tepricat (eksporti 445,048 MWh) janë tepricat e energjisë (kryesisht gjatë orëve të natës) të cilat duhet të realizohen sipas kontratave tregtare.
1. **DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO**

Tab. 5. Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e thëngjillit



Shpenzimi specifik i thëngjillit për TC A=1,52 t/MW; ndërsa për TC B=1,267 t/MW

Bazë për përcaktimin e koeficientit të thëngjillit është marrë konsumi mesatar vjetor përgjatë 3 viteve të fundit.





## PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E NAFTËS NË TC KOSOVA A

Tab.5.1. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e naftës



## PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E MAZUTIT NË TC KOSOVA B

Tab.5.2. Planifikimi i konsumit dhe rezervës së mazutit



1. **PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE**

Tab.6.1 Planifikimi i riparimeve dhe revizioneve të kapaciteteve prodhuese



Tab.6.2. Datat e planifikuara për riparimin, revizionin dhe rezervën e njësive gjeneruese në TC Kosova A



 Tab.6.3. Datat e planifikuara për riparimin dhe revizionin e njësive gjeneruese në TC Kosova B



1. **EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B**

Ndotësit kryesor të ajrit nga termocentralet janë këto produkte të djegies:

- hiri (grimcat e pluhurit)

- gazi SO2

- gazi NOx

- gazi CO2

1. **EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A**



|  |  |
| --- | --- |
|  |  |

1. **EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B**



1. **INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE**
* Përmirësimi i kualitetit dhe cilësisë së qymyrit
* Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të qymyrit në TCA dhe TCB ton/MWh
* Zvogëlimi i shpenzimeve vehtiake të energjisë elektrike TCA, TCB dhe Miniera
* Zvogëlimi i shpenzimeve specifike të karburanteve naftë lit/MWh në TCA

dhe mazut ton/MWh në TCB duke zvogëluar rëniet e pa planifikuara

* Liferimi i pjesëve të ndërrimit me kualitet adekuat
* Mirëmbajtja dhe operimi në nivel teknik të kërkuar
* Kryerja e remonteve me kohë dhe kualitative

 Përmbajtja e qymyrit të mihjeve:

* Aftësia e ulët termike 6700 – 9210 kJ/kg, vlera projektuese 7325.5 kJ/kg
* Përmbajtja e hirit 14 – 21 %
* Përmbajtja e lagështisë 38 – 47 %
* Përmbajtja e sulfurit gjatë djegies është 0.3 %

Llogaritja e koeficientit te efiçiencës në prag do të jetë:

* Llogarisim me vlerë të aftësisë termike të qymyrit 7325 kJ/kg
* Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova A hsq=1.52 ton/MWh në gjenerator
* Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova B hsq= 1.267 ton/MWh në gjenerator

Llogaritja e koeficientit të efiçiencës së energjisë së Termocentraleve Kosova A dhe B:

TC Kosova A η = 7325 \* 1.52=11134 kJ/kWh

 **Ef =Ed / η\* 100% = 3600 / 11134 = 32.34 %**

Ed=3600 kcal/kWh- energjia specifike elektrike

η -energjia specifike e mesme e qymyrit në hyrje (termike)

TC Kosova B η = 7325 \* 1.267 = 9280 kJ/kWh

 **Ef = Ed / η\* 100% = 3600 / 9280 = 38,79 %**

1. **TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT**
	1. **TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)**



* 1. **TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE**



1. **RIPARIMET, REVIZIONET DHE MIRËMBAJTJA E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) DHE TRANSFORMUESE (NËNSTACIONEVE) DHE PAJISJEVE TË TENSIONIT TË LARTË**

Në Bilancin Vjetor të Energjisë Elektrike, përfshihen edhe stabilimentet e transmetimit në të cilat do të kryhen:

* punët gjatë riparimeve,
* punët gjatë revizioneve,
* punët gjatë mirëmbajtjes të stabilimenteve transmetuese (linjave), transformuese dhe të pajisjeve të tensionit të lartë
* punët gjatë rikonstruktimeve.

Operatori i Sistemit duhet të jetë përgjegjës për koordinimin e ndërprerjeve të planifikuara në transmetim, të njësive prodhuese (gjeneruese) dhe përdoruesve të tjerë të lidhur direkt në rrjetin transmetues. Është thelbësore që të gjitha planifikimet individuale vjetore të ndërprerjeve të koordinohen në mënyrë që të garantojnë sigurinë dhe stabilitetin e funksionimit të gjithë sistemit elektro-energjetik. Në mënyrë që të arrihet ky qëllim i përgjithshëm, OS duhet të bëjë si më poshtë:

* Të rishikojë dhe koordinojë datat për ndërprerjet e planifikuara për transmetim, gjenerim, shpërndarje dhe përdorues tjerë,
* Të komunikojë me palët e ndërlidhura gjatë parashikimit, me qëllim të minimizimit të funksioneve kufizuese,
* Të rekomandojë ndryshimet në oraret e ndërprerjeve të planifikuara përgjatë vitit.

Varësisht nga natyra dhe kohëzgjatja e mirëmbajtjes së planifikuar, stabilimentet transmetuese planifikohen me dhe pa ndërprerje duke marrë në konsiderim mundësitë eksploatuese të SEE.

Remonti i parë i stabilimenteve të reja energjetike duhet të bëhet brenda afatit garantues, dhe sipas detyrimeve të kontraktuara me projektuesin/prodhuesin e (stabilimenteve) pajisjeve.

Kohëzgjatjet e disa rekonstruksioneve, ndaljeve të pjesshme apo të plota, si dhe e ndaljeve të tjera të jashtëzakonshme varen nga vëllimi dhe ndërlikueshmëria e punëve, ashtu që planifikohen veçantë, duke marr parasysh ndryshimet gjegjëse në planin e prodhimit.

* 1. **PLANI I RIPARIMIT TË LINJAVE**



* 1. **PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE**









* 1. **PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN**



Plani i riparimit të linjave interkonektive për vitin 2022, është harmonizuar me OST rajonale, në gjysmën e dytë të muajit Nëntor 2021, në takimin e grupit punues rajonal OPC (Outage Planning Coordination).

* 1. **PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2022**

Për vitin 2022 nuk do të kemi ndonjë energjizim për linja të reja gjithashtu edhe për nënstacione të reja, por gjatë vitit 2022 do të zhvillohen punimet si në vijim:

I. Kontrata e nënshkruar

1. Ndërtimi i NS 110/10(20) kV Ferizaj 3;

2. Ndërtimi i linjës/kabllos 110kV për kyçje të nënstacionit të ri 110/35/10(20) kV Kastriot- Ferizaj 3;

II. Pritet nënshkrimi i kontratës :

3. Ndërtimi i Nënstacionit te ri - GIS 110/35/10(20) kV Fushë Kosova;

4. Furnizimi dhe instalimi i reaktorit 100MVar në anën 400kV në NS Ferizaj2;

5. Ndërtimi i Nënstacionit të Ri - AIS 220/35/10(20) kV Malisheva me linjën përcjellëse 220 kV;

6. Furnizimi dhe instalimi i transformatorëve të fuqisë 40MVA në NS 110/35/10(20) kV Fushë Kosova dhe NS 220/35/10(20) kV Malisheva;

**Referencat:**

Pyetësorët e pranuar nga palët:

* + **KEK Sh.A**
	+ **KESCO Sh.A**
	+ **NewCo Ferronikeli Complex L.L.C**
	+ **Trepça Sh. A.**
	+ **SharrCem**
	+ **Iber-Lepenci Sh.A.**
	+ **KelKos Energy Sh.p.k**.
	+ **Air-Energy sh.p.k. Kitka**
	+ **Sowi Kosova (Selaci)**
	+ **Eurokos JH**
	+ **Hydroline**
	+ **Eko-energji sh.p.k**
	+ **Matkos grup (HC Brezovica)**
	+ **Birra Peja**
	+ **Led Light Tehnology kosova sh.p.k.**
	+ **KOSTT Sh.A.**

Fundi i Dokumentit