



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

ZYRA E RREGULLATORIT PËR ENERGJI
REGULATORNI URED ZA ENERGIJU
ENERGY REGULATORY OFFICE



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

Shtator 2025



Përmbajtja:

1.	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE	5
1.1	KRITERET E HARTIMIT TË BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE	6
1.2	KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE	7
1.2.1	KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A dhe TC KOSOVA B	7
1.2.1	KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, TURBINAT ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE	7
1.3	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	10
1.3.1	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRAL.....	10
1.3.2	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË ELEKTRIKE (BRE)	10
1.3.3	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC, TURBINAVE ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE	11
1.3.4	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA A.....	11
1.1.1	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC KOSOVA B.....	12
1.1.2	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HC DHE BURIMET E RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË	12
1.2	PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	14
1.2.1	HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE.....	14
1.2.2	KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES	15
1.3	PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE	15
1.4	SHËRBJIMET NDIHMËSE	17
1.5	IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE	17
1.6	SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2025	18
1.7	DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO	19
1.8	PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E THËNGJILLIT.....	20
1.8.1	PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E NAFTËS NË TC KOSOVA A.....	21
1.11.2	PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E MAZUTIT NË TC KOSOVA B.....	21
1.12	PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE	22
1.12.1	EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B	25
1.12.2	EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A	25
1.12.3	EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B	25
1.12	INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE.....	26
1.13	TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT	27
1.13.1	TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE).....	27
1.13.2	TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE	27
1.14	RIPARIMET, REVIZIONET DHE MIRËMBAJTJA E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE) DHE TRANSFORMUESE (NËNSTACIONEVE) DHE PAJISJEVE TË TENSIONIT TË LARTË.....	28
1.14.1	PLANI I RIPARIMIT TË LINJAVE	29
1.12.1	PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE.....	30
1.13	PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN	34
1.14	PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2025.....	35
2.	BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2025	36
2.1	NQ TERMOKOS	36
2.1.1	Sistemi i Energjisë Termike.....	36
2.1.2	Kapacitetet prodhuese të energjisë termike	36
2.1.3	Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos.....	37
2.1.3	Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos	37
2.1.4	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos.....	38
2.1.5	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos	39
2.1.6	Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos.....	40
2.1.7	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos.....	41



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

2.2	NQ GJAKOVA	42
2.2.1	Sistemi i energjisë termike	42
2.2.2	Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike	42
2.2.3	Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova	42
2.2.4	Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova	43
2.2.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova.....	44
2.2.6	Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova.....	44
2.2.7	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova	45
2.2.8	Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova	45
2.2.9	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova.....	46
2.3	Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2025	47

HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike 2025, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8) si dhe dokumentin Rregulla dhe metodologjia për përgatitjen e bilanceve të energjisë 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.

Sipas kërkesës nga ZRRE, të dhënat për muajt Janar- Qershor janë sipas realizimit, të cilat përshkruhen në të gjitha tabelat, ndërsa të dhënat Korrik-Dhjetor, janë sipas të dhënave të planifikuara të pranuar nga palët relevante.

1. 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 2025, 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 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.

1.1 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 të prodhimit të energjisë elektrike në Republikën e Kosovës nuk përmbushin nevojën e kërkesës për energji elektrike në baza tarifore. Andaj, për të përmbushur kërkesën për energji elektrike të planifikuar të konsumit të Republikës së Kosovës, gjatë vitit 2025, paraqitet nevoja për import të energjisë elektrike sidomos gjatë tarifës së lartë (pikut), ndërsa për eksport gjatë tarifës së ultë.

Kriteret kryesore që janë përdor për përgatitjen e dokumentit të Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike 2025, janë paraqitur më poshtë:

- Gatishmëria e njësive gjeneruese të termocentraleve;
- Të dhënat hidrologjike të hidrocentraleve;
- Trendët e konsumit të mëparshëm përkatësisht realizimi i kërkesave nga viti paraprak;
- 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.

1.2 KAPACITETET E INSTALUARA TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.2.1 KAPACITETET E INSTALUARA NË TC KOSOVA A dhe TC KOSOVA B

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

Tabela.1.1. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga TC

Gjeneratorët	Startimi	Fuqia e instaluar		Minimumi teknik i fuqisë së instaluar		Fuqia e mundshme-Realizimi 2023		Minimumi teknik i fuqisë së mundshme aktualisht	
		Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag	Në Gjenerator	Në Prag
	viti	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
A1	1962	65	58	40	36	0	0	0	0
A2	1964	125	110	78	70	0	0	0	0
A3	1970	200	176	138	122	138	128	135	120
A4	1971	200	176	138	122	137	127	135	120
A5	1975	210	186	138	122	139	128	135	120
Kosovë A		800	706	532	472	414	383	405	360
B1	1983	339	307	182	164	267	243	182	164
B2	1984	339	307	182	164	258	239	182	164
Kosovë B		678	614	364	328	525	482	364	328
Kosovë A +Kosovë B		1478	1320	896	800	939	865	769	688

Gjeneratorët A1 dhe A2 në TC Kosova A nuk janë në operim.

1.2.1 KAPACITETET E INSTALUARA TË HIDROCENTRALEVE, TURBINAT ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE

Në vijim janë paraqitur tabelat me të dhënat e kapaciteteve të instaluar të njësive gjeneruese nga HC dhe turbinave me erë.

Tabela.1.2. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga HC dhe turbinat me erë të kyçura në rrjetin e transmetimit

Hidrocentralet dhe Turbinat me erë	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e dukshme MVA	Fuqia e instaluar MW	Neto (MW)
HC Ujmani	G1	1981	19.5	17.5	16
	G2	1981	19.5	17.5	16
Gjithsejtë HC Ujmani			39	35	32
HC Lumbardhi 1	G1	1957/2005	5.05	4.04	4.00
	G2	1957/2005	5.05	4.04	4.00
HC Lumbardhi 2	G1	2017	6.38	6.2	6.19
HC EGU Belaja	G1	2015	5.88	5.29	5.00
	G2	2015	3.11	2.79	2.50
HC EGU Decani	G1	2015	11.24	6.66	6.50
	G2	2015	5.47	3.15	3.00
Gjithsejtë HC - Kaskada e Lumbardhit (KELKOS)			42.18	32.169	31.189
Gjithsejtë HC të kyçura në Transmetim			81.18	67.17	63.19
Turbinat me ere Air-Energy -KITKA L.L.C	9*G	2018	36.00	32.40	32.40
SOWI KOSOVA-Selaci 1	9*G	2021		34.47	34.47
SOWI KOSOVA-Selaci 2	9*G	2021		34.47	34.47
SOWI KOSOVA-Selaci 3	9*G	2021		34.47	34.47
Gjithsejtë Turbinat me ere SOWI KOSOVA - Selaci			0.00	103.41	103.41
Gjithsejtë Turbina me ere (WP) të kyçura në Transmetim			36.00	135.81	135.81
Gjithsejtë HC dhe turbina me erë të kyçura në Transmetim				202.98	199.00

Tabela.1.3. Fuqitë e instaluar të njësive gjeneruese nga HC në rrjetin e shpërndarjes

Tabela.1.3. Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga HC në rrjetin e shpërndarjes

Hidrocentrali	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e instaluar MW
HC Radavci	G1	1934/rindertimi 2010	0.45
	G2	1934/rindertimi 2010	0.45
Gjithsejtë HC Radavci			0.9
HC Burimi	G1	1948/rindertim 2011	0.427
	G2	1948/rindertim 2011	0.427
Gjithsejtë HC Burimi			0.854
HC Dikanci	G1	1957/riparim faza 1-2010	0.5
	G2	1957/riparim faza 1-2010	0.5
	G3	Shkurt 2013/ i ri	2.34
Gjithsejtë HC Dikanci			3.34
HC Brodi 1	G1		2.48
HC Brodi 2	G1	Tipi i turbines Fransis, 2015	2.8
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	2.2
HC Brodi 3	G	2016	4.7
Gjithsejtë HC Brodi			12.18
HC Restelica 1&2	G1	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.2
	G2	Tipi i turbines Pelton, 2015	1.2
HC Restelica 3	G3		2.35
Gjithsejtë HC Restelica			4.75
HC Hydroline-Albaniku II	G1 + G2	2016	3.55
HC Hydroline-Albaniku III	G1 + G2	2020	4.3
HC Hydroline-Albaniku IV	G1	2021	1.1
Gjithsejtë HC Hydroline-Albaniku			8.95
HC Lepenci 3 (Hidroenergji)	G1	2015	4.4
	G2	2015	4.3
	G3	2015	1.3
Gjithsejtë HC Lepenci 3			10
HC Brezovica (Matkos grup)	G1	2015	2.1
HC Binqa (EKO Energji)	G1 + G2	2015	1
HC Sharri	G1	2015	6.45
HC Vica	G1	2015	4.6
HC Shterpca	G1	2015	4.9
HC Dragashi (Renelual Tahiri SH.P.K)	G1	2016	3.4
HC Orqusha (Renelual Tahiri SH.P.K)	G1 + G2	2016	4
HC Bresana (Dilli - Energy Sh.P.K.)	G1	2020	0.31
Gjithsejtë HC të kyçura në Distribucion			67.734



Tabela.1.4 Fuqitë e instaluara të njësive gjeneruese nga turbinat me erë, panelet fotovoltaike dhe biomasa të kyçura në rrjetin e shpërndarjes.

Energjia e ripërtitshme	Gjeneratori	Viti i lëshimit në punë	Fuqia aktive në MW
Turbinat me erë (WP)	G1	2010	0.45
	G2	2010	0.45
	G3	2010	0.45
Gjithsejtë Turbinat me ere			1.35
PS Led Light Tehnology	Panelet fotovoltaike	2015	0.102
PS Birra Peja	Panelet fotovoltaike	2015	3
PS FrigoFood (FF) Kosova	Panelet fotovoltaike	2015	3
PS SOLAR GREEN ENERGY	Panelet fotovoltaike	2019	3
PS N.t.sh. Eling	Panelet fotovoltaike	2015	0.4
PS Centrali elektrik solar fotovoltaik ONIX	Panelet fotovoltaike	2015	0.5
PS PRO ENERGY	Panelet fotovoltaike	2023	3
Gjithsejtë Panelet fotovoltaike			13.002
BM Ngrohtorja e Qytetit SH.A.	G1	2021	1.2
Gjithsejtë			15.552

1.3 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.3.1 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NË TERMOCENTRAL

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: **4915.34 GWh**, ku:

TC Kosova A = **1,940.06 GWh**, në prag të transmetimit

TC Kosova B = **2,975.27 GWh**, në prag të transmetimit

1.3.2 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HIDROCENTRALET DHE BURIMET TJERA TË RIPËRTËRITSHME 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), si dhe nga turbinat me erë (Air-Energy KITKA dhe SOWI KOSOVA (Selaci)) të cilat janë të kyçura në rrjetin e transmetimit planifikohet:

HC Ujmani = **74.80 GWh**,

HC-Kaskada e Lumbardhit = **61.38 GWh**,

Turbinat me erë Kitka = **90.14 GWh**,

Turbinat me erë Sowi Kosova (Selaci) = **228.01 GWh**.

Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet, turbinat e erës dhe panelet fotovoltaike, të kyçura në Sistemin e Shpërndarjes planifikohet të jetë **174.6 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, turbinat me erë (Kitka dhe Sowi Kosova (Selaci)) për vitin 2025, është planifikuar të jetë **5,371.16 GWh**.

Ndërsa, prodhimi nacional, duke përfshirë edhe HC, turbinat me erë, panelet fotovoltaike dhe nga biomasa të kyçura në Shpërndarje, planifikohet të jetë **5,545.76 GWh**.

**1.3.3 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA TC, HC, TURBINAVE ME ERË DHE PANELEVE FOTOVOLTAIKE****1.3.4 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.1.5. Plani i prodhimit të TC Kosova A

TC Kosova A		Gjithsejtë	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjeneratori A3 - Prodhimi në gjenerator	MWh	719 880	93 453	12 633	78 259	0	56 829	59 367	71 594	95 459	57 957	95 459	3 409	95 459
Gjeneratori A3 - Shpenzimet vetjake	MWh	81 497	12 599	1 689	9 285	0	7 403	182	8 594	11 459	6 957	11 459	409	11 459
Gjeneratori A3 - Prodhimi në prag	MWh	649 613	85 435	11 503	71 753	0	52 624	59 299	63 000	84 000	51 000	84 000	3 000	84 000
Gjeneratori A4 - Prodhimi në gjenerator	MWh	601 871	32 430	76 605	94 383	74 974	26 874	0	30 683	64 776	57 957	57 957	85 232	0
Gjeneratori A4 - Shpenzimet vetjake	MWh	72 397	3 992	8 024	11 471	9 966	3 339	0	3 683	7 776	6 957	6 957	10 232	0
Gjeneratori A4 - Prodhimi në prag	MWh	541 843	29 890	71 238	86 346	68 392	24 978	0	27 000	57 000	51 000	51 000	75 000	0
Gjeneratori A5 - Prodhimi në gjenerator	MWh	778 805	65 360	91 257	16 617	65 332	39 937	77 555	95 459	27 274	71 594	40 911	92 050	95 459
Gjeneratori A5 - Shpenzimet vetjake	MWh	107 187	8 532	12 547	2 252	8 294	6 186	18 627	11 459	3 274	8 594	4 911	11 050	11 459
Gjeneratori A5 - Prodhimi në prag	MWh	696 698	59 929	82 864	15 039	59 855	36 423	70 588	84 000	24 000	63 000	36 000	81 000	84 000
Kosova A - Prodhimi në gjenerator	MWh	2 100 556	191 243	180 494	189 259	140 306	123 639	136 921	197 737	187 509	187 509	194 328	180 691	190 915
Shp. vetjake nga transm.(T12,T34, T45, T35)	MWh	100 592	9 132	7 371	6 887	6 201	7 313	11 774	8 179	8 088	8 138	9 024	9 118	9 365
Shp. vetjake (nga skemat e brendshme e TC A)	MWh	160 488	15 990	14 889	16 121	12 058	9 615	7 035	15 558	14 421	14 371	14 304	12 572	13 553
Kosova A - Prodhimi në prag të transmisionit	MWh	1 940 067	175 253	165 605	173 138	128 247	114 024	129 886	182 179	173 088	173 138	180 024	168 118	177 365



1.1.1 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.1.6. Plani i prodhimit të TC Kosova B

TC Kosova B		Gjithsejtë	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjeneratori B1 - Prodhimi në gjenerator	MWh	1 993 977	200 135	157 566	142 179	36 798	203 250	175 585	197 280	197 280	190 704	105 216	190 704	197 280
Gjeneratori B1 - Shpenzimet vetjake	MWh	188 452	20 974	16 308	14 442	4 328	19 773	18 162	17 280	17 280	16 704	9 216	16 704	17 280
Gjeneratori B1 - Prodhimi në prag	MWh	1 812 355	181 034	142 135	128 532	32 968	184 681	159 005	180 000	180 000	174 000	96 000	174 000	180 000
Gjeneratori B2 - Prodhimi në gjenerator	MWh	1 297 177	183 830	165 053	180 579	144 731	0	0	0	0	39 929	176 447	199 858	206 749
Gjeneratori B2 - Shpenzimet vetjake	MWh	124 690	17 879	17 139	18 615	16 490	0	0	0	0	3 497	15 455	17 506	18 109
Gjeneratori B2 - Prodhimi në prag	MWh	1 177 930	167 548	148 836	162 989	130 142	0	0	0	0	36 432	160 992	182 352	188 640
Kosova B - Prodhimi në gjenerator	MWh	3 291 155	383 966	322 619	322 759	181 528	203 250	175 585	197 280	197 280	230 633	281 663	390 562	404 029
Shp. vetjake nga transmisioni (LP 290, 445/1,445/2)	MWh	22 817	3 470	1 798	1 820	2 399	1 204	1 582	1 790	1 320	1 145	2 268	2 165	1 857
Shp. vetjake (nga skemat e brendshme e TC B)	MWh	290 325	35 383	31 649	31 237	18 418	18 570	16 580	15 490	15 960	19 057	22 404	32 045	33 532
Gjeneratori (B1+B2) kogjenerimi		59 012	11 232	9 876	9 045	3 302	0	0	0	0	0	3 733	9 763	12 060
Kosova B - Prodhimi në prag të transmisionit	MWh	2 975 274	348 583	290 970	291 521	163 110	184 681	159 005	181 790	181 320	211 577	255 526	348 754	358 437

1.1.2 PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE NGA HC DHE BURIMET E RIPËRTËRITSHME TË ENERGJISË

Në tabelën 3.3 është paraqitur plani i prodhimit të energjisë elektrike nga HC dhe Turbinat me erë (Kitka dhe Sowi Kosova (Selaci)) të kyçura në rrjetin e Transmetimit si dhe nga HC , turbinat me erë (WP), paneleve fotovoltaike dhe nga biomasa të kyçura në rrjetin e Shpërndarjes.

Tab.1.7.. Plani i prodhimit nga HC, turbinave me erë (WP), paneleve fotovoltaike dhe biomasa

Muajt/MWh	Gjithsejtë	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
(1) HC Ujmani	74 809	4 203	3 767	3 677	14 724	6 444	4 994	6 000	6 000	6 000	7 000	6 000	6 000
(2) HC Kaskadae Lumbardhit	61 398	2 484	1 264	5 863	9 372	7 590	2 113	5 800	4 090	2 720	5 000	8 000	7 103
(3) Air-EnergyKITKA L.L.C (Turbinat me erë)	90 146	9 532	5 160	10 211	7 919	9 113	5 911	5 700	5 600	6 800	6 700	9 000	8 500
(4) Selaci (Turbinat me erë)	229 466	31 714	10 088	25 818	23 915	25 371	10 562	10 416	7 970	12 870	16 090	23 050	31 609
(5)=(1)+(2)+(3)+(4) Prodhimi i HC dhe erë të kyçura në Transmetim	455 819	47 932	20 279	45 568	55 931	48 517	23 580	27 910	23 660	28 390	34 790	46 050	53 212
(6) Prodhimi i HC, PSF dhe TE të kyçura në Shpërndarje	174 606	14 606	8 890	19 910	28 984	20 674	10 371	15 279	8 699	7 723	10 447	12 854	16 170
(5)+(6) Gjithsejtë prodhimi i HC, WP,PS	630 425	62 538	29 169	65 478	84 915	69 191	33 951	43 189	32 359	36 113	45 237	58 904	69 382

Prodhimi 2025

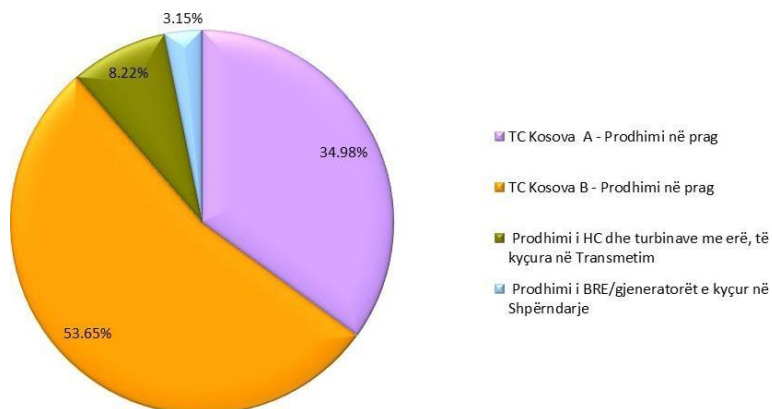


Figura 1. Diagrami i prodhimit të energjisë elektrike në përqindje.

1.2 PLANI I KONSUMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

Kërkesa gjithsejtë për energji elektrike në Kosovë për vitin 2025, parashihet të jetë **7,041.31 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 = **5,546.39 GWh**,
- Humbjet në shpërndarje në vlerën = **1,027.32 GWh**,
- Mihjet = **104.87 GWh**,
- Trepça = **22.59 GWh**,
- SharrCemi = **63.79 GWh**,
- NEWCO Ferronikeli = **23.92 GWh**,
- Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi = **123.41 GWh** (TC A = **100.59 GWh**, TC B = **22.81 GWh**),
- Humbjet në transmetim në sasi prej = **128.99 GWh**.

1.2.1 HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

Humbjet totale të energjisë elektrike ndahen në:

- **Humbjet teknike 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 të tranzitit (pikat matëse në linjat interkonektive 400, 220 dhe 110kV transferohen në kufijtë ndarës duke përdorur koeficientet e aprovuar të transferimit) dhe
- **Humbjet në rrjetin e shpërndarjes** (distribucionit), që paraqesin diferencën 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 totale 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.

- **Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit** janë planifikuar të jenë **128.99 GWh** e sasisë së gjithmbarshme të energjisë në hyrje të transmetimit.
- **Humbjet totale të energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes** sipas të dhënave (humbjet teknike dhe komerciale), janë planifikuar të jenë **1,027.32 GWh**.

**1.2.2 KËRKESA DHE HUMBJET NË RRJETIN E SHPËRNDARJES**

Tab.1.8. Tabela sipas të dhënave të pranuar nga KESCO

(MWh)	Gjithsejtë	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Kërkesa totale e Distribucionit	6,573,724	792,704	692,885	592,118	510,577	427,040	383,397	442,323	434,554	400,217	471,946	645,016	780,946
35 kV	66,789	4,764	4,799	4,994	4,844	4,488	4,719	6,111	5,779	5,670	5,884	7,596	7,141
10 kV	521,492	48,257	45,721	43,102	40,831	39,542	37,483	42,945	42,521	38,036	40,850	51,933	50,271
0.4 kV	559,403	53,237	49,648	45,405	42,534	39,749	50,558	47,314	46,560	39,126	41,506	51,925	51,841
0.4/II kV	878,632	95,205	84,701	76,620	67,693	61,223	54,245	74,575	74,828	59,238	60,131	79,188	90,986
Amvisnia	3,474,086	464,804	354,192	336,006	281,960	214,456	198,732	222,603	228,294	192,939	236,656	325,802	417,642
Ndriçimi publik	45,993	4,527	4,304	4,041	3,502	3,296	2,960	2,902	3,194	3,415	4,100	5,002	4,751
Rrjeti Distributiv neto	5,546,395	670,794	543,365	510,169	441,364	362,753	348,697	396,451	401,175	338,423	389,127	521,445	622,632
Humbjet teknike	760,179	103,027	89,978	65,970	53,569	41,267	31,876	41,227	31,546	46,701	55,043	84,958	115,018
Humbjet komerciale	267,150	18,884	59,543	15,979	15,644	23,020	2,823	4,645	1,833	15,093	27,777	38,612	43,296
Total humb. ne Rrjetin e Shperndarjes	1,027,329	121,911	149,520	81,949	69,213	64,287	34,700	45,872	33,379	61,794	82,820	123,571	158,314

*Diferenca e prodhimit total nga BRE dhe për konsum univerzal ju përket konsumatorëve të parregulluar Trepçë, SharrCem dhe Sowi Kosova (për shpenzime vetanake)

1.3 PLANI I NGARKESAVE MAKSIMALE DHE MINIMALE

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



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

Bazuar në karakteristikat bazë të elementeve të sistemit, kushtet e eksploatimit dhe nga simulimi i ngarkesave me programin PSS/E (Power System Simulation for Engineering), 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. 1.9. Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale

Konsumatorët/Ngarkesa (MW)	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Mihjet	20	20	15	20	15	15	25	25	25	25	25	25
SharrCemi	6.5	6.8	12.5	11.8	11.8	11.5	11.5	11.6	12.0	12.5	11.5	10.5
Trepça	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0
NewCo Ferronikeli	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Konsumatorët e drejtpërdrejtë	16	16	22	21	21	21	21	21	21	22	21	20
Ngarkesa e kons. në Shpërndarje	1,365	1,408	1,126	1,053	793	719	765	722	727	869	1,128	1,350
Shpenzimet e TC nga transmissioni	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.0	13.0	12.0	14.0	14.0	14.0
Humbjet në transmision (teknike)	20.0	16.1	15.4	12.9	12.5	11.8	12.8	12.8	11.8	13.1	15.4	21.0
Ngarkesa minimale e sistemit	630	635	381	341	322	317	334	363	335	342	399	508
Ngarkesa maksimale e sistemit	1,435	1,474	1,192	1,121	855	779	836	794	797	943	1,203	1,429

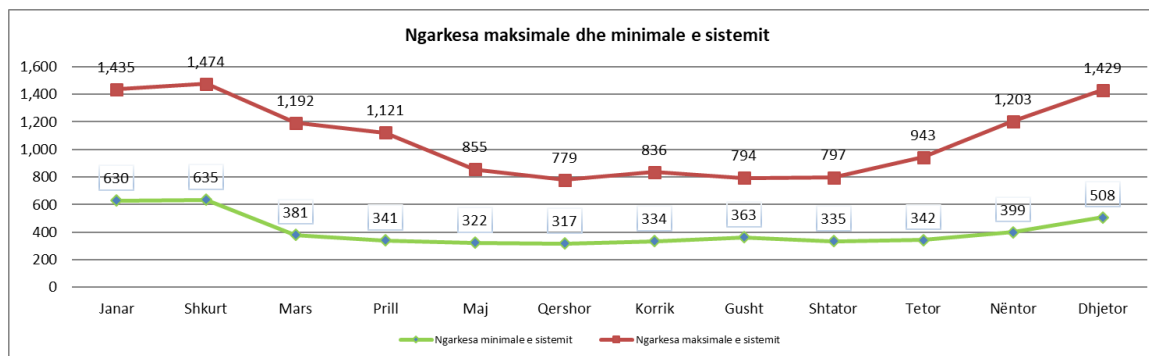


Figura 2. Diagrami i ngarkesave maksimale dhe minimale

1.4 SHËRBIMET NDIHMËSE

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

Tab.1.10. Rezerva sekondare

Viti 2025	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Ngarkesa (MW)	1435	1474	1192	1121	855	779	836	794	797	943	1203	1429
Rezerva sekondare (MW)	42.0	43.0	35.5	33.6	26.2	24.1	25.7	24.5	24.6	28.7	35.8	41.8

Nevoja për rezervë terciare është paraqitur në tabelën 4.4.2

Tab.1.11 Rezerva terciare

Viti 2025	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Rezerva terciare (MW)*	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255

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

1.5 IMPORTI I PLANIFIKUAR I ENERGJISË ELEKTRIKE

Bilanci përfshinë në bazë të dhënave në dispozicion dhe përvojës nga vitet paraprake, planifikimin e importit për raste të:

- Pamundësisë së mbulimit të konsumit vetëm nga prodhimi vendor, e sidomos gjatë sezonit dimëror,
- Ndajeve të shkurtra të paplanifikuara (rënie të njësive gjeneruese),
- Ndajeve 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, SharriCemit dhe Trepçës, si konsumator të parregulluar,
- Importi për humbje në transmetim,
- Importi për furnizim nga Elektroserveri.

Sasia e planifikuar për import në nivelin nacional është **1,776.9 GWh**, e paraqitur në baza mujore si në tabelën e më poshtme..

Muajt/MWh	Gjithsej	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Gjithsej Import	1776 902	266 611	231 282	132 903	172 478	110 265	112 114	111 795	117 994	72 109	86 741	140 395	222 214



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

1.6 SALDO E BILANCIT VJETOR TË ENERGJISË ELEKTRIKE PËR VITIN 2025

Tab.1.12. Bilanci 2025

	MWh	Gjithsejtë	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
1	Kosova A - Prodhimi në prag të transmetimit	1 940 067	175 253	165 605	173 138	128 247	114 024	129 886	182 179	173 088	173 138	180 024	168 118	177 365
2	Kosova B - Prodhimi në prag të transmetimit	2 975 274	348 583	290 970	291 521	163 110	184 681	159 005	181 790	181 320	211 577	255 526	348 754	358 437
3	Ujmani + Kaskada e Lumbardhit+PE KITKA+PE Selaci	455 819	47 932	20 279	45 568	55 931	48 517	23 580	27 910	23 660	28 390	34 790	46 050	53 212
4	Prodhimi i HC, me erë dhe panele fotvoltaike në Shpërndarje	174 606	14 606	8 890	19 910	28 984	20 674	10 371	15 279	8 699	7 723	10 447	12 854	16 170
5	(1+2+3+4) Prodhimi Nacional	5 545 766	586 374	485 744	530 138	376 272	367 896	322 842	407 158	386 768	420 828	480 786	575 776	605 184
6	(1+2+3) Prodhimi (hyrja në Transmetim)	5 371 160	571 768	476 854	510 228	347 288	347 222	312 471	391 879	378 069	413 105	470 340	562 922	589 014
7	Importi	1 776 902	266 611	231 282	132 903	172 478	110 265	112 114	111 795	117 994	72 109	86 741	140 395	222 214
8	(6+7) Energjia në hyrje të Transmetimit	7 148 062	838 379	708 136	643 131	519 766	457 487	424 585	503 675	496 063	485 214	557 081	703 317	811 228
8*	(4+8) Energjia në disponim	7 322 668	852 985	717 026	663 041	548 750	478 161	434 956	518 953	504 762	492 937	567 527	716 171	827 398
9	Trepça sh.a.	22 590	1 922	1 795	1 843	1 657	1 801	1 572	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
10	Sharrceci	63 794	4 727	3 193	3 045	2 728	6 285	5 617	6 100	6 200	6 400	6 500	6 600	6 400
11	NewCo Ferronikeli	23 920	1 942	1 750	1 314	535	486	421	2 976	2 976	2 688	2 976	2 880	2 976
12	Mihjet	104 878	10 401	9 609	9 955	8 304	8 719	7 176	8 361	8 254	8 112	8 216	8 090	9 682
13	Shpenzimet e TC nga Transmetimi	123 410	12 602	9 169	8 707	8 600	8 517	13 356	9 969	9 409	9 283	11 291	11 283	11 222
14	Humbjet totale të Shpërndarjes	1 027 329	121 911	149 520	81 949	69 213	64 287	34 700	45 872	33 379	61 794	82 820	123 571	158 314
15	Kërkesa neto në Shpërndarje	5 546 395	670 794	543 365	510 169	441 364	362 753	348 697	396 451	401 175	338 423	389 127	521 445	622 632
16	(9+10+11+12+13+14+15) Kërkesa neto	6 912 316	824 299	718 402	616 981	532 402	452 848	411 538	471 729	463 393	428 700	502 929	675 868	813 227
17	Humbjet në Transmetim	128 995	16 854	14 419	11 343	9 115	7 727	7 322	8 814	8 681	8 491	9 749	12 308	14 171
18	Eksport	309 956	8 205	3 894	23 333	16 313	24 359	24 166	38 410	32 688	55 746	54 849	27 994	0
19	(16+17) Kërkesa gjithsejtë	7 041 311	841 153	732 821	628 324	541 517	460 575	418 860	480 544	472 074	437 191	512 678	688 177	827 398

Shënim: Të dhënat për Janar – Qershor 2025 janë sipas realizimit. Energjia e pabalancuar paraqet shërbimet ndihmëse dhe devijimet. Shenja (-) paraqet marrje.



1.7 DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË THËNGJILLIT TË NJOMË ME GJENDJE NË DEPO

Tab.1.13. Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e thëngjillit

(ton)									Gjendja me: 31.12.2024		
Muaji	Prodhi i thëngjillit			Konsumi i thëngjillit			Tregu *	Nevojat	DEPO	DEPO A	DEPO B
	Sitnica	SJP	Total	TC A	TC B	TC A+B			446 137	285 528	160 609
1	0	777 815	777 815	317 641	502 667	820 308		820 308	403 644	161 458	242 186
2	0	658 117	658 117	297 396	422 585	719 981		719 981	341 780	136 712	205 068
3	0	715 000	715 000	311 066	413 430	724 496		724 496	332 284	132 914	199 370
4	0	580 000	580 000	205 715	231 643	437 358		437 358	474 926	189 970	284 956
5	0	580 000	580 000	191 882	254 962	446 844		446 844	608 082	243 233	364 849
6	0	580 000	580 000	192 366	221 395	413 761		413 761	774 321	309 728	464 593
7	0	590 000	590 000	300 560	248 573	549 133	40 000	589 133	775 188	310 075	465 113
8	0	590 000	590 000	285 014	248 573	533 587	40 000	573 587	791 601	316 640	474 960
9	0	630 000	630 000	285 014	290 598	575 612	30 000	605 612	815 989	326 395	489 593
10	0	680 000	680 000	295 378	354 896	650 274	30 000	680 274	815 715	326 286	489 429
11	0	750 000	750 000	274 650	492 108	766 758	30 000	796 758	768 957	307 583	461 374
12	0	780 000	780 000	290 196	509 077	799 273	30 000	829 273	719 683	287 873	431 810
Gjithsejtë	0	7910 932	7910 932	3 246 879	4 190 506	7 437 386	200 000	7 637 386			

Shpenzimi specifik i thëngjillit për TC A=1,52 t/MW; ndërsa për TC B=1,26 t/MW

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



1.8 PLANIFIKIMI I KONSUMIT DHE REZERVAT E THËNGJILLIT

Tab.1.14.. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e thëngjillit në TC Kosova A dhe TC Kosova B

Konsumi dhe rezervat e thëngjillit për Kosovë A	Gjithsejtë [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i thëngjillit A3+A4+A5	3,246,879	317,641	297,396	311,066	205,715	191,882	192,366	300,560	285,014	285,014	295,378	274,650	290,196
Rezervat e thëngjillit A3+A4+A5	1,748,639	166,859	156,529	173,883	133,605	157,700	138,487	143,182	131,075	126,942	117,919	152,970	149,486

Konsumi dhe rezervat e thëngjillit për Kosovë B	Gjithsejtë [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i thëngjillit B1+B2	4,190,506	502,667	422,585	413,430	231,643	254,962	221,395	248,573	248,573	290,598	354,896	492,108	509,077
Rezervat e thëngjillit B1+B2	2,295,874	211,587	226,543	207,302	214,126	174,558	197,839	150,780	138,900	155,976	191,267	209,998	216,997



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

Tab.1.15. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e naftës

Konsumi dhe rezervat e naftës për gjeneratorët A3+A4+A5	Gjithsejtë [lit.]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i naftës	2,716,498	229,102	216,829	229,102	225,011	229,102	220,920	237,284	225,011	225,011	233,193	216,829	229,102
Rezervat e naftës	2,119,968	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664	176,664

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

Tab.1.16. Planifikimi i konsumit dhe rezervës së mazutit

Konsumi dhe rezervat e mazutit për gjeneratorët B1+B2	Gjithsejtë [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i mazutit	3,030	346	311	291	160	181	175	181	181	212	259	359	372
Rezervat e mazutit	14,400	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

1.12 PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE

Tab.1.17. Planifikimi i riparimeve dhe revizioneve të kapaciteteve prodhuese në TC Kosova A dhe TC Kosova B

Gjeneratori	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
TC Kosova A												
Ditë			8 2 29 14			28 2 10			10		10 18	
Prej-Deri	A3		21-28 1-2 3-31 1-14			1-28 29-30 1-10			10-19		1-10 11-28	
Ditë		31		10			21 9		10 1 14		2 8 23	
Prej-Deri	A4	1-31		15-24			11-31 1-9		20-29 30 1-14		29-30 1-8 9-31	
Ditë			10 10 8		6 4 27			22 9		10 7		
Prej-Deri	A5		1-10 11-20 1-8		25-30 1-4 5-31			10-31 1-9		15-24 25-31		
TC Kosova B												
Ditë				9 26						14		
Prej-Deri	B1			23-31 1-26						6-19		
Ditë					3 31 30	31 31 21 3 4						
Prej-Deri	B2				28-30 1-31 1-30 1-31 1-31 1-21 28-30 1-4							
Ri Riparim Re Revizion Rez Rezerva												



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

Tab.1.18. Datat e planifikuara për riparimin, revizionin dhe rezervën e njësive gjeneruese në TC Kosova A

	Gjeneratori A3			Gjeneratori A4			Gjeneratori A5		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	21.02.2025	02.03.2025	10	15.04.2025	24.04.2025	10	01.02.2025	10.02.2025	10
Revizion	10.09.2025	19.09.2025	10	20.09.2025	29.09.2025	10	25.04.2025	04.05.2025	10
Revizion	01.11.2025	10.11.2025	10	29.11.2025	08.12.2025	10	15.10.2025	24.10.2025	10
Total Revizion			30			30			30
Riparim	01.06.2025	28.06.2025	28	11.07.2025	09.08.2025	30	10.08.2025	09.09.2025	31
Rezerva	03.03.2025	14.04.2025	43	01.01.2025	31.01.2025	31	11.02.2025	20.02.2025	10
Rezerva	29.06.2025	10.07.2025	12	30.09.2025	14.10.2025	15	05.05.2025	31.05.2025	27
Rezerva	11.11.2025	28.11.2025	18	09.12.2025	31.12.2025	23	25.10.2025	31.10.2025	7
Total Rezerva			73			69			44
Gjithsej TCA			131			129			105

	Gjithsej [ditë]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Gjeneratori A3	131	0	8	31	14	0	30	10	0	10	0	28	0
Gjeneratori A4	129	31	0	0	10	0	0	21	9	11	14	2	31
Gjeneratori A5	113	0	20	8	6	31	0	0	22	9	17	0	0



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

Tab.1.19. Datat e planifikuara për riparimin dhe revizionin e njësive gjeneruese në TC Kosova B

	Gjeneratori B1			Gjeneratori B2		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	06.10.2025	19.10.2025	14			
Revizion						
Total Revizion			14			
Riparim	23.03.2025	26.04.2025	35	28.04.2025	21.09.2025	147
				28.09.2025	04.10.2025	7
Total Riparim			35			154
Gjithsej TC B			49			154

	Gjithsej [ditë]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Gjeneratori B1	49	0	0	9	26	0	0	0	0	0	14	0	0
Gjeneratori B2	154	0	0	0	3	31	30	31	31	24	4	0	0

1.12.1 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 NO_x
- gazi CO₂

1.12.2 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA A

Tab.1.20. Emetimet specifike të TC Kosova A

TC KOSOVA A							
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	Prodhimi i hirit (t) Mes.0.23(t/MW)	SO ₂ [kg] Mes.2.37 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.04[kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes.1320 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.0.3(kg/MWh)
1	191 243	317 641	43 986	453 247	581 380	252 441 407	57 373
2	180 494	297 396	41 514	427 771	548 701	238 251 935	54 144
3	189 259	311 066	43 530	448 544	575 348	249 822 184	56 778
4	140 306	205 715	32 270	332 524	426 529	185 203 418	42 092
5	123 639	191 882	28 437	293 024	375 862	163 203 440	37 092
6	136 921	192 366	31 492	324 504	416 241	180 736 340	41 076
7	197 737	300 560	45 480	468 637	601 121	261 012 946	59 321
8	187 509	285 014	43 127	444 397	570 028	247 512 276	56 253
9	187 509	285 014	43 127	444 397	570 028	247 512 276	56 253
10	194 328	295 378	44 695	460 557	590 757	256 512 722	58 298
11	180 691	274 650	41 559	428 237	549 300	238 511 830	54 207
12	190 919	290 196	43 911	452 477	580 392	252 012 499	57 276
1 deri 12	2 100 556	3 246 879	483 128	4 978 317	6 385 689	2772 733 275	630 167

1.12.3 EMETIMET SPECIFIKE TË TC KOSOVA B

Tab.1.21. Emetimet specifike të TC Kosova B

TC KOSOVA B							
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	Prodhimi i hirit (t) Mes.0.18(t/MW)	SO ₂ [kg] Mes. 2.43 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.2.430 [kg/MWh]	CO ₂ [kg] Mes. 1132 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.1.250(kg/MWh)
1	383 966	502 667	69 114	933 036	933 036	434 648 966	479 957
2	322 619	422 585	58 071	783 964	783 964	365 204 814	403 274
3	322 759	413 430	58 097	784 303	784 303	365 362 636	403 448
4	181 528	231 643	32 675	441 113	441 113	205 489 854	226 910
5	203 250	254 962	36 585	493 899	493 899	230 079 484	254 063
6	175 585	221 395	31 605	426 672	426 672	198 762 220	219 483
7	197 280	248 573	35 510	479 390	479 390	223 320 960	246 600
8	197 280	248 573	35 510	479 390	479 390	223 320 960	246 600
9	230 633	290 598	41 514	560 439	560 439	261 077 090	288 292
10	281 663	354 896	50 699	684 442	684 442	318 842 779	352 079
11	390 562	492 108	70 301	949 069	949 069	442 115 949	488 202
12	404 029	509 077	72 725	981 792	981 792	457 361 326	505 037
1 deri 12	3 291 155	4 190 506	592 408	7 997 506	7 997 506	3725 587 039	4 113 943

1.12 INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE

Faktorët që ndikojnë në efiçiençën e 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 kJ/kg
- Përmbajtja e hirit 14 – 21 %
- Përmbajtja e lagështisë 38 – 47 %
- Përmbajtja e sulfurit gjatë djegies është 0.3 %

Llogaritja e koeficientit të efiçiençës në prag do të jetë:

- Llogarisim me vlerë të aftësisë termike të qymyrit 7325 kJ/kg
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova A $h_{sq}=1.52$ ton/MWh në gjenerator
- Harxhimi specifik i qymyrit në TC Kosova B $h_{sq}=1.267$ ton/MWh në gjenerator

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

$$\text{TC Kosova A} \quad \eta = 7325 * 1.52 = 11134 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = (E_d / \eta) * 100\% = (3600 / 11134) * 100\% = 32,33 \%$$

$E_d=3600$ kcal/kWh- energjia specifike elektrike

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

$$\text{TC Kosova B} \quad \eta = 7325 * 1.26 = 9280.775 \text{ kJ/kWh}$$

$$E_f = (E_d / \eta) * 100\% = (3600 / 9280.775) * 100\% = 38.78 \%$$

1.13 TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT

1.13.1 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSMETUESE (LINJAVE)

Tab.1.22. Linjat transmetuese

Niveli i tensionit	Gjatësia totale km
400 KV	279.5
220 KV	238.5
110 KV	919.2

1.13.2 TË DHËNAT E KAPACITETEVE TRANSFORMUESE

Tab. 1.23. Transformatorët në pronësi të KOSTT-it

Niveli i tensionit kV	Numri i transformatorëve	Fuqia e instaluar MVA
400/220	3 x 400	1200
400/110	4 x 300	1200
220/110	9 x 150	1350
220/35/10(20)	1x40	40
220/10(20)	3x40	120
110/35/10(20)	63	2248.5

Tab. 1.24. Transformatorët që nuk janë në pronësi të KOSTT-it

Niveli i tensionit kV	Numri i transformatorëve	Fuqia e instaluar MVA
220/35	2 x 160	320
110/35/6.3	7	249

1.14 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, Operatori i Sistemit duhet të:

- Rishikojë dhe koordinojë datat për ndërprerjet e planifikuara për transmetim, gjenerim, shpërndarje dhe përdorues tjerë,
- Komunikojë me palët e ndërlidhura gjatë parashikimit, me qëllim të minimizimit të funksioneve kufizuese,
- 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 eksploative 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 rekonstrukcioneve, 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.

1.14.1 PLANI I RIPARIMIT TË LINJAVE

Tab.1.25. Remontet e linjave

Remontet e linjave 2025	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
LP112/1 (L103) NS Lipjan -NS Ferizaj 2	3 ditë	7.4.2025	10.4.2025
LP118/5 (L107) NS Prishtina 4-NS Ferizaj 1	3 ditë	14.4.2025	16.4.2025
LP163/1 (L120) NS Kosova A-NS Palaj	1 ditë	15.4.2025	15.4.2025
LP163/2 (L121) NS Palaj-NS Ilirida	4 ditë	22.4.2025	25.4.2025
LK122 NS Ilirida - NS Vallaci	1 ditë	28.4.2025	28.4.2025
LP164/1 (L123) NS Gjakova 1-NS Gjakova 2	1 ditë	5.5.2025	5.5.2025
LP179/1 (L126) NS Prizreni 1-NS Prizreni 3	1 ditë	7.5.2025	7.5.2025
LP164/3(L125) NS Prizreni 1-NS Prizreni 2	1 ditë	8.5.2025	8.5.2025
LP179/2 (L127) NS Theranda -NS Ferizaj 1	4 ditë	12.5.2025	15.5.2025
LP179/3(L128) NS Prizreni 3-NS Theranda	2 ditë	20.5.2025	21.5.2025
LP293/1 (L205 NS Kosova B-SSH Drenasi	2 ditë	27.5.2025	28.5.2025
LP2298 (L207) NS Kosova B-SSH Drenasi	2 ditë	2.6.2025	3.6.2025
LP2299 (L208) SSH Drenasi -NS Ferronikeli	1 ditë	4.6.2025	4.6.2025
LP1114 (L131) NS Kosova A-NS Prishtina 1	1 ditë	10.6.2025	10.6.2025
LP184/1 (L129) NS Prishtina 4 -NS Gjilani 1	4 ditë	16.6.2025	19.6.2025
LP184/2 (L130) NS Prishtina 4 -NS Prishtina 1	1 ditë	23.6.2025	23.6.2025
LP1801 (L139) NS Kosova A-NS Palaj	1 ditë	26.6.2025	26.6.2025
LP1800 (L138) HC Ujmani -NS Vallaci	1 ditë	25.8.2025	25.8.2025
LP1810 (L150) NS Peja 3-NS Klina	2 ditë	27.8.2025	28.8.2025
LP2305 (L212) NS Kosova B-NS Prishtina 4	2 ditë	1.9.2025	2.9.2025
LP2306 (L213) NS Kosova B-NS Kosova A	1 ditë	4.9.2025	4.9.2025
LP1811 (L151) NS Ferizaj 2-NS Ferizaj 1	1 ditë	8.9.2025	8.9.2025
LP1812 (L152) NS Ferizaj 2-NS Ferizaj 1	1 ditë	10.9.2025	10.9.2025
LP1813 (L153) NS Ferizaj 2-NS Gjilani 5	2 ditë	15.9.2025	16.9.2025
L159 NS Rahovec-NS Theranda	2 ditë	22.9.2025	23.9.2025
Përgatitja e raportit	1 ditë	24.9.2025	24.9.2025

1.12.1 PLANI I RIPARIMEVE, SHQYRTIMEVE TË FUSHAVE, PASTRIMIT TË IZOLATORËVE, SHQYRTIMEVE TË MBROJTJEVE RELE NË NËNSTACIONE

Tab.1.26. Shqyrtimet e mbrojtjeve rele

Shqyrtimet e Mbrojtjeve Rele 2025	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
NS Peja 3- LP126/7 (L117)	1 ditë	1.4.2025	1.4.2025
NS Peja3, LP1815 (LK155)	1 ditë	2.4.2025	2.4.2025
NS Peja 3- LP1814 (LK154)	1 ditë	3.4.2025	3.4.2025
NS Peja 3- LP126/8 (L118)	1 ditë	7.4.2025	7.4.2025
NS Peja 3- LP126/6 (L116)	1 ditë	8.4.2025	8.4.2025
NS Ferizaj 2- LP112/1 (L103)	1 ditë	10.4.2025	10.4.2025
NS Peja 3, AT1 (400/110kV)	1 ditë	14.4.2025	14.4.2025
NS Palaj- LP163/1 (L120)	1 ditë	15.4.2025	15.4.2025
NS Peja 3-AT2 (400/110kV)	1 ditë	16.4.2025	16.4.2025
NS Kosova B-LP267 (L203)	1 ditë	17.4.2025	17.4.2025
NS Kosova B-AT2 (400/220kV)	1 ditë	22.4.2025	22.4.2025
NS Kosova B-AT3 (400/220kV)	1 ditë	23.4.2025	23.4.2025
NS Palaj-LP163/2 (LK121)	1 ditë	25.4.2025	25.4.2025
NS Vallaçi-LK122	1 ditë	28.4.2025	28.4.2025
NS Prishtina 1- LP118/1 (L104)	1 ditë	5.5.2025	5.5.2025
NS Prishtina 1-LP118/2 (LK105)	1 ditë	6.5.2025	6.5.2025
NS Prishtina 2-TR1 (110/10(20)kV)	1 ditë	7.5.2025	7.5.2025
NS Berivojca-TR1 (110/10(20)kV)	1 ditë	8.5.2025	8.5.2025
NS Berivojca- TR2 (110/10(20)kV)	1 ditë	12.5.2025	12.5.2025
NS Prishtina 1-TR2 (110/35/10(20)kV)	1 ditë	13.5.2025	13.5.2025
NS Vitia-TR1 (110/35kV)	1 ditë	14.5.2025	14.5.2025
NS Vitia- TR2 (110/35kV)	1 ditë	15.5.2025	15.5.2025
NS Prishtina 2- TR2 (110/10(20)kV)	1 ditë	16.5.2025	16.5.2025
NS Prizreni 1- TR1 (110/35kV)	1 ditë	20.5.2025	20.5.2025
NS Prishtina 2- TR3 (110/10(20)kV)	1 ditë	21.5.2025	21.5.2025
NS Kosova B- LP293/1 (L205)	1 ditë	28.5.2025	28.5.2025
NS Kosova B- LP2304 (L211)	1 ditë	29.5.2025	29.5.2025
NS Kosova A- LP267 (L203)	1 ditë	2.6.2025	2.6.2025
NS Kosova B- 2298 (L207)	1 ditë	3.6.2025	3.6.2025
NS Besiana-TR1 (220/35/10(20)kV)	1 ditë	11.6.2025	11.6.2025
NS Besiana-TR2 (220/10(20)kV)	1 ditë	12.6.2025	12.6.2025
NS Palaj-TR1 (110/35kV)	1 ditë	16.6.2025	16.6.2025
NS Palaj-TR2 (110/35kV)	1 ditë	17.6.2025	17.6.2025
NS Palaj-TR3 (110/35kV)	1 ditë	19.6.2025	19.6.2025
NS Prishtina 1-LP184/2 (L130)	1 ditë	23.6.2025	23.6.2025
NS Vallaçi-LP1800 (L138)	1 ditë	25.8.2025	25.8.2025
NS Vallaçi- LP125/3 (L110)	1 ditë	26.8.2025	26.8.2025
NS Vallaçi-TR1 (110/35kV)	1 ditë	27.8.2025	27.8.2025
NS Peja 3- LP1810 (L150)	1 ditë	28.8.2025	28.8.2025
NS Peja 3- TR2 (400/110kV)	1 ditë	29.8.2025	29.8.2025
NS Kosova B- LP2306 (L213)	1 ditë	4.9.2025	4.9.2025
NS Ferizaj 2- LP1811 (L151)	1 ditë	8.9.2025	8.9.2025
NS Ferizaj 2-LP1812 (L152)	1 ditë	10.9.2025	10.9.2025
NS Kosova B-AT1 (400/220kV)	1 ditë	11.9.2025	11.9.2025
NS Ferizaj 2-LP118/3 (L106)	1 ditë	12.9.2025	12.9.2025
NS Ferizaj 2-LP1183 (L153)	1 ditë	16.9.2025	16.9.2025
NS Vushtrria 2- TR1 (110/10(20)kV)	1 ditë	17.9.2025	17.9.2025
NS Vushtrria 2-TR2 (110/10(20)kV)	1 ditë	18.9.2025	18.9.2025
Përgatitja e raportit	1 ditë	19.9.2025	19.9.2025

Tab.1.27. Shqyrtimet e fushave të linjave, transformatorëve dhe fushave lidhëse

Shqyrtimi i rregullt i fushave 2025	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
NS Prizreni 2, Fusha e L214	1 ditë	1.4.2025	1.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP2303 (L210)	1 ditë	2.4.2025	2.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha lidhëse FL (ZK+FM)	1 ditë	3.4.2025	3.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP1804 (L143)	1 ditë	7.4.2025	7.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP1805 (L144)	1 ditë	10.4.2025	10.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP164/2 (L124)	1 ditë	11.4.2025	11.4.2025
NS Burimi, Fusha e TRSH ana 10.5kV	1 ditë	22.4.2025	22.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP164/3 (L125)	1 ditë	8.5.2025	8.5.2025
NS Prishtina 1, Fusha e TR1 (110/35/10kV)	1 ditë	12.5.2025	12.5.2025
NS Prishtina 1, Fusha e TR2 (110/35kV)	1 ditë	13.5.2025	13.5.2025
NS Prishtina 1, Fusha e TRsh ana 35kV	1 ditë	14.5.2025	14.5.2025
NS Prishtina 1, Fusha e TR1 (110/35/10kV)	1 ditë	15.5.2025	15.5.2025
NS Prishtina 2: Fusha e TR2 (110/10.5)kV	1 ditë	16.5.2025	16.5.2025
NS Prishtina 2: Fusha e lidhëse FL (ZK+FM)	1 ditë	19.5.2025	19.5.2025
NS Prizreni 1, Fusha e TR1 (110/35)kV	1 ditë	20.5.2025	20.5.2025
NS Prizreni 1, Fusha e TR2 (110/35)kV	1 ditë	21.5.2025	21.5.2025
NS Prizreni 1, Fusha e TR3 (110/10)kV	1 ditë	22.5.2025	22.5.2025
NS Prizreni 1, Fusha e TRsh2 ana 35kV	1 ditë	28.5.2025	28.5.2025
NS Rahoveci, Fusha e TR1 110/35/10kV	1 ditë	29.5.2025	29.5.2025
NS Rahoveci, Fusha e TR2 110/35/10kV	1 ditë	30.5.2025	30.5.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e AT1 ana 400kV	1 ditë	1.9.2025	1.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e AT1 ana 110kV	1 ditë	2.9.2025	2.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha lidhëse FL (ZK+FM)	1 ditë	3.9.2025	3.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e LP1811 (L151)	1 ditë	8.9.2025	8.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e LP112/1 (L103)	1 ditë	9.9.2025	9.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e LP1812 (L152)	1 ditë	10.9.2025	10.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e LP118/3 (L106)	1 ditë	12.9.2025	12.9.2025
NS Ferizaj 2, fusha lidhëse FL (ZK+FM)	1 ditë	15.9.2025	15.9.2025
NS Ferizaj 2, Fusha e LP1813 (L153)	1 ditë	16.9.2025	16.9.2025
NS Vitia, Fusha e LP1803 (L142)	1 ditë	17.9.2025	17.9.2025
NS Vitia, Fusha e LP1802/2 (L141)	1 ditë	18.9.2025	18.9.2025
NS Vitia, Fusha lidhëse FL (ZK+FM)	1 ditë	19.9.2025	19.9.2025
Pergatitja e raportit	1 ditë	22.9.2025	22.9.2025

Tab.1.28. Remontet e fushave të linjave, transformatorëve dhe fushave lidhëse

Remontet e rregullta 2025	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
NS Kosova B, Fusha e LP 6.3kV prej Azotikut	1 ditë	2.4.2025	2.4.2025
NS Kosova B, Fusha e TRSH1 6.3kV	1 ditë	3.4.2025	3.4.2025
NS Kosova B, Fusha e TRSH2 6.3kV	1 ditë	4.4.2025	4.4.2025
NS Peja 3, Fusha e 10,5kV, LP1	1 ditë	7.4.2025	7.4.2025
NS Peja 3, Fusha e 10,5kV, AT1 terciari	1 ditë	8.4.2025	8.4.2025
NS Peja 3, Fusha e 10,5kV, TRSH1	1 ditë	10.4.2025	10.4.2025
NS Peja 3, Fusha e 10,5kV, TRSH2	1 ditë	11.4.2025	11.4.2025
NS Kosova B, Fusha e LP 6.3kV me TC Kosova B	1 ditë	14.4.2025	14.4.2025
NS Ferizaj 1, Fusha e LP118/5 (L107)	1 ditë	15.4.2025	15.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e LP118/5 (L107)	1 ditë	16.4.2025	16.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e LP1213(L137)	1 ditë	17.4.2025	17.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e LP184/1 (L129)	1 ditë	18.4.2025	18.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e 110kV, AT1	1 ditë	22.4.2025	22.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e 110kV, AT2	1 ditë	23.4.2025	23.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha e 110kV, AT3	1 ditë	24.4.2025	24.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha lidhëse ZK+FM	1 ditë	25.4.2025	25.4.2025
NS Vallaci, Fusha e LK122	1 ditë	28.4.2025	28.4.2025
NS Prishtina 4, Fusha lidhëse ZN+FM	1 ditë	29.4.2025	29.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha 220kV, AT1	1 ditë	30.4.2025	30.4.2025
NS Prizreni 2, Fusha 220kV, AT2	1 ditë	5.5.2025	5.5.2025
NS Prizreni 2, Fusha e LP1809 (L149)	1 ditë	6.5.2025	6.5.2025
NS Prizreni 2, Fusha 110kV, AT1	1 ditë	7.5.2025	7.5.2025
NS Prizreni 2, Fusha 110kV, AT2	1 ditë	8.5.2025	8.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha 110/35/10.5kV, TR1	1 ditë	13.5.2025	13.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha LP179/2 (L127)	1 ditë	14.5.2025	14.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha 110/35/10.5kV, TR3	1 ditë	15.5.2025	15.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha lidhëse (Ndaresi +FM)	1 ditë	16.5.2025	16.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha e 110/35/10.5kV TR1	1 ditë	19.5.2025	19.5.2025
NS Ferizaj 1, Fusha e 110/35/10.5kV TR2	1 ditë	20.5.2025	20.5.2025
NS Prishtina 2, Fusha e 110/20(10.5)kV TR3	1 ditë	21.5.2025	21.5.2025
NS Burimi, Fusha e 10kV TRSH2	1 ditë	22.5.2025	22.5.2025
NS Vallaci, Fusha e LP1800 (L138)	1 ditë	25.8.2025	25.8.2025
NS Vallaci, Fusha e LP125/3 (L110)	1 ditë	26.8.2025	26.8.2025
NS Vushtrri 1, Fusha e 110/35/10.5kV, TR1	1 ditë	2.9.2025	2.9.2025
NS Vushtrri 1, Fusha FL, ZK(LP125/2-LP125/4)	1 ditë	3.9.2025	3.9.2025
NS Vushtrri 1, Fusha e TRSH	1 ditë	5.9.2025	5.9.2025
Përgatitja e raportit	1 ditë	8.9.2025	8.9.2025

Tab.1.29. Shqyrtimet dhe remontet e transformatorëve

Shqyrtimi i transformatoreve 2025	Kohëzgjatja	Fillimi	Mbarimi
NS Kosova A- ATR1 (220/110kV)	1 ditë	22.4.2025	22.4.2025
NS Kosova A- ATR2 (220/110kV)	1 ditë	23.4.2025	23.4.2025
NS Kosova A- ATR3 (220/110kV)	1 ditë	24.4.2025	24.4.2025
TS Kosova B-TR1 (220/110kV)	1 ditë	5.5.2025	5.5.2025
TS Kosova B-TR2 (220/110kV)	1 ditë	6.5.2025	6.5.2025
TS Kosova B-TR3 (220/110kV)	1 ditë	7.5.2025	7.5.2025
NS Peja 3-TR1 (400/220kV)	1 ditë	12.5.2025	12.5.2025
NS Peja 3-TR2 (400/220kV)	1 ditë	20.5.2025	20.5.2025
NS Ilirida TR1(110/10kV)	1 ditë	21.5.2025	21.5.2025
NS Ilirida TR2(110/10kV)	1 ditë	22.5.2025	22.5.2025
NS Podujeva-TR1 (220/35/10(20)kV)	1 ditë	2.9.2025	2.9.2025
NS Podujeva-TR2 (220/10(20)kV)	1 ditë	3.9.2025	3.9.2025
NS Drenasi 2 TR1 (220/10kV)	1 ditë	4.9.2025	4.9.2025
NS Drenasi 2 TR2 (220/10kV)	1 ditë	5.9.2025	5.9.2025
NS Vushtrri 2-TR1 (110/10(20)kV)	1 ditë	7.10.2025	7.10.2025
NS Vushtrri 2-TR2 (110/10(20)kV)	1 ditë	8.10.2025	8.10.2025
Përgatitja e raportit	1 ditë	10.10.2025	10.10.2025



1.13 PLANI I RIPARIMEVE ME INTERKONEKSION DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN

Tab.1.30. Remontet e linjave interkonektive dhe sinjifikante

	Nr	Linja	Ditët e nevojshme për remont	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor
Linja të interkoneksionit	1	LP 437/2 (L405) NS Peja 3 - NS Ribarevina	4	01-04							
	2	L408 kV NS Kosova B - NS Komani									
	3	LP 407 (L401) NS Kosova B - NS Nishi 2	5	07-17							
	4	LP 420/2 (L403) NS Ferizaj 2 - NS Shkupi 5	8		30-31*	02-07*					
	5	LP 2303 (L210) NS Prizreni 2 - HC Fierzë	5		06-08					30-31	
	6	LP 205/2 (L202) NS Podujeva - NS Krushevc	3		19-23						
Linja sinjifikante (kane ndikim në interkension)	7	LP 437/1 (L404) NS Kosova B - NS Peja 3	5							06-10	
	8	LP 420/1 (L402) NS Kosova B - NS Ferizaj 2	14		23-24, 26-31	02-07*					
	9	LP 205/1 (L201) NS Kosova B - NS Podujeva	5			16-20					
	10	L 206 (293/2) SSH Drenasi - NS Drenasi 1	2		12-13						
	11	L 214 NS Prizreni 2 - NS Drenasi 1	5			23-27					
		Linjat 400kV	LP 400 kV Kosova B - Komani nuk planifikohet mirëmbajtje në vitin 2025								
		Linjat 220kV									

Plani i riparimit të linjave interkonektive dhe sinjifikante për vitin 2025, është harmonizuar me OST rajonale, në gjysmën e dytë të muajit Nëntor 2024, në takimin e grupit punues rajonal OPC (Outage Planning Coordination).

* Planifikimi i shkyçjes së linjave 400 kV Ferizaji 2-NS Shkupi 5 dhe NS Kosovë B-NS Ferizaji 2, nuk është realizuar për shkak të mungesës së NTC-ve dhe me kërkesë të ZRRE-së.



1.14 PROJEKTET E PARAPARA PËR VITIN 2025

Për vitin 2025 sipas planit investiv është bërë energjizimi i nënstacionit të ri:

- NS 110/35/10(20) kV Ferizaj 3 (Kastriot) me transformator 1x40 MVA dhe segmentin e linjës/kabllos transmetuese 110 kV. (Është përfunduar).

2. BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2025

2.1 NQ TERMOKOS

2.1.1 Sistemi i Energjisë Termike

NP “Termokos” Sh.A. është furnizuesi i vetëm i energjisë termike (ngrohjes qendrore) në Prishtinë. Krahas ngrohjes qendrore, NP “Termokos” Sh.A. gjithashtu ofron edhe shërbime të mirëmbajtjes të sistemit të ngrohjes qendrore për konsumatorët e saj. Kërkesa për ngrohje qendrore të ofruar nga NP “Termokos” Sh.A. është jashtëzakonisht e lartë. Kjo për arsye se NP “Termokos” Sh.A. ofron ngrohje kualitative, 24 orë gjatë gjithë sezonit të ngrohjes, me një çmim më të lirë se sa alternativat tjera të ngrohjes.

Aktualisht, NP “Termokos” Sh.A. ofron ngrohje qendrore për 24,567 konsumator, prej të cilëve 22,419 janë konsumator shtëpiak dhe 2,148 konsumator komercial e institucional, përderisa në periudhën vijuese parashihet potencialisht të kyçen përafërsisht 485 konsumatorë, prej të cilëve 393 konsumatorë të amvisërisë dhe 92 konsumatorë afarist. NP “Termokos” Sh.A. mbulon kërkesën për ngrohje të konsumatorëve ekzistues duke mos shfrytëzuar tërësisht kapacitetin ekzistues. Kjo dërgon drejt konkluzionit që NP “Termokos” Sh.A., mund të ofrojë ngrohje qendrore për konsumatorë të rinj, të kategorive të ngjashme me konsumatorët ekzistues, gjegjësisht një bazë konsumatorësh me kombinatorikë të përafërt me profilin e konsumatorëve të amvisërisë dhe komercial e institucional.

2.1.2 Kapacitetet prodhuese të energjisë termike

Njësi bazë gjeneruese e energjisë termike është stabilimenti i ko-gjenerimit në TC Kosova B. Kapaciteti i instaluar është 140 MW_{TH}, ndërsa kapaciteti operativ vlerësohet të jetë 137.48 MW_{TH}. Për prodhimin e energjisë termike shfrytëzohet avulli i cili ekstrahohet nga shkalla e PM e të dy turbinave në këtë termocentral. Këmbimi i energjisë avull/ujë bëhet në stacionin për ekstraktim të energjisë - HES, përmes dy këmbyesve me kapacitet nga 70MW_{TH}. Ky stacion është në afërsi të TC Kosova B, dhe në tërësi menaxhohet nga Termokosi.

Termokosi disponon edhe me kapacitete të veta të prodhimit të energjisë termike, kaldajat me lëndën djegëse mazut, të cilat janë përdorur para funksionalizimit të sistemit të kogjenerimit. Këto njësi prodhuese janë funksionale dhe mund të përdoren në raste specifike (në rast të ndërprerjes së furnizimit nga KEK – TC Kosova B).

Meqenëse, Licenca e Prodhimit të energjisë termike të NQ “Termokos”, ka skaduar me 14 tetor 2021, dhe në kuadër të plotësimit të kushteve për vazhdimin e kësaj licence, sipas nenit 11- Mjedis, nga ZRRE është kërkuar pajisja me “Leje Mjedisore”.

Në kuadër të kësaj çështje, Termokosi është pajisur me vendimin për “Pëlqim Mjedisor” të lëshuar nga MMPHI me datë 27 .06.2022. Ndërkaq, me datë 09.08.2022 NQ Termokos ka aplikuar në MMPHI për t’u pajisur me “Leje Mjedisore të Integruar”. Bazuar në kërkesën e MMPHI, me datë 08.12.2022 është dërguar dokumentacioni plotësues sipas kërkesave të Aplikacionit për LMI. Aktualisht pritet vendimi i MMPHI, që ka të bëjë me plotësimin e kushteve të caktuara sipas legjislacionit përkatës në fuqi.

*Tab.2.1. Kapacitetet e stabilimenteve të prodhimit të energjisë termike
- NQ Termokos*

Njesia gjeneruese	Kapaciteti instal.	η (%)	Kapaciteti operativ	Lënda djeg.	Kons l.d. Kg/ MWh	Viti i prodh/ins	Vendi
Sistemi i kogjen. TC Kosova B	2x70= 140MW _{TH}	98	137.48 MW _{TH}	Linjit	-	2014	TC Kosova B
Kaldaja me ujë të nxehtë	2x58 = 116MW _{TH}	85	98.6 MW _{TH}	Mazut	105	1978	Termokos
	2x7= 14MW _{TH}	90	12.6 MW _{TH}	Dizel	96	1983	Ngroh. e QKUK
	4 MW _{TH}	90	3.6 MW _{TH}	Mazut	96	2003	Termokos
Total kapac. Ngrohtores	134 MW _{TH}	85.6	114.8 MW _{TH}	-	-	-	-
Total kapacit. gjenerues	274 MW _{TH}	92	252.28 MW _{TH}	-	-	-	-

Rrjeti i transportimit të energjisë termike nga TC KOSOVA B deri ne stacionin e pranimit të energjisë – HRS në NQ Termokos është me gjatësi prej 10.5 km.

2.1.3 Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos

Rrjeti primar i shpërndarjes me gjatësi të tubacionit prej 117.1 km dhe kapacitet të ujit prej rreth 4,500 m³, është i instaluar kryesisht në vitet e 70-ta, në pjesën e urbanizuar të Prishtinës. Megjithatë falë investimeve intensive, posaçërisht në vitet e fundit rreth 97% e rrjetit është zëvendësuar me gypa të rinjë të paraizoluar kurse pjesa tjetër me gypa të amortizuar, e gjithashtu duhet përmendur edhe zgjerimin e rrjetit në lagjet tjera të qytetit.

Tab.2.2. Karakteristikat kryesore të rrjetit primar të shpërndarjes - NQ Termokos

Rrjeti i shpërndarjes dhe Nënstacionet - NQ Termokos		
Numri i Nënstacioneve	Gjatësia e rrjetit - tubacionit (km)	Numri i matësve në termonënstacione
Total: 920	117.1	Nga 920 nënstatione në 885 nënstatione janë të vendosur matësit dhe janë funksional, kurse në 35 nënstatione (kryesisht nënstatione te vogla për nga kapaciteti) nuk ka matës ose nuk është funksional.
Aktive: 900		
Pasive: 20		

2.1.3 Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos

Termokosi, planet afatgjata për prodhimin e energjisë termike i bazon në sistemin e kogjenerimit, si burim i sigurt, ekonomikisht i favorshëm dhe i përshtatshëm në kuptim të mbrojtjes së ambientit. Kapaciteti

aktual prej 140 MW_{TH} (2x70 MW_{TH}) dhe aftësia bartëse e termopërquesit (Rrjetit të transportit të energjisë termike) TC Kosova B – Termokos prej 160 MW, janë faktorë limitues për ekstraktim më të madh energjisë.

Në vitet e ardhshme priten investime të mëtejme për rehabilitimin dhe zgjerimin e rrjetit të shpërndarjes, që rezultojnë në rritjen e sipërfaqes ngrohëse të kyçur në sistemin e ngrohjes qendrore të Termokos. Detajet janë të paraqitura në tabelën e mëposhtme:

Tab.2.3. Skenari 2 Projektioni i Mesëm - NQ Termokos

Viti	Investimet/ mil €	Zgjerimi i sipërfaqes m ²	Sipërfaqja aktuale e kyçur m ²	Sipërfaqja totale e kyçur m ²
2025	1.5-2.0	34,401.00	2,143,676.08	2,178,077.08
2026	6.5-7.5	200,000.00	2,178,077.08	2,378,077.08

2.1.4 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos

Metodologjia e përdorur për parashikimin e kërkesës për ngrohje është bazuar në të dhënat historike të konsumit të ngrohjes, karakteristikat e sistemit të ngrohjes qendrore në kuptim të mundësisë për zgjerimin e rrjetit e rrjedhimisht rritje të bazës së konsumatorëve, si dhe të kapaciteteve prodhuese të energjisë termike. Gjithashtu në parashikimin e kërkesës janë marrë për bazë projektionet zhvillimore të NP Termokos e po ashtu edhe planifikimet e rritjes ekonomike të gjithmbarshme në shkallë vendi.

Projektionet zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NQ Termokos kryesisht përfshijnë planifikimet për zgjerim të rrjetit të shpërndarjes e rrjedhimisht rritjen e bazës së konsumatorëve / sipërfaqes ngrohëse, që janë faktorë përcaktues për rritjen e konsumit të ngrohjes.

Numri i konsumatorëve të rinj, përveç nga fizibiliteti i zgjerimit të rrjetit në pjesë të caktuara të qyteti, determinohet edhe me kapacitetin energjetik në dispozicion nga sistemi i kogjenerimit, i cili aktualisht është 140MW_{TH}.

Për hartimin e këtij Bilanci është marrë projektioni (skenari) i mesëm. Siç vërehet nga tabela 2.3, për vitin 2025 është parashikuar një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej 34,401 m². Ky parashikim për rritje është bazuar kryesisht në projektet e planifikuara zhvillimore për zgjerim dhe rehabilitim të rrjetit.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit me energji termike i ndarë sipas muajve për vitin 2025.

Tab. 2.4. Parashikimi i kërkesës për energji termike - NQ Termokos në vitin 2025

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2025									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komercial e Institucional			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	1,400,000	126	37,447	750,000	75	34,566	2,150,000	201	72,013
Shkurt	1,400,000	126	30,318	750,000	75	27,986	2,150,000	201	58,303
Mars	1,400,000	126	28,092	750,000	75	25,932	2,150,000	201	54,024
Prill	1,400,000	126	10,257	750,000	75	9,469	2,150,000	201	19,726
Tetor	1,419,800	128	11,598	758,277	76	10,706	2,178,077	204	22,303
Nëntor	1,419,800	128	30,318	758,277	76	27,985	2,178,077	204	58,303
Dhjetor	1,419,800	128	37,447	758,277	76	34,566	2,178,077	204	72,013
Total / Mes. *	1,408,486	127	185,476	753,547	75	171,208	2,162,033	202	356,684

Në tabelën e mëposhtme paraqitet kërkesa e planifikuar për energji termike përfshirë edhe humbjet në rrjet.

Tab.2.5. Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2025

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2025								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	72,013	58,303	54,024	19,726	22,303	58,303	72,013	356,684
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	5,420	4,388	4,066	1,485	1,679	4,388	5,420	26,846
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	77,433	62,691	58,090	21,211	23,982	62,691	77,433	383,530

2.1.5 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos

Humbjet në rrjet përfshijnë humbjet në rrjetin e transportit të energjisë termike (TC Kosova B – NQ Termokos) dhe në rrjetin e shpërndarjes së energjisë termike.

Humbjet në rrjetin e transportit të energjisë termike TC Kosova B - N.P Termokos, parashihet të jenë 2% apo 7,836 MWh_{TH}.

Në vitin 2025, parashihet që nivel i humbjeve të energjisë termike në rrjetin e shpërndarjes të bie nga 11% (që ishte në sezonin e fundit 2023/'24) në 7.0%.

Në tabelën më poshtë janë paraqitur detajet për humbjet në rrjetin e transportit (kogjenerimit, TC Kosova B – NP Termokos) dhe për humbjet në rrjetin e shpërndarjes për vitin 2025.

Tab.2.6. Humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2025

Muaji	Humbjet Sasiore në rrjetin e trans. (MWh _{TH})	Humbjet në rrjetin e trans. (%)	Humbjet Sasiore në rrjetin e shpërnd. (MWh _{TH})	Humbjet në rrjetin e shpërnd. (%)	Humbjet totale në rrjet (MWh _{TH})	Humbjet totale në rrjet (%)
Janar	1,582	2.0%	5,420	7.0%	7,002	9.0%
Shkurt	1,281	2.0%	4,388	7.0%	5,669	9.0%
Mars	1,187	2.0%	4,066	7.0%	5,253	9.0%
Prill	433	2.0%	1,485	7.0%	1,918	9.0%
Tetor	490	2.0%	1,679	7.0%	2,169	9.0%
Nëntor	1,281	2.0%	4,388	7.0%	5,669	9.0%
Dhjetor	1,582	2.0%	5,420	7.0%	7,002	9.0%
Total	7,836	2.0%	26,846	7.0%	34,682	9.0%

2.1.6 Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos

Planifikimet për prodhimin e energjisë termike përgjithësisht janë vlerësuar për të mbuluar kërkesën e parashikuar për energji termike (konsumin). Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike reflektojnë edhe humbjet në rrjet, si dhe eficiencën e energjisë.

Siç është thënë më lartë NQ Termokos prodhimin e energjisë termike e bazon në stabilimentet e kogjenerimit në TC Kosova B me kapacitet nominal prej 140MW_{TH}. Bruto prodhimi i energjisë termike nga impiantet e kogjenerimit, si bartës kryesor i prodhimit, është shumë më i madh 391,807 MWh_{TH}.

Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimet vjetore (për vitin 2025) të prodhimit bruto të energjisë termike.

Tab.2.7. Prodhimi bruto vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2025

Prodhimi bruto i energjisë termike	
Prodhimi i energjisë termike nga kogjenerimi-TC Kosova B (MWh _{TH})	391,807
Prodhimi i energjisë termike në ngrohtore (MWh _{TH})	0
Total bruto prodhimi (MWh_{TH})	391,807

Në tabelën vijuese janë paraqitur të dhënat për prodhimin bruto dhe neto të energjisë termike sipas muajve të vitit 2025.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2025

Tab.2.8. Prodhimi bruto dhe neto i energjisë termike sipas muajve – NQ Termokos në vitin 2025

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2025								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mesatare
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	79,116	64,042	59,337	21,663	24,491	64,042	79,116	391,807
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	79,116	64,042	59,337	21,663	24,491	64,042	79,116	391,807
Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1,582	1,281	1,187	433	490	1,281	1,582	7,836
Konsumi vetanak (MWh)	100	70	60	20	20	70	100	440
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	77,434	62,691	58,090	21,210	23,981	62,691	77,434	383,531

2.1.7 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos

Tab.2.9. Bilanci vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2025

Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	0
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	0
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	391,807
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	391,807
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	7,836
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2.0%
8	Konsumi vetanak	(MWh _{TH})	440
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	383,531
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	26,846
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	7.0%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	356,685
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	0
14	Sipërfaqja ngrohëse - mesatarja vjetore	m ²	2,162,033
15	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)	-	920
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	274
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	117

2.2 NQ GJAKOVA

2.2.1 Sistemi i energjisë termike

N.P. Ngrohtorja e Qytetit SH.A. në Gjakovë ofron shërbimet e ngrohjes qendrore duke operuar në sektorin publik, komercial dhe atë të amvisërisë në territorin e qytetit të Gjakovës.

Me lëshimin në punë në janar 2021 të impiantit të ri të Ngrohtores dhe një njësie të kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike, i cili është financuar nga fondet e Komisionit Evropian, si pjesë e programit IPA II (2015), pritet të arrihet një operim normal dhe i pavarur dhe përmirësim gradual i furnizimit të konsumatorëve me energji termike.

2.2.2 Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike

N.P. Ngrohtorja e Qytetit SH.A. Gjakovë do të ketë në dispozicion dy njësi (kaldaja) për prodhim vetëm të energjisë termike kapacitet total të instaluar 11 MW_{TH} dhe njësisë së kogjenerimit me kapacitet 4 MW_{TH} dhe 1.1 MW_{EL} që shfrytëzojnë lëndën djegëse biomasë; karakteristikat teknike sikurse në vijim:

Tab.2.10. Karakteristikat teknike të kaldajave – NQ Gjakova

TË DHËNAT PËR KAPACITETET PRODHUESE TË NQ GJAKOVA					
Njësia prodhuese	Viti i lëshimit në punë	Kapaciteti i instaluar (MW)	Kapaciteti termik në dispozicion (MW)	Efikasiteti termik (%)	Lloji i lëndës djegëse
Njësia 1 - CHP	2021	4 (TH) 1.1 (EL)	3.4 (TH) 1.1(EL)	85%	Biomasë
Njësia 2 - HoB	2021	5.5 (TH)	4.67 (TH)	85%	Biomasë
Njësia 3 HoB	2021	5.5 (TH)	4.67 (TH)	85%	Biomasë
Total		15 (TH); 1.1(EL)	13.5 (TH); 1.1(EL)	85%	

TH – Kapaciteti termik; EL – Kapaciteti elektrik

2.2.3 Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova

Rrjeti i shpërndarjes i N.P. ‘Ngrohtorja e Qytetit’ SH.A. në Gjakovë ndahet në dy degëzime, siç është paraqitur në tabelën e mëposhtme.

Tab. 2.11. Karakteristikat e rrjetit të shpërndarjes – NQ Gjakova

	Segmenti verior i rrjetit	Segmenti jugor i rrjetit
Orientimi	Pjesa veriore	Pjesa Jugore
Drejtimi	Nga Sh.F. Zekeria Rexha	Nga Spitali i Qytetit
Viti I fillimit të shtrirjes së rrjetit	2022*	2001
Lloji I rrjetit	Gypa të paraizoluar	Gypa të paraizoluar

* *Rehabilitim i tërësishëm i rrjetit në kuadër të projektit SECO– zëvendësim i tubacioneve të vjetër të çelikut me gypa të para-izoluar*

Furnizimi me ngrohje bëhet me sistem indirekt të ngrohjes (përmes këmbyesve të nxehtësisë në nënstacionet termike).

Sistemi i rrjetit është dy-gypor-indirekt; bazuar në vlerësimet e fundit rrjeti primarë i shpërndarjes është me gjatësi prej rreth 20.5 km trase / 41 km gyp. Numri total i nënstacioneve është 390, ndërsa aktualisht janë aktiv 302 nënstacione termike.

2.2.4 Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova

NQ Gjakova, planet afatgjata për prodhimin të energjisë termike i bazon në projektin aktual për ngrohtoren e re me biomasë, i cili është finalizuar dhe planifikohet që gradualisht të operoj me kapacitet të plotë. Ky projekt do të ketë ndikim në krijimin e një burimi të sigurt, ekonomikisht të favorshëm dhe i përshtatshëm në kuptim të mbrojtjes së ambientit. Kapacitetet aktuale prodhuese janë:

2.2.2.1 Njësitë (kaldajat) për prodhimin vetëm të energjisë termike me kapacitet nominal $2 \times 5.5 \text{ MW}_{\text{TH}}$;

2.2.2.2 Njësia e kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike me kapacitetet 1.12 MW_{EL} dhe 4MW_{TH} ; Gjithashtu janë instaluar edhe rezervuarët për ruajtjen e nxehtësisë prej 500 m^3 ($2 \times 250 \text{ m}^3$).

Si aktivitete pasuese të projektit për ngrohtoren e re, në vitet e ardhshme priten investime të konsiderueshme në rrjetin e ngrohjes, për rehabilitimin dhe zgjerimin e rrjetit, që do të rezultojnë në zgjerimin e bazës së konsumatorëve përkatësisht rritjen e sipërfaqes ngrohëse të kyçur në sistemin e ngrohjes qendrore të NQ Gjakova.

Planifikohet një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth $25,745 \text{ m}^2$, ashtu që sipërfaqja ngrohëse në vitin 2025 të arrijë në $170,345 \text{ m}^2$ - detajet janë të paraqitura në tabelën e mëposhtme:

Tab. 2.12. Zgjerimi i planifikuar i sipërfaqes ngrohëse – NQ Gjakova në vitin 2025

Viti	Sip. Ngroh. Aktuale (m ²)	Zgjerimi I sip. Ngroh. (m ²)	Sip. Ngroh. Totale e kyqur (m ²)
2025	144,600	25,745	170,345

2.2.5 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova

Projeksionet afatgjata zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NQ Gjakova për prodhimin e energjisë termike kryesisht i bazon në projektin e tanishëm për ngrohtoren e re që përfshinë edhe njësinë e kogjenerimit me lëndën djegëse biomasë. Po ashtu këto projeksione zhvillimore përfshijnë planifikimet për rehabilitim të rrjetit ekzistues dhe për zgjerim të rrjetit të shpërndarjes. Kjo do të ndikoj në rikthimin e konsumatorëve (aktualisht “pasiv”) dhe në rritjen e bazës së konsumatorëve, e rrjedhimisht ndikon në rritjen e sipërfaqes ngrohëse, që janë faktorë përcaktues për rritjen e konsumit të ngrohjes. Gjithashtu projektet zhvillimore do të ndikojnë në zvogëlimin e humbjeve në rrjet dhe përgjithësisht në sistem.

Duke qenë se në vitin 2021 ka filluar operimi i Impiantit të ri me lëndë djegëse biomasë, pritet një përmirësim i dukshëm i furnizimit me energji termike për ngrohje.

2.2.6 Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova

Për vitin 2025 parashihet një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth 25,745 m² (tabela 2.11 më lartë), që kryesisht në këtë rritje pjesën më të madhe do të ketë rikthimi i konsumatorëve ‘pasiv’.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit me energji termike.

Tab.2.13. Parashikimi i furnizimit / kërkesës për energji termike - NQ Gjakova në vitin 2025

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2025									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komerc. e Instituc.			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m ²)	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	49,500	4.46	1,081	95,100	9.51	2,103	144,600	13.97	3,184
Shkurt	51,175	4.61	956	97,650	9.77	2,072	148,825	14.37	3,028
Mars	51,850	4.67	875	97,650	9.77	1,898	149,500	14.43	2,773
Prill	52,100	4.69	565	97,650	9.77	1,110	149,750	14.45	1,675
Tetor	60,650	5.46	678	104,852	10.49	1,251	165,500	15.94	1,929
Nëntor	63,450	5.71	1,016	105,630	10.56	2,360	169,080	16.27	3,376
Dhjetor	64,715	5.82	1,163	105,630	10.56	2,445	170,345	16.39	3,608
Total / Mes.	56,206	5.06	6,334	100,595	10.06	13,239	156,800	15.12	19,573

Në tabelën e mëposhtme paraqitet kërkesa e planifikuar për energji termike përfshirë edhe humbjet në rrjet.

Tab. 2.14. Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2025

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2025								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	3,028	2,660	2,671	2,585	2,675	2,948	3,007	19,574
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	694	554	494	185	155	627	746	3,455
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	3,722	3,214	3,165	2,770	2,830	3,575	3,753	23,029

2.2.7 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova

Në vitin 2025 parashihet niveli i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes prej rreth 15%, më konkretisht humbjet sasiore në rrjet parashihet të jenë 3,455 MWh_{TH}.

Në tabelën vijuese janë paraqitur parashikimet vjetore sipas muajve për humbjet sasiore dhe nivelet e humbjeve në përqindje në rrjetin e shpërndarjes.

Tab. 2.15. Parashikimi i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes - NQ Gjakova në vitin 2025

HUMBJET NË RRJET - VITI 2025								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/ Mesatare
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Humbjet në përqindje në rrjetin e transportimit (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	694	554	494	185	155	627	746	3,455
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	694	554	494	185	155	627	746	3,455
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	15%	15%	15%	0.15	15%	15%	15%	15%

2.2.8 Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova

Duke qenë se edhe në vitin 2021 ka filluar operimi i impiantit e ri me lëndë djegëse biomasë-ashkëla të drurit, çmimi i së cilës është më i favorshëm se i mazutit, ashtu që do të arrihet të sigurohet një sasi e konsiderueshme e lëndës djegëse. Planifikimet për prodhimin e energjisë termike përgjithësisht janë vlerësuar për të mbuluar kërkesën e parashikuar për energji termike (konsumin).

Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike në vitin 2025 reflektojnë edhe humbjet në rrjet, si dhe efikasitetin termik të kaldajave. Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimi i prodhimit bruto dhe neto i energjisë termike, sipas muajve për vitin 2025.

Tab.2.16. Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike - NQ Gjakova në vitin 2025

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - viti 2025								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mes.
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	5,457	4,360	3,884	1,453	1,216	4,929	5,862	27,161
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese të energjisë termike (HoB)	1,663	1,018	326	0	1,033	4,190	2,006	10,236
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	2,976	2,688	2,976	1,235	0	0	2,976	12,851
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	4,639	3,706	3,302	1,235	1,033	4,190	4,982	23,087
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Konsumi vetanak (MWh)	12.9	10.9	8.6	2.7	3.2	9.6	12.1	60
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	4,626	3,695	3,293	1,232	1,030	4,180	4,970	23,027

2.2.9 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova

Tab. 2.17. Bilanci vjetor i energjisë termike – Gjakova 2025

SBILANCI I PËRGJITHSHËM I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2025			
Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - biomasa	(MWh _{TH})	27,161
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	10,236
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	12,851
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	23,087
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	-
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	-
8	Konsumi vetanak	(MWh _{TH})	60
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	23,027
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	3,455
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	17.00%
12	Kërkesa / Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	19,572
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	10,416
14	Sipërfaqja ngohëse	m ²	150,889
15	Numri i nënstacioneve termike aktive/pasive	-	35
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	15(TH); 1.1(EL)
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	41



2.3 Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2025

Tab. 2.18. Bilanci i përgjithshëm i energjisë termike 2025

Nr.	Përshkrimi	Njësia	NQ Termokos	NQ Gjakova	Total Sektori
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti / biomasa	(MWh _{TH})	0	27,161	27,161
2	Prodhiimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	0	10,236	10,236
3	Prodhiimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	391,807	12,851	404,658
4	Total Bruto Prodhiimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	391,807	23,087	414,894
5	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	7,836	-	7,836
6	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2.00%	-	2.00%
7	Konsumi Vetanak	(MWh _{TH})	440	60	500
8	Neto Prodhiimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrj. Shpërnd.	(MWh _{TH})	383,531	23,027	406,558
9	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	26,846	3,455	30,301
10	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	7.0%	17.0%	7.5%
11	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	356,685	19,572	376,257
12	Shpenzimi i lëndës djegëse - mazut/biomasë	(ton)	0	10,416	710/7289
13	Sipërfaqja ngrohëse	m ²	2,162,033	150,889	2,312,922
14	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)	-	920	353	1,100 / 153
15	Kapaciteti i instaluar prodhues i energjisë termike	MW _{TH}	274	15	289
16	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	117	41	158