



Republika e Kosovës
Republika Kosova - Republic of Kosovo

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



BILANCI VJETOR I ENERGISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Prishtinë, dhjetor 2018



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Përmbajtja:

1	BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 2019	5
1.1	PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE	6
1.1.1	Kapacitetet e instaluara të energjisë elektrike	6
1.1.2	Plani i prodhimit të energjisë elektrike	7
1.2	KONSUMI DHE HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE	9
1.2.1	Plani i Konsumit të energjisë elektrike	9
1.2.2	Humbjet e energjisë elektrike	9
1.2.3	Kërkesa dhe humbjet në rrjetin e shpërndarjes	10
1.2.4	Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale	11
1.2.5	Importi i planifikuar i energjisë elektrike	12
1.2.6	Saldo e bilancit vjetor të energjisë elektrike për vitin 2019	13
1.3	DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË QYMYRIT ME GJENDJE NË DEPO, NAFTËS DHE MAZUTIT	14
1.4	EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B	15
1.5	PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE	16
1.6	TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT	16
1.7	PLANI I RIPARIMEVE I LINJAVE INTERKONEKTIVE DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN	17
1.8	INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE	18
2	BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2019	19
2.1	NQ TERMOKOS	19
2.1.1	Sistemi i Energjisë Termike	19
2.1.2	Kapacitetet prodhuese të energjisë termike	19
2.1.3	Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos	20
2.1.4	Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos	20
2.1.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos	21
2.1.6	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos	22
2.1.7	Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos	23
2.1.8	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos	24
2.2	NQ GJAKOVA	25



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

2.2.1	Sistemi i energjisë termike - NQ Gjakova.....	25
2.2.2	Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike - NQ Gjakova	25
2.2.3	Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova.....	25
2.2.4	Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova	26
2.2.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova	27
2.2.6	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova	28
2.2.7	Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova	28
2.2.8	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova.....	30
2.3	BILANCI I PËRGJITHSHËM VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2019.....	31



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike dhe Termike 2019, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8.), si dhe Metodologjinë për Përgatitjen e Bilanceve të Energjisë Elektrike.

Ky dokument paraqet planifikimin vjetor të prodhimit dhe kërkesës për energji elektrike dhe termike. Gjithashtu paraqet parashikimin për import dhe eksport të energjisë elektrike, si dhe humbjet në rrjetet e transmisionit/transportit dhe shpërndarjes të energjisë elektrike/termike.

Qëllimi i këtij dokumenti është të informojë të gjithë të interesuarit për parashikimin e kërkesës për energji për vitin 2019.

Dokumentet bazë për hartimin e këtij dokumenti kanë qenë:

- Bilanci i Energjisë Elektrike për vitin 2019, hartuar nga KOSTT-i;
- Bilanci Vjetor 2019, hartuar nga Ngrohtorja Termokos sh.a. Prishtinë;
- Bilanci Vjetor 2019, hartuar nga Ngrohtorja e Qytetit të Gjakovës sh.a.

Të dhënat e paraqitura në këtë Bilanc janë të bazuara në të dhënat nga vitet paraprake, projeksionet zhvillimore aktuale, dhe dokumentet (strategjitë, studimet) relevante.



1 BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 2019

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 2019, 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 (distribucionin) e energjisë elektrike;
 - nevojave të konsumatorëve të kyçur në 110kV e më lartë;
 - 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.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.1 KAPACITETET DHE PLANI I PRODHIMIT TË ENERGJISË ELEKTRIKE

1.1.1 Kapacitetet e instaluar të energjisë elektrike

Në vijim është paraqitur tabela me të dhënat e kapaciteteve të instaluar dhe operative të njësive gjeneruese:

Tab. 1.1 Kapacitetet e instaluar dhe operative të njësive gjeneruese

Kapacitetet gjeneruese	Viti i lëshimit në punë	Fuqia e instaluar MW	Neto operative MW
A3	1970	200	144
A4	1971	200	144
A5	1975	210	144
Kosovë A		610	432
B1	1983	339	264
B2	1984	339	264
Kosovë B		678	528
Ujmani	1981	35	32
HC Lumbardhi 1	1957/2005	8.08	8.00
HC Lumbardhi 2		5.4	5.20
EGU Belaja	2015	8.08	7.50
EGU Decani	2015	9.81	9.50
HC- Kaskada e Lumbardhit		31.37	30.20
KITKA	2018	32.4	32.40
HC Radavci	1934/2011	1	0.90
HC Burimi	1948/2011	0.95	0.85
HC Dikanci	1957/2011/2013	4.021	3.34
HC Brodi 2	2015		5.00
HC Restelica 1&2	2015		2.40
HC Hydroline-Albaniku III	2015/2016	5	4.22
Hidroenergji (Lepenci 3)			10.00
Matkos grup (HC Brezovica)			2.10
EKO Energji (HC Binça)			0.60
Gjeneratorët me erë (WP)	2010		1.35
Led Light Tehnology	2015		0.10
Birra Peja			3.00
FF Kosova			3.00
Centrali elektrik solar fotovoltaik ONIX			0.50
Gjithsej kapacitetet gjeneruese			1,091.96



1.1.2 Plani i prodhimit të energjisë elektrike

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: **5,334.1 GWh**, ku:

- TC Kosova A = **1,963.6 GWh**, në prag të transmetimit.
- TC Kosova B = **3,370.4 GWh**, në prag të transmetimit.

Shpenzimet e TC Kosova A dhe TC Kosova B nga transmetimi janë shpenzime të cilat merren nga transmetimi për nevoja të gjenerimit.

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

- HC Ujmani = **95 GWh**.
- HC-Kaskada e Lumbardhit = **105 GWh**
- Parku i erës KITKA=**95.5 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 **66,7 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 dhe Parku i erës Kitka për vitin 2019, është planifikuar të jetë **5,629.6 GWh**.

Ndërsa, prodhimi i tërë nacional, duke përfshirë edhe HC të kyçura në Shpërndarje dhe generatorët me erë dhe me panele diellore, planifikohet të jetë **5,696.3 GWh**.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Tab. 1.2 Plani i prodhimit i energjisë elektrike

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
TC Kosova A - Prodhimi në prag	1,963,698	172,323	162,323	197,900	146,813	114,079	155,316	159,330	174,002	170,146	187,998	170,228	153,238
TC Kosova B - Prodhimi në prag	3,370,406	365,276	328,180	369,250	214,683	182,360	176,271	189,817	190,027	361,203	318,619	303,943	370,778
Tjerë të kyçura në Transmision	295,526	22,604	20,351	29,338	36,384	32,405	30,872	19,681	14,506	14,511	21,613	24,020	29,242
BRE-te e kyçur në Distribucion	66,704	4,027	4,679	7,005	8,365	9,663	6,849	4,019	3,039	4,265	5,070	5,086	4,637
Prodhimi gjithësejt	5,696,334	564 230	515 533	603 493	406 245	338 507	369 308	372 847	381 574	550 125	533 300	503 277	557 895

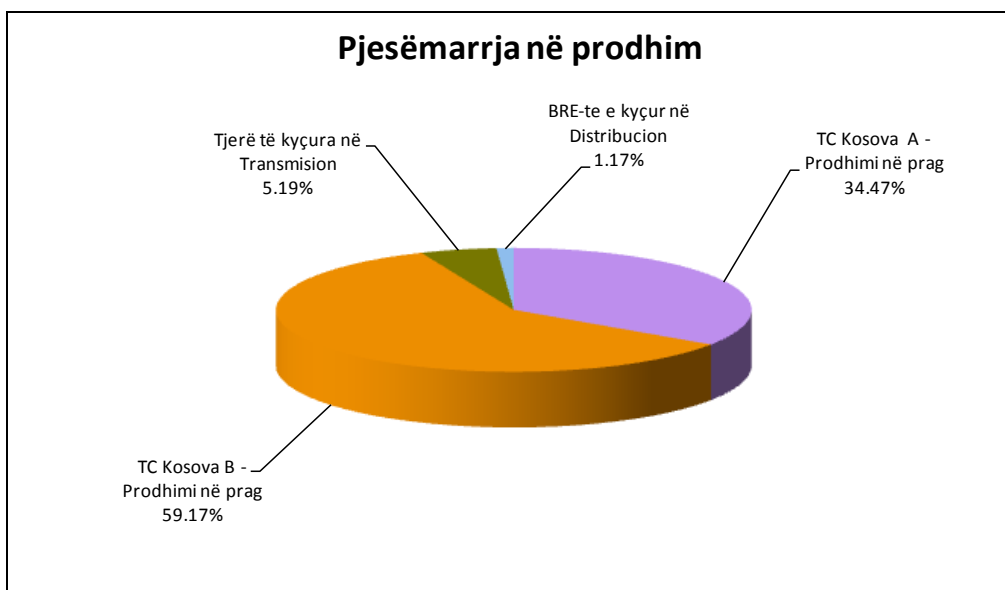


Fig. 1.1. Pjesëmarrja e gjeneratorëve në prodhim



1.2 PLANIFIKIMI I KËRKESËS DHE HUMBJET E ENERGJISË ELEKTRIKE

1.2.1 Plani i Konsumit të energjisë elektrike

Kërkesa gjithsej për energji elektrike në Kosovë për vitin 2019 duke përfshirë edhe konsumin për furnizim të veriut të Kosovës, parashihet të jetë **6,073.3 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 **=3741 GWh**
- Humbjet në shpërndarje (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerën **=1,159 GWh**,
- Mihjet = **135 GWh**
- Trepça = **26 GWh**,
- Sharr Cem = **79 GWh**,
- NEW.CO. FERRONIKELI = **421 GWh**,
- Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi **134 GWh** (TC A =**106 GWh**, TC B= **27.6 GWh**),
- Humbjet e sistemit (Konsumi i Veriut të Kosovës)=**259 GWh**,
- Humbjet në transmetim (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerë prej= **121 GWh**.

1.2.2 Humbjet e energjisë elektrike

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.

Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e transmetimit janë planifikuar të jenë **121 GWh** ku **114.8 GWh** ose **1.78 %** janë humbje të lejuara, ndërsa **5.8 GWh** janë humbje të tejkaluara .

Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes sipas të dhënave të pranuar janë planifikuar të jenë **1,159 GWh** prej të cilave **970 GWh** ose **19.79%** janë humbje të lejuara, ndërsa **189 GWh** janë vlerë e tejkaluar e humbjeve duke pasur parasysh nivelin e lejuar të humbjeve nga ZRRE.

Humbjet e sistemit (Konsumi i veriut të Kosovës), është energjia për të cilën ZRRE duhet të përcaktoj furnizuesin që obligohet të bëjë mbulimin e konsumit të pjesës së Veriut të Kosovës. Aktualisht ky konsum nuk mbulohet nga asnjë palë.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.2.3 Konsumi dhe humbjet në rrjetin e shpërndarjes

Tab. 1.3 Konsumi dhe humbjet në rrjetin e shpërndarjes

(MWh)	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Kërkesa e Distribucionit	4,832,489	544,765	485,449	431,768	375,880	325,317	314,562	345,580	356,972	321,823	375,162	432,488	522,724
HC Distributive dhe BRE	66,704	4,027	4,679	7,005	8,365	9,663	6,849	4,019	3,039	4,265	5,070	5,086	4,637
Kërkesa totale e Distribucionit	4,899,193	548,792	490,128	438,773	384,245	334,980	321,410	349,599	360,011	326,088	380,232	437,573	527,362
Dërgimi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110kV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35kV	45,310	3,270	3,259	3,667	3,789	3,736	3,695	3,961	3,972	3,813	3,803	4,215	4,130
10kV	330,657	27,695	26,563	27,522	27,856	25,334	25,124	27,858	27,751	26,900	26,603	29,848	31,603
0,4kV	397,226	47,669	35,951	29,631	23,021	25,147	22,192	32,743	30,379	18,535	34,922	39,384	57,652
0.4/II kV	566,865	53,304	52,918	48,399	45,954	41,424	41,175	46,196	49,656	44,261	41,761	48,399	53,418
Amvisnia	2,374,483	242,784	230,567	213,910	206,253	177,891	168,317	183,758	185,562	168,078	177,300	198,111	221,952
Ndriçimi publik	26,049	2,763	2,524	2,256	2,018	1,731	1,737	1,727	1,721	1,914	2,307	2,555	2,796
Rrjeti Distributiv neto	3,740,590	377,485	351,782	325,385	308,891	275,263	262,240	296,243	299,041	263,501	286,696	322,512	371,551
Humbjet teknike	537,204	76,358	60,341	56,522	33,721	29,405	29,849	25,589	30,865	32,755	44,787	49,187	67,823
Humbjet komerciale	432,549	74,050	54,000	47,945	21,841	16,870	16,536	15,041	16,985	17,854	34,417	49,187	67,823
Humbjet e tejkaluara	188,850	20,899	24,005	8,921	19,792	13,442	12,786	12,726	13,120	11,977	14,331	16,687	20,164
Gjithësejt humbjet në rrjetin disrib.	1,158,603	171,307	138,346	113,388	75,354	59,717	59,170	53,356	60,970	62,587	93,536	115,061	155,811



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.2.4 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 eksplotimit 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 1200 MW.

Tab. 1.4 Plani i ngarkesave maksimale dhe minimale

Konsumatorët/Ngarkesa (MW)	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Mihjet	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
SharrCemi sh.a.	6.5	10.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	10.5
Trepça	5.6	5.5	5.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.3	5.3	5.4	5.5
New Co Ferronikeli sh.a	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Konsumatorët e drejtpërdrejtë	61	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	65
Ngarkesa e kons.Distributiv	900	923	853	693	609	590	586	612	653	715	808	962
Shpenzimet e TC nga transmisioni	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0
Humbjet e sistemit (Veriu)	65.0	60.0	55.0	50.0	40.0	25.0	24.0	21.0	30.0	40.0	50.0	65.0
Humbjet ne transmision (teknike)	38.0	31.0	31.0	21.0	24.0	17.0	18.0	20.0	22.0	28.0	29.0	38.0
Ngarkesa minimale e sistemit	550	471	363	357	315	283	323	326	287	347	411	410
Ngarkesa maksimale e sistemit	1,109	1,124	1,050	875	784	743	743	764	816	894	816	894

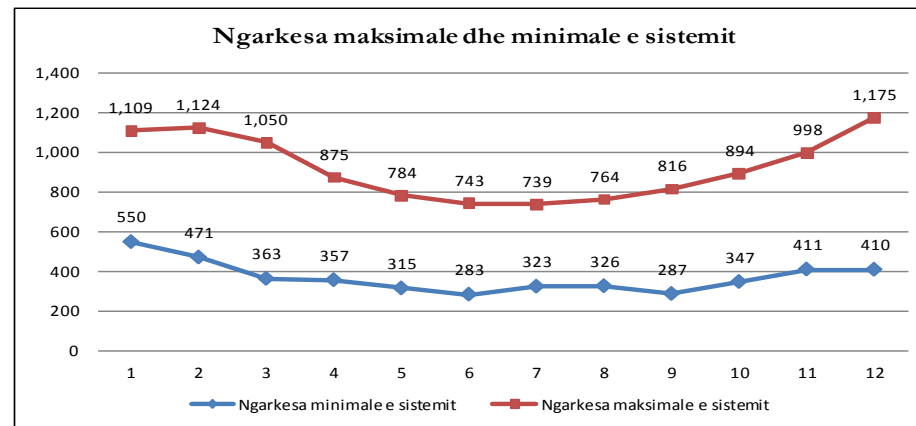


Fig. 1.2. Ngarkesat maksimale dhe minimale



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.2.5 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,
- Mbulimit të nevojës për konsumator të KESCO,
- Mbulimit të nevojës së konsumit për konsumatorët e parregulluar,
- Mbulimit të humbjeve të sistemit elektroenergetik te vendit.

Sasia totale e planifikuar për import në vitin 2019 është **781 GWh**.

Tab. 1.5 Parashikimi i importi të energjisë elektrike për 2019

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për konsum Universal	41,287			6,475		23,712				200	200	10,700	
Importi për humbje në Distribucion	202,688	40,650	29,400	25,231	10,800	3,121	1,800	9,300	20,250	3,843	811	23,342	34,140
Importi i Sharrcemit	78,700	3,700	4,500	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	6,800	6,100
Importi për Trepçë	26,400	2,600	2,200	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,400	2,400	2,400
Importi i Ferronikelit	420,654	35,727	32,269	35,727	34,574	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574
Importi për humbje në transmetim	11,420	1,144	1,031	1,252	805	671	726	753	790	1,075	1,023	1,027	1,122
Gjithsej	781,149	83,821	69,400	78,285	55,379	72,431	46,300	54,980	65,967	48,892	47,361	79,996	78,336



BILANCI VJETOR I ENERGISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.2.6 Saldo e bilancit vjetor të energjisë elektrike për vitin 2019

Tab.1.6 Bilanci vjetor i Energjisë elektrike 2019

	MWh	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
1	Kosova A - Prodhimi në prag të transmetimit	1,963,698	172,323	162,323	197,900	146,813	114,079	155,316	159,330	174,002	170,146	187,998	170,228	153,238
2	Kosova B - Prodhimi në prag të transmetimit	3,370,406	365,276	328,180	369,250	214,683	182,360	176,271	189,817	190,027	361,203	318,619	303,943	370,778
3	Ujmani + Kaskada e Lumbardhit+Parku i erës KITKA	295,526	22,604	20,351	29,338	36,384	32,405	30,872	19,681	14,506	14,511	21,613	24,020	29,242
4	Prodhimi i HC, me erë dhe panele diellore në Shpërndarje	66,704	4,027	4,679	7,005	8,365	9,663	6,849	4,019	3,039	4,265	5,070	5,086	4,637
5	(1+2+3+4) Prodhimi Nacional	5,696,334	564,230	515,533	603,493	406,245	338,507	369,308	372,847	381,574	550,125	533,300	503,277	557,895
6	(1+2+3) Prodhimi (hyrja në transmetim)	5,629,630	560,203	510,854	596,488	397,880	328,844	362,459	368,828	378,535	545,861	528,229	498,191	553,258
7	Importi i KEDS	202,688	40,650	29,400	25,231	10,800	3,121	1,800	9,300	20,250	3,843	811	23,342	34,140
	Importi i KESCO	41,287			6,475		23,712				200	200	10,700	
	Importi i Ferronikelit	420,654	35,727	32,269	35,727	34,574	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574
	Importi i Sharrit	78,700	3,700	4,500	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	6,800	6,100
	Importi i Trepçës	26,400	2,600	2,200	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,400	2,400	2,400
	Importi për humbje në transmetim	11,420	1,144	1,031	1,252	805	671	726	753	790	1,075	1,023	1,027	1,122
	Importi total	781,149	83,821	69,400	78,285	55,379	72,431	46,300	54,980	65,967	48,892	47,361	79,996	78,336
8	(6+7) Energjia në hyrje të transmetimit	6,410,779	644,024	580,254	674,773	453,260	401,275	408,760	423,808	444,502	594,752	575,590	578,187	631,594
8*	(8+4) Energjia në disponim	6,477,483	648,051	584,933	681,778	461,624	410,938	415,608	427,827	447,541	599,017	580,660	583,273	636,231
9	Trepça	26,400	2,600	2,200	2,400	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,400	2,400	2,400
10	Sharrceni sh.a	78,700	3,700	4,500	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	6,800	6,100
11	NewCo Ferronikeli sh.a	420,654	35,727	32,269	35,727	34,574	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574	35,727	35,727	34,574
12	Mihjet	134,900	15,100	11,000	10,500	11,900	12,000	9,600	9,600	11,100	11,700	10,400	14,100	7,900
13	Shpenzimet e TC nga transmetimi	133,699	15,007	10,910	10,396	11,797	11,886	9,495	9,531	10,972	11,580	10,293	14,001	7,833
15	Humbjet totale të Shpërndarjes	1,158,603	171,307	138,346	113,388	75,354	59,717	59,170	53,356	60,970	62,587	93,536	115,061	155,811
16	Kërkesa neto e Shpërndarjes (USS)	3,740,590	377,485	351,782	325,385	308,891	275,263	262,240	296,243	299,041	263,501	286,696	322,512	371,551
17	(9+10+11+12+13+14+15+16) Kërkesa neto	5,693,546	620,926	551,007	504,996	451,715	403,792	384,279	413,657	427,010	393,142	446,251	510,602	586,169
18	Humbjet në transmetim	114,829	11,464	10,329	12,547	8,068	7,146	7,276	7,544	7,912	10,765	10,246	10,292	11,242
19	Humbjet në transmetim (të tejkaluara)	5,864	1,211	799	490	0	0	0	391	476	336	436	725	1,000
20	Mungesa	0												
21	Eksport	663,245	14,451	22,800	163,746	1,841	0	24,053	6,235	12,142	194,775	123,727	61,654	37,820
22	(17+18+19) Kërkesa gjithsej pa humbjet e sistemit	5,814,238	633,600	562,134	518,032	459,783	410,938	391,555	421,592	435,398	404,242	456,933	521,619	598,411
23	(20+21+22 -8*) Bilanci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Humbjet e sistemit (konsumi i veriut të Kosovës)	259,067	36,072	32,635	32,658	18,298	13,904	11,589	9,276	9,391	12,085	21,590	27,094	34,475
25	Kërkesa gjithsej	6,073,305	669,672	594,769	550,690	478,081	424,842	403,144	430,868	444,789	416,327	478,523	548,713	632,886



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.3 DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË QYMYRIT, NAFTAËS DHE MAZUTIT

Tab. 1.7 Planifikimi i prodhimit, konsumit dhe deponitë e qymyrit

(ton)										Gjendja me:		31.12.18
KEK	Prodhimi i qymyrit			Konsumi i qymyrit			Tregu *	Nevojat	DEPO	DEPO A	DEPO B	
	Sitnica	SJP	Total	TC A	TC B	TC A+B			500 000	200 000	300 000	
1	0	700000	700 000	278 052	498 150	776 202	13 000	789 202	445 967	178 387	267 580	
2	0	680000	680000	265 587	447 569	713 156	12 000	725 156	425 342	170 137	255 205	
3	0	710000	710000	324 739	505 080	829 819	15 000	844 819	343 710	137 484	206 226	
4	0	660000	660000	237 134	289 238	526 371	15 000	541 371	449 431	179 772	269 658	
5	0	650000	650000	180 220	243 219	423 440	15 000	438 440	610 721	244 288	366 432	
6	0	600000	600000	255 555	235 021	490 575	20 000	510 575	570 637	228 255	342 382	
7	0	590000	590000	262 091	253 565	515 655	20 000	535 655	633 094	253 238	379 856	
8	0	590000	590000	284 558	254 150	538 708	20 000	558 708	524 011	209 604	314 406	
9	0	690000	690000	277 164	484 913	762 078	20 000	782 078	657 002	262 801	394 201	
10	0	700000	700000	310 642	430 221	740 863	20 000	760 863	613 663	245 465	368 198	
11	0	700000	700000	275 071	413 946	689 017	15 000	704 017	603 321	241 328	361 993	
12	0	700000	700000	257 927	505 226	763 154	15 000	778 154	499 439	199 776	299 663	
Gjithsejt	0	7970000	7970000	3 208 740	4 560 299	7 769 039	200 000	7 969 039				

Shpenzimi specifik i qymyrit për TC A=1,52 t/MW; ndërsa për TC B=1,22 t/MW

1.8. Planifikimi i konsumit të naftës dhe mazutit

Gjeneratori	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
A3+A4+A5 Naftë [lit.]	2,533,214	219,938	196,373	235,648	204,228	208,156	212,083	212,083	212,083	204,228	212,083	204,228	212,083
B1+B2 Mazut [ton]	3,553	376	338	381	258	184	177	261	192	366	325	312	381



1.4 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

Tab. 1.9 Emetimet specifike të TC Kosova A

TC KOSOVA A					
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO [kg] Mes. 1.686 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.167 [kg/MWh]	² CO [kg] Mes. 1180 [kg/MWh]
1	183 282	278 588	309 013	580 454	216 272 545
2	163 644	248 740	275 905	518 262	193 100 486
3	196 373	298 488	331 086	621 914	231 720 584
4	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
5	173 463	263 664	292 459	549 358	204 686 516
6	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
7	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
8	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
9	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
10	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
11	170 190	258 689	286 941	538 993	200 824 506
12	176 736	268 639	297 977	559 723	208 548 525
1 deri 12	2 111 014	3 208 741	3 559 169	6 685 581	2490 996 275

Tab. 1.10 Emetimet specifike të TC Kosova B

TC KOSOVA B					
Muaji	Bruto gjenerimi i realizuar i EE [MWh]	Thëngjilli i shpenzuar [t]	SO [kg] Mes.1.824 [kg/MWh]	NO _x [kg] Mes.3.53 [kg/MWh]	² CO [kg] Mes.1077 [kg/MWh]
1	408 320	498 150	744 776	1 441 370	439 760 640
2	366 860	447 569	669 153	1 295 016	395 108 220
3	414 000	505 080	755 136	1 461 420	445 878 000
4	237 080	289 238	432 434	836 892	255 335 160
5	199 360	243 219	363 633	703 741	214 710 720
6	192 640	235 021	351 375	680 019	207 473 280
7	207 840	253 565	379 100	733 675	223 843 680
8	208 320	254 150	379 976	735 370	224 360 640
9	397 470	484 913	724 985	1 403 069	428 075 190
10	352 640	430 221	643 215	1 244 819	379 793 280
11	339 300	413 946	618 883	1 197 729	365 426 100
12	414 120	505 226	755 355	1 461 844	446 007 240
1 deri 12	3 737 950	4 560 299	6 818 021	13 194 964	4025 772 150



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.5 PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE

Tab. 1.11 Plani i riparimeve për TC Kosova A

TC KOSOVA A	Gjeneratori A3			Gjeneratori A4			Gjeneratori A5		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	19.09.2019	30.09.2019	12	20.05.2019	31.05.2019	12	08.03.2019	19.03.2019	12
Revizion	12.12.2019	23.12.2019	12	01.12.2019	11.12.2019	11	08.05.2019	19.05.2019	12
Revizion							19.10.2019	31.10.2019	13
Riparim	19.03.2019	12.07.2019	116	12.08.2019	10.09.2019	30	13.07.2019	11.08.2019	30
Rezerva	01.10.2019	18.10.2019	18	01.01.2019	31.01.2019	31	01.11.2019	30.11.2019	30
Rezerva	24.12.2019	31.12.2019	8	01.02.2019	28.02.2019	28			
Rezerva				01.03.2019	07.03.2019	7			
Gjithsej TC A			166			119			97

Tab. 1.12 Plani i riparimeve për TC Kosova B

TC KOSOVA B	Gjeneratori B1			Gjeneratori B2		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	07.04.2019	15.04.2019	9	23.10.2019	31.10.2019	9
Revizion	01.11.2019	09.11.2019	9			
Riparim	30.07.2019	02.09.2019	35	16.04.2019	29.07.2019	105
Gjithsej TC B			53			114

1.6 TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT

Tab. 1.13 Të dhënat e kapaciteteve transmetuese (linjave)

Niveli i tensionit	Gjatësia totale km
400 KV	279.5
220 KV	240.8
110 KV	856.7

Tab. 1.14 Të dhënat e kapaciteteve transformuese

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	2 x 160	320
220/35/10(20)	2x40	80
220/10(20)	1x40	40
110/35/10(20)	59	2046



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

1.7 PLANI I RIPARIMEVE I LINJAVE INTERKONEKTIVE DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN

Tab. 1.15 plani i riparimeve i linjave interkonektive dhe linjave me rëndësi për interkoneksionin

Nr	Linja	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor
1	LP 437/2 NS Peja 3-NS Ribarevina							27-	-20
2	LP 205/2 NS Podujeva-NS Krushevc						28-	-6	
3	LP 407 NS Kosova B-NS Nishi 2			20-	-7				
4	LP 420/2 NS Ferizaj 2-NS Shkupi 5			6-17					
5	LP 2303 NS Prizreni 2-HC Fierzë		23-25					25-26	
6	LP 400 kV NS Kosova B-NS Komani		5-8					19	
7	LP 437/1 NS Kosova B-NS Peja 3							9-13	
8	LP 420/1 NS Kosova B-NS Ferizaj 2						19-23		
9	LP 205/1 NS Kosova B-NS Podujeva				11-14				
10	LP 293/2 NS Prizreni 2-NS Drenasi	1-31					12-16		

Plani i riparimit të linjave interkonektive për vitin 2019, është harmonizuar në gjysmën e dytë të muajit Nëntor 2018, në takimin e grupit punues rajonal (OPC), mbajtur në Athinë.



1.8 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 të efiçencës 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 $h_{sq}=1.22$ ton/MWh në gjenerator

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

$$\begin{aligned} \text{TC Kosova A} \quad \eta &= 7325 * 1.52 = 11134 \text{ kJ/kWh} \\ E_f &= E_d / \eta * 100\% = 3600 / 11134 = 32.34\% \end{aligned}$$

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

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

$$\begin{aligned} \text{TC Kosova B} \quad \eta &= 7325 * 1.22 = 8936 \text{ kJ/kWh} \\ E_f &= E_d / \eta * 100\% = 3600 / 8936 = 40,28\% \end{aligned}$$



2 BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2019

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 ngrohës, me një çmim më të lirë se sa alternativat tjera të ngrohjes.

Aktualisht, NP "Termokos" Sh.A. ofron ngrohje qendrore për 13,459 konsumator (prej të cilëve 12,299 janë konsumator shtëpiak dhe 1,160 konsumator komercial e institucional), përderisa numri i konsumatorëve potencial që parashihet të kyçen në sistemin e ngrohjes qendrore të NQ Termokos për sezonin 2018/2019 është përafërsisht 246 konsumatorë (prej të cilëve 185 konsumatorë shtëpiak dhe 61 konsumatorë komercial e institucional). Një përlogaritje më detale e cili pritet të bëhet së shpejti, do të na japë të dhëna më të sakta për numrin potencial të konsumatorëve të rinj. NP "Termokos" Sh.A. mbulon kërkesën për ngrohje të konsumatorëve ekzistues duke përdorur vetëm pjesërisht 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 kombinorikë 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 TC Kosova B, përmes sistemit të kogjenerimit. 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 (mbulimi i kërkesave të energjisë në pikun e ngarkesës, dhe në rast të ndërprerjes së furnizimit nga KEK – TC Kosova B).



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

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 78 km dhe kapacitet të ujit prej rreth 3,500 m³, është i instaluar kryesisht në vitet e 70-ta, në pjesën e urbanizuar të Prishtinës. Përkundër investimeve posaçërisht në vitet e fundit rreth 60% e rrjetit është me gypa të riinjë të paraizoluar kurse pjesa tjetër me gypa të amortizuar.

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 (km)	Numri i matësve në term nënstacione
437 total (425 aktive dhe 12 pasive)	78	Nga 425 nënstacione aktive në 293 nënstacione janë të vendosur matësit dhe janë funksional, kurse në 144 nënstacione (kryesisht nënstacione te vogla për nga kapaciteti dhe në nenstacionet pasive) nuk ka matës.

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

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



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

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 mëdha për rehabilitimin dhe zgjerimin e rrjetit të shpërndarjes, që rezulton 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 Projektioni i Mesëm - NQ Termokos

Viti	Investimet/ mil €	Zgjerimi i sipërfaqes m ²	Sipërfaqja aktuale e kyçur	Sipërfaqja totale e kyçur
2018	0.5-1	20,000	1,250,798	1,270,798
2019	2-3	53,115	1,270,798	1,323,913
Totali 2018/2019	2.5 - 4	73,115	1,270,798	1,323,913

2.1.5 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos

Projeksionet 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.

Parashikimi i kërkesës për energji termike mund të bazohet në kërkesën/ konsumin në rritje në tri sezonet e fundit. Në sezonet e mëhershme (para funksionalizimit të kogjenerimit) furnizimi me ngrohje nga NQ Termokos nuk ka qenë në nivelin e duhur, prandaj edhe kërkesa për kyçje në sistemin e ngrohjes qendrore ka qenë e papërfillshme.

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 2019 është parashikuar një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej 53,115 m². Ky parashikim për rritje është bazuar kryesisht në projektin për rehabilitim dhe zgjerim të rrjetit të Komisionit Evropian që është në përgatitje e sipër.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit me energji termike i ndarë sipas muajve për vitin 2019.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Tab. 2.4 Parashikimi i kërkesës për energji termike - NQ Termokos në vitin 2019

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2019									
	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	745,750	67	20,806	552,526	61	18,294	1,298,276	128	39,101
Shkurt	745,750	67	19,800	552,526	61	17,443	1,298,276	128	37,243
Mars	745,750	67	17,585	552,526	61	15,438	1,298,276	128	33,022
Prill	745,750	67	8,188	554,548	61	6,954	1,300,298	128	15,142
Tetor	782,147	70	10,207	572,421	63	8,626	1,354,568	133	18,833
Nëntor	785,161	71	19,433	573,687	63	16,849	1,358,848	134	36,282
Dhjetor	785,161	71	21,058	573,687	63	18,300	1,358,848	134	39,358
Total / Mes. *	762,210	69	117,077	561,703	62	101,905	1,323,913	130	218,981

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

Tab. 2.4.1: Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2019

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2019								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	39,100.55	37,242.77	33,022.33	15,142.34	18,833.34	36,281.80	39,358.33	218,981.46
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	5,202.67	4,188.77	4,187.77	1,281.24	1,477.42	3,847.83	4,861.90	25,047.60
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	44,303.22	41,431.54	37,210.10	16,423.58	20,310.76	40,129.63	44,220.23	244,029.06

2.1.6 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 1.72% apo 4,050 MWh.

Në vitin 2019, në rrjetin e shpërndarjes, parashihet nivel i humbjeve prej 8.75%, që paraqet një zvogëlim mesatar të nivelit të humbjeve prej 0.20% në krahasim me vitin / sezonin e kaluar.

Është e pritshme që ndikim në zvogëlimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes, të ketë realizimi i dy pozicioneve të mbetura nga Projekti T4 “Rehabilitimi i rrjetës së tubacioneve të ngrohjes në qytet” për këto segmente: Segmenti –Termokos - Ibër-Lepenc- gyp DN600 - 825m trase dhe Segmenti -Nënstacioni kryesor i Bregut të Diellit deri te Zona e lindjes- Gyp DN400 - 1.5 km trase. Gjithashtu, realisht me implementimin e projektit për rehabilitim dhe zgjerim të rrjetit nga Komisionit Evropian, pritet që humbjet në rrjetin e shpërndarjes të jenë nën nivelin 8%.

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 2019.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Tab. 2.5 Humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2019

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	846	1.72%	4,357	8.75%	5,203	10.47%
Shkurt	677	1.72%	3,512	8.75%	4189	10.47%
Mars	677	1.72%	3,511	8.75%	4,188	10.47%
Prill	203	1.72%	1,079	8.75%	1282	10.47%
Tetor	236	1.72%	1,241	8.75%	1,477	10.47%
Nëntor	621	1.72%	3,227	8.75%	3,848	10.47%
Dhjetor	790	1.72%	4,072	8.75%	4,862	10.47%
Total	4,050	1.72%	20,999	8.75%	25,049	10.47%

2.1.7 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}. Mirëpo, NQ Termokos disponon me kapacitet e veta rezervë të prodhimit me kapacitet nominal prej 134 MW_{TH}, që planifikon t'i shfrytëzoj për periudha të shkurta kohore, vetëm në rast të ndërprerjeve të pa planifikuara të stabilimenteve të kogjenerimit në TC Kosova B. Prodhimi i parashikuar bruto nga stabilimentet e ngrohtores së NP Termokos është 9,432 MWh_{TH} duke marrë parasysh efikasitetin e kaldajave prej 85%.

Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimet vjetore (për vitin 2019) të prodhimit bruto të energjisë termike nga kogjenerimi dhe nga kapacitetet prodhuese të ngrohtores.

Tab. 2.6 Prodhimi bruto vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2019

Prodhimi bruto i energjisë termike	
Prodhimi i energjisë termike nga kogjenerimi-TC Kosova B (MWh _{TH})	235,431
Prodhimi i energjisë termike në ngrohtores (MWh _{TH})	9,432
Total bruto prodhimi (MWh_{TH})	244,863



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Në tabelën vijuese janë paraqitur të dhënat për prodhimin bruto dhe neto të energjisë termike sipas muajve të vitit 2019.

Tab. 2.7 Prodhimi bruto dhe neto i energjisë termike sipas muajve - NQ Termokos në vitin 2019

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2019								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mesatare
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	1,883	1,883	1,833	916	916	1,833	1,833	11,097
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	1,601	1,601	1,558	779	779	1,558	1,558	9,432
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	49,200	39,360	39,360	11,808	13,703	36,080	45,920	235,431
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	50,801	40,961	40,918	12,587	14,482	37,638	47,478	244,863
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	846	677	677	203	236	621	790	4,050
Konsumi vetanak (MWh)	164	149	118	54	58	139	152	834
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	49,791	40,135	40,123	12,330	14,188	36,878	46,536	239,979

2.1.8 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos

Tab. 2.8 Bilanci vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2019

Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	11,097
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	9,432
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	235,431
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	244,863
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	4,050
7	Humbjet në përqindje në rrejtin e transportit	(%)	1.72%
8	Konsumi vetanak	(MWh _{TH})	834
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	239,979
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	20,998
11	Humbjet në përqindje në rrejtin e shpërndarjes	(%)	8.75%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	218,981
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	1,000
14	Sipërfaqja ngohëse	m ²	1,323,913
15	Numri i nënstacioneve termike	-	437
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	274
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	78



2.2 NQ GJAKOVA

2.2.1 Sistemi i energjisë termike - NQ Gjakova

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.

Për shkak të kostos së lartë të lëndës djegëse – mazutit – me të cilin operojnë kaldajat, që paraqet vështirësi për ta përballuar financiarisht, NQ Gjakova ofron një furnizim të reduktuar. Një operim normal dhe i pavarur mund të arrihet me ndërrimin e lëndës djegëse për çfarë është planifikuar edhe ndërtimit të impiantit të ri të Ngrohtores dhe një njësie të kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike, i cili do të financohet nga fondet e Komisionit Evropian në vlerë prej rreth 12 milion Euro, si pjesë e programit IPA II (2015).

2.2.2 Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike - NQ Gjakova

N.P. Ngrohtorja e Qytetit SH.A. Gjakovë ka në dispozicion dy kaldaja me kapacitet total të instaluar 38.6 MW_{TH} që shfrytëzojnë lëndën djegëse mazut; karakteristikat teknike sikurse në vijim:

Tab. 2.9 Karakteristikat teknike të kaldajave – NQ Gjakova

	Kaldaja 1	Kaldaja 2
Tipi	V KLM -16 TPK Zagreb	V KLM -20 TPK Zagreb
Kapaciteti (Fuqia)	18.6 MW _{TH}	20 MW _{TH}
Viti i prodhimit	1981	1994

Kaldajat janë mjaft të amortizuara me defekte të shpeshta teknike që krijojnë vështirësi në operim. Sidomos problematik janë gypat e ekonomajzerit, rrjedhja e shpeshtë e të cilave është ndër shkaqet kryesore të efikasitetit të ulët termik përkatësisht humbjeve të mëdha në prodhim.

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. 2.10 Karakteristikat e rrjetit të shpërndarjes – NQ Gjakova

	Rrjeta e vjetër	Rrjeta e re
Orientimi	Pjesa veriore	Pjesa jugore
Drejtimi	Nga SH.F. Zekeria Rexha	Nga Spitali i Qytetit
Viti i fillimit të	1980	2001
Lloji i rrjetit	Klasik në kanal betoni	Me gypa të paraizoluar



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

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

Sistemi i rrjetit është dy-gypor-indirekt me gjatësi prej rreth 20 km trase / 40 km gyp. Numri total i nënstacioneve është 302.

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, që është në fazën finale të tenderimit, për ngrohtoren e re që përfshinë edhe njësinë e kogjenerimit me lëndën djegëse biomasë. 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 të planifikuara sipas projektit aktual janë:

- Njësitë (kaldajat) për prodhimin vetëm të energjisë termike me kapacitet nominal $2 \times 5.5 \text{ MW}_{\text{TH}}$;
- Njësia e kogjenerimit të energjisë elektrike dhe asaj termike me kapacitetet $1.10 \text{ MW}_{\text{EL}}$ dhe 4 MW_{TH} ;

Pasi që plani i realizimit të projektit është shtyrë për shkak të procedurave të tenderimit, fillimin i operimit të ngrohtores së re parashihet në janar 2020. Ndërsa për vitin 2019 planifikohet që prodhimi i energjisë termike të jetë i bazuar në kaldajat ekzistuese me mazut.

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.

Megjithatë në vitin 2019 do të ndërmerren disa riparime emergjente në kaldaja/ngrohtore me qëllim të rritjes së efikasitetit termik të kaldajave dhe në rrjetin e shpërndarjes me qëllim të rritjes së efikasitetit termik të kaldajave, respektivisht për zvogëlim të humbjeve në rrjet. Po ashtu planifikohet një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth $10,000 \text{ m}^2$.

Detajet janë të paraqitura në tabelën e mëposhtme:

Tab. 2.11 Zgjerimi i planifikuar i sipërfaqes ngrohëse – NQ Gjakova në vitin 2019

Viti	Sip. Ngroh. Aktuale (m ²)	Zgjerimi i sip. Ngroh. (m ²)	Sip. Ngroh. Totale e kyçur (m ²)
2018	80,000	-	80,000
2019	80,000	10,000	90,000



2.2.5 Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova

Projeksionet zhvillimore të sistemit të ngrohjes qendrore të NQ Gjakova për prodhimin e energjisë termike kryesisht i bazon në projektin e tanishëm, që është në fazën finale të tenderimit, për ngrohtoren e re që përfshinë edhe njësinë e kogjenerimit me lëndën djegëse biomase. Po ashtu projeksionet 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 projeksionet zhvillimore do të ndikojnë në zvogëlimin e humbjeve në rrjet dhe përgjithësisht në sistem.

Parashikimi i kërkesës është bazuar kryesisht në mundësitë financiare të kufizuara për sigurimin e lëndës djegëse, e rrjedhimisht prodhim dhe furnizim të reduktuar. Megjithatë planifikohet një rritje shumë e vogël e numrit të konsumatorëve (kalimi i tyre nga statusi pasiv në aktiv). Pra për vitin 2019 parashihet një rritje shumë e vogël e sipërfaqes ngrohëse prej vetëm rreth 10,000 m² (tabela 2.11 më lartë).

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

Tab. 2.12 Parashikimi i furnizimit / kërkesës për energji termike - NQ Gjakova në vitin 2019

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2019									
	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	34,534	3.45	691	50,666	6.08	1,094	85,200	9.53	1,785
Shkurt	34,534	3.45	546	50,666	6.08	821	85,200	9.53	1,366
Mars	34,534	3.45	276	50,666	6.08	380	85,200	9.53	656
Prill	0	0	0	0		0	0	0	0
Tetor	0	0	0	0		0	0	0	0
Nëntor	36,480	3.65	529	53,520	6.42	784	90,000	10.07	1,312
Dhjetor	36,480	3.65	584	53,520	6.42	963	90,000	10.07	1,547
Total / Mes.	35,312	2.52	2,625	51,808	6.22	4,042	87,120	6.96	6,667

Siç shihet nga tabela, me qëllim që të kursehet lënda djegëse (mazuti), është paraparë reduktim i furnizimit në disa muajt e sezonit të ngrohjes që janë më të ngrohët. Në mars është parashikuar furnizim vetëm një gjysmë muaji, ndërsa në prill dhe në tetor nuk është planifikuar të ketë furnizim me energji termike.

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



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Tab. 2.12.1: Parashikimi i kërkesës për energji termike plus humbjet në rrjet për vitin 2019

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2019								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	1,785	1,366	656	0	0	1,312	1,547	6,667
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	417	314	154	0	0	314	370	1,569
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	2,202	1,681	810	0	0	1,626	1,918	8,237

2.2.6 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova

Në sezonin paraprak humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes janë vlerësuar të jenë në nivelin rreth 20%, që paraqet një nivel mjaft të lartë të humbjeve, që është kryesisht si pasojë e rrjetit të vjetruar me gypa të pa izoluar (në pjesën verilindore të qytetit), rrjedhjeve të ujit në tubacione etj.

Në vitin 2019 planifikohet të ndërmerren riparime dhe rehabilitime emergjente të pjesëve më të dëmtuara të rrjetit. Me këto riparime parashihet që në vitin 2019 humbjet të ulen në nivelin mesatar vjetor nën 20%. Më saktësisht humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes parashihen të jenë 1,569 MWh gjegjësisht 19.10%.

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

Tab. 2.13 Parashikimi i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes - NQ Gjakova në vitin 2019

HUMBJET NË RRJET - VITI 2019								
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)	417.05	314.34	154.09	-	-	313.53	370.46	1,569.47
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	19.50%	19.50%	19.50%	-	-	18.50%	18.50%	19.10%
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	417.05	314.34	154.09	-	-	313.53	370.46	1,569.47
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	19.50%	19.50%	19.50%	-	-	18.50%	18.50%	19.10%

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

Duke qenë se edhe në vitin 2019 do të vazhdohet operimi me kaldajat e vjetra me lëndë djegëse mazutin, për shkak të çmimit të lartë, sigurimi i mazutit në masë të madhe do të varet nga subvencionet nga Buxheti i Kosovës. Për këtë arsye parashikimi i prodhimit të energjisë termike bazohet kryesisht në mundësitë financiare të kufizuara për sigurimin e lëndës djegëse e rrjedhimisht do të ketë prodhim të reduktuar.



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike në vitin 2019 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 2019.

Tab. 2.14 Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike - NQ Gjakova në vitin 2019

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - viti 2019								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mes.
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	3,231	2,440	1,196	-	-	2,373	2,802	12,042
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	70%	70%	70%	70%	75%	75%	75%	72%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	2,262	1,708	837	-	-	1,780	2,102	8,687
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	2,262	1,708	837	-	-	1,780	2,102	8,688
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Konsumi vetanak (MWh)	123	96	47	-	-	85	99	450
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	2,139	1,612	790	-	-	1,695	2,003	8,238



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

2.2.8 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova

Tab. 2.15 Bilanci vjetor i energjisë termike – Gjakova 2019

BILANCI I PËRGJITHSHËM I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2019			
Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lëndë djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	12,042
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	72%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	8,687
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	-
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh _{TH})	8,687
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})	450
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	8,237
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	1,569
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	19.10%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	6,668
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	1,060
14	Sipërfaqja ngohëse	m ²	87,120
15	Numri i nënstacioneve termike (pasive/aktive)	-	302/180
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	39
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	27



BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2019

2.3 BILANCI I PËRGJITHSHËM VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2019

Tab. 2.16 Bilanci i përgjithshëm i energjisë termike 2019

Nr.	Përshkrimi	Njësia	NQ Termokos	NQ Gjakova	Total Sektori
1	Energjia nga lëndë djegëse - mazuti	(MWh _{TH})	11,097	12,042	23,139
2	Prodhim brut i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh _{TH})	9,432	8,687	18,119
3	Prodhim brut i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh _{TH})	235,431	-	235,431
4	Total Bruto Prodhim i energjisë termike	(MWh _{TH})	244,863	8,687	253,550
5	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh _{TH})	4,050	-	4,050
6	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	1.72%	-	1.72%
7	Konsumi Vetanak	(MWh _{TH})	834	450	1,284
8	Neto Prodhim i energjisë termike / energjia termike e futur në rrj. Shpërnd.	(MWh _{TH})	239,979	8,237	248,216
9	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh _{TH})	20,998	1,569	22,567
10	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	8.75%	19.10%	9.09%
11	Furnizimi me energji termike	(MWh _{TH})	218,981	6,668	214,008
12	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	1,000	1,060	2,060
13	Sipërfaqja ngohëse	m ²	1,323,913	87,120	1,411,033
14	Numri i nënstacioneve termike	-	437	302	739
15	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW _{TH}	274	38.6	312.6
16	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	78	27	105

Fundi i Dokumentit