



**Republika e Kosovës**  
**Republika Kosova - Republic of Kosovo**

**ZYRA E RREGULATORIT PËR ENERGJI**  
**REGULATORNI URED ZA ENERGIJU**  
**ENERGY REGULATORY OFFICE**



**BILANCI VJETOR I ENERGISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020**  
**(Versioni i rishikuar)**

**Prishtinë, qershor 2020**



**Përmbajtja:**

<b>1</b>	<b>BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE 2020 .....</b>	<b>5</b>
1.1	KAPACITETET DHE 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	PLANIFIKIMI I KËRKESËS 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	Konsumi 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 .....	13
1.2.6	Saldo e bilancit vjetor të energjisë elektrike për vitin 2020 .....	14
1.3	DINAMIKA E PRODHIMIT DHE KONSUMIT TË QYMYRIT, NAFTËS DHE MAZUTIT .....	15
1.4	EMETIMI I NDOTËSVE TË AJRIT NGA TC KOSOVA A DHE TC KOSOVA B.....	17
1.5	PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE.....	18
1.6	TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT .....	18
1.7	PLANI I RIPARIMEVE I LINJAVE INTERKONEKTIVE DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN .....	19
1.8	INDIKATORËT E EFIÇIENCËS SË ENERGJISË SË TERMOCENTRALEVE .....	20
<b>2</b>	<b>BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2020 .....</b>	<b>21</b>
2.1	NQ TERMOKOS.....	21
2.1.1	Sistemi i Energjisë Termike .....	21
2.1.2	Kapacitetet prodhuese të energjisë termike .....	21
2.1.3	Rrjeti i shpërndarjes – NQ Termokos.....	22
2.1.4	Planifikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Termokos .....	22
2.1.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Termokos .....	23
2.1.6	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Termokos .....	24
2.1.7	Prodhimi i energjisë termike – NQ Termokos.....	25
2.1.8	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos.....	26
2.2	NQ GJAKOVA.....	27
2.2.1	Sistemi i energjisë termike.....	27
2.2.2	Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike .....	27



2.2.3	Rrjeti i Shpërndarjes – NQ Gjakova.....	27
2.2.4	Parashikimi i zhvillimit të sistemit të energjisë termike – NQ Gjakova .....	28
2.2.5	Parashikimi i kërkesës për energji termike – NQ Gjakova .....	28
2.2.6	Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova .....	29
2.2.7	Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova .....	30
2.2.8	Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike – NQ Gjakova .....	30
2.2.9	Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova.....	31
2.3	Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2020 .....	31

## HYRJE

Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike dhe Termike 2020, është përpiluar në pajtim me Ligjin Nr. 05/L-081 për Energjinë (Neni 8.), si dhe Metodologjinë për Përgatitjen e Balanceve të Energjisë Elektrike.

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

Qëllimi i këtij dokumenti është të informojë të gjithë të interesuarit për parashikimin e kërkesës dhe furnizimit me energji për vitin 2020.

Bazuar në dokumentin “Rregulla dhe metodologjia për përgatitjen e Balanceve të energjisë”, paragrafi **7.2 Rishikimi i Bilancit vjetor të energjisë elektrike**, Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike i nënshtrohet rishikimit të nevojshëm sipas kriterëve të vendosura në Rregull.

Duke e konsideruar që ndryshimi në planifikimin e prodhimit tejkalon 15% të vlerës nga Bilanci Vjetor i Energjisë Elektrike, i miratuar nga ZRRE, KOSTT ka punuar një version të Bilancit me ndryshimet në prodhim të energjisë elektrike të pranuar nga KEK. Rishikimi është bërë për shkak të ndryshimeve në prodhim si pasojë e pamundësisë së implementimit të projektit të BE-së për riparimin e bllokut B1, shkak i pandemisë me COVID-19. Kjo ka imponuar rishikimin e planeve të mirëmbajtjes edhe të njësive tjera gjeneruese si dhe ndryshimin në planifikimin e importit, krahas ndryshimit të prodhimit. Rishikimi i Bilancit Vjetor të Energjisë Elektrike, është bërë nga muaji Mars deri në muajin Dhjetor 2020.

Dokumentet bazë për hartimin e këtij dokumenti kanë qenë:

- Bilanci i Energjisë Elektrike për vitin 2020 (i rishikuar), hartuar nga KOSTT-i;
- Bilanci Vjetor 2020, hartuar nga Ngrohtorja Termokos sh.a. Prishtinë;
- Bilanci Vjetor 2020, 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 2020

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 2020, 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. 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 kompanisë 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 kapaciteteve në dispozicion në prag të centraleve dhe të kapaciteteve të nevojshme për të plotësuar kërkesën për energji 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, konsumit dhe rezervave 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 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 njësjive gjeneruese:

Tab. 1.1 Kapacitetet e instaluar dhe operative të njësjive 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
<b>Kosovë A</b>		<b>610</b>	<b>432</b>
B1	1983	339	305
B2	1984	339	305
<b>Kosovë B</b>		<b>678</b>	<b>610</b>
<b>Ujmani</b>	<b>1981</b>	<b>35</b>	<b>32</b>
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
<b>HC- Kaskada e Lumbardhit</b>		<b>31.37</b>	<b>30.20</b>
KITKA	2018	32.40	32.40
HC Radavci	1934/2011		0.90
HC Burimi	1948/2011		0.85
HC Dikanci	1957/2011/2013		3.34
HC Brodi 1			2.48
HC Brodi 2	2015		5.00
HC Brodi 3			4.70
HC Restelica 1&2	2015		2.40
HC Restelica 3			2.35
HC Hydroline-Albaniku I	2015		1.87
HC Hydroline-Albaniku II	2015		3.55
HC Hydroline-Albaniku III			4.22
Hydroenergji (Lepenci 3)			10.00
Matkos grup (HC Brezovica)			2.10
EKO Energji (HC Binqa)			0.60
HC Sharri			6.45
HC Vica			4.60
HC Shterpca			5.30
RENELUAL TAHIRI SH.P.K HC Dragashi			3.40
RENELUAL TAHIRI SH.P.K HC ORQUSHA			4.00
Gjeneratorët me erë (WP)	2010		1.35
Led Light Tehnology	2015		0.10
PS Birra Peja + FF Kosova	2015		6.00
Solar Green Energy	2019		3.00
PS N.t.sh. Eling	2015		0.40
Centrali elektrik solar fotovoltaiik ONIX	2015		0.50
<b>Gjithsej kapacitetet gjeneruese</b>			<b>1,216.06</b>

### 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: **5,654.7 GWh**, ku:

- TC Kosova A = **1,987.7 GWh**, në prag të transmetimit.
- TC Kosova B = **3,666.9 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 = **97 GWh**.
- HC-Kaskada e Lumbardhit = **105 GWh**
- Parku i erës KITKA=**95.5 GWh**

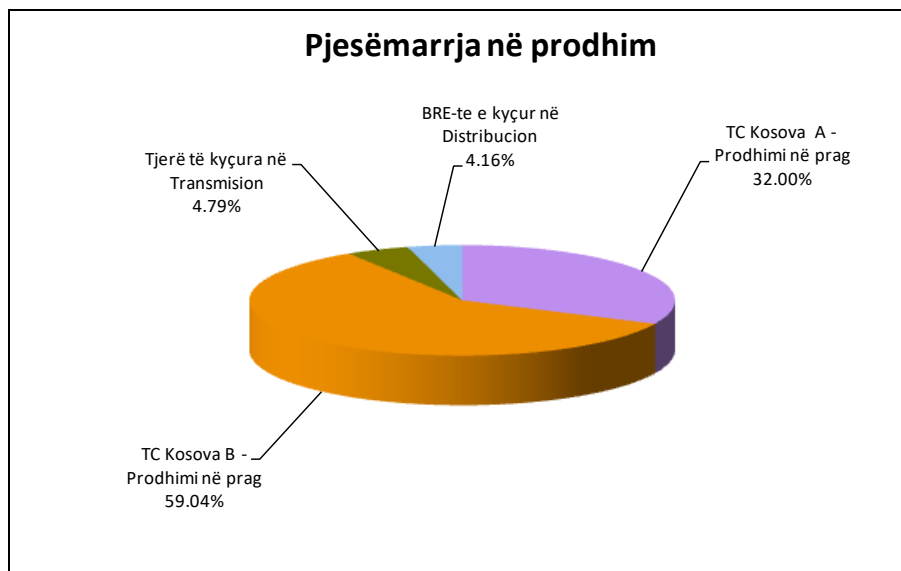
Prodhimi vjetor i energjisë elektrike nga hidrocentralet, burimet e energjisë nga era dhe nga panelet diellore, të kyçura në sistemin e shpërndarjes planifikohet të jetë **258,6 GWh**.

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 dhe Parku i erës Kitka për vitin 2020, është planifikuar të jetë **5,952.2 GWh**.

Ndërsa, prodhimi i tërë nacional, duke përfshirë edhe HC të kyçura në Shpërndarje dhe gjeneratorët me erë dhe me panele diellore, planifikohet të jetë **6,210.8 GWh**.

**Tab. 1.2 Plani i prodhimit i energjisë elektrike**

Muaj/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtabr	Tetor	Nëntor	Dhjetor
TC Kosova A - Prodhimi në prag	<b>1,987,763</b>	178,215	164,489	176,391	128,090	176,253	170,942	179,066	177,482	176,586	147,702	137,228	175,319
TC Kosova B - Prodhimi në prag	<b>3,666,948</b>	368,538	345,382	370,577	362,002	363,466	158,802	188,194	234,566	323,541	297,630	305,703	348,546
Tjerë të kyçura në Transmision	<b>297,521</b>	22,604	20,350	29,338	36,383	33,405	30,871	19,681	15,505	14,511	21,613	24,019	29,241
BRE-te e kyçur në Distribucion	<b>258,603</b>	11,613	16,156	26,982	33,160	34,170	29,162	18,980	12,921	13,196	18,159	21,680	22,424
<b>Prodhimi gjithësejt</b>	<b>6,210,835</b>	<b>580 971</b>	<b>546 377</b>	<b>603 287</b>	<b>559 636</b>	<b>607 294</b>	<b>389 777</b>	<b>405 921</b>	<b>440 474</b>	<b>527 834</b>	<b>485 105</b>	<b>488 629</b>	<b>575 530</b>


**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 2020 duke përfshirë edhe konsumin për furnizim të veriut të Kosovës, parashihet të jetë **6,404GWh**. 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 **=4150 GWh**
- Humbjet në shpërndarje (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerën **=1,055 GWh**,
- Mihjet = **109 GWh**
- Trepça = **26 GWh**,
- Sharr Cem = **70 GWh**,
- NEW.CO. FERRONIKELI = **429 GWh**,
- Shpenzimet e gjenerimit nga transmetimi **135 GWh** (TC A =**109.7 GWh**, TC B= **25.8 GWh**),
- Humbjet e sistemit (Konsumi i Veriut të Kosovës)= **310GWh**,
- Humbjet në transmetim (përfshihen edhe humbjet e tejkaluara) në vlerë prej= **117 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 **117 GWh** ku **114.5 GWh** ose **1.667 %** janë humbje të lejuara, ndërsa **2.5 GWh** janë humbje të tejkaluara .

**Humbjet e energjisë elektrike në rrjetin e shpërndarjes** sipas të dhënave të pranuar janë planifikuar të jenë **1,055 GWh** prej të cilave **970.9 GWh** ose **18.65%** janë humbje të lejuara, ndërsa **84.3 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 e konsumuar në katër komunat e veriut të Kosovës,. Aktualisht ky konsum nuk mbulohet nga asnjë palë, dhe është trajtuar vetëm si parashikim i konsumit (tabela 1.6.), deri në krijimin e ndonjë rrethane të re.



## 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	<b>4,947,585</b>	590,905	483,577	454,038	355,204	345,827	306,947	337,318	354,107	325,979	373,424	441,695	578,565
HC Distributive dhe BRE	<b>258,603</b>	11,613	16,156	26,982	33,160	34,170	29,162	18,980	12,921	13,196	18,159	21,680	22,424
Kërkesa totale e Distribucionit	<b>5,206,188</b>	602,518	499,733	481,019	388,364	379,997	336,109	356,298	367,028	339,174	391,583	463,375	600,990
Dërgimi													
110kV	<b>0</b>												
35kV	<b>57,775</b>	4,095	4,009	5,039	4,536	4,417	4,646	5,246	5,029	4,734	4,995	5,269	5,762
10kV	<b>441,732</b>	38,724	34,557	38,667	34,050	31,184	32,517	35,290	35,899	33,848	36,994	41,269	48,734
0,4kV	<b>403,415</b>	38,377	31,420	37,151	28,844	30,782	30,158	33,857	35,045	30,228	31,624	34,794	41,134
0.4/III kV	<b>645,013</b>	66,785	57,344	58,124	45,670	46,586	45,339	49,934	55,139	47,634	48,278	56,052	68,127
Amvisnia	<b>2,573,892</b>	287,242	230,617	241,000	195,001	196,668	179,813	188,372	193,662	179,609	194,794	218,618	268,496
Ndriçimi publik	<b>29,103</b>	3,009	2,815	2,698	2,382	1,917	1,888	1,812	1,859	2,120	2,543	2,833	3,227
Rrjeti Distributiv neto	<b>4,150,932</b>	438,232	360,762	382,679	310,482	311,553	294,361	314,511	326,633	298,173	319,229	358,835	435,482
Rrjeti Distributiv I konsumit te rregulluar	<b>4,111,270</b>	438,232	360,762	382,679	306,549	307,696	290,313	309,913	322,105	294,042	314,790	354,051	430,138
Humbjet teknike	<b>658,688</b>	100,280	72,390	62,700	46,584	41,937	31,868	32,551	31,477	30,595	47,625	61,264	99,416
Humbjet komerciale	<b>312,243</b>	52,230	42,459	32,923	22,979	21,857	8,655	8,509	8,501	9,457	22,255	31,392	51,025
Humbjet e tejkaluara	<b>84,326</b>	11,776	24,122	2,717	8,318	4,651	1,225	726	417	950	2,473	11,884	15,067
Gjithësejt humbjet në rrjetin disrib.	<b>1,055,257</b>	<b>164,286</b>	<b>138,972</b>	<b>98,340</b>	<b>77,882</b>	<b>68,445</b>	<b>41,748</b>	<b>41,787</b>	<b>40,395</b>	<b>41,001</b>	<b>72,354</b>	<b>104,540</b>	<b>165,508</b>
35 kV konsumatoret e parregulluar	<b>39,662</b>				3,933	3,856	4,047	4,598	4,529	4,132	4,439	4,784	5,344



### 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 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 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.	10.5	11.5	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	65	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	65
Ngarkesa e kons.Distributiv	1,050	930	850	730	720	600	630	650	650	740	850	1,040
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)	60.0	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
<b>Ngarkesa minimale e sistemit</b>	<b>550</b>	<b>471</b>	<b>363</b>	<b>357</b>	<b>315</b>	<b>283</b>	<b>323</b>	<b>326</b>	<b>287</b>	<b>347</b>	<b>411</b>	<b>480</b>
<b>Ngarkesa maksimale e sistemit</b>	<b>1,258</b>	<b>1,132</b>	<b>1,047</b>	<b>912</b>	<b>895</b>	<b>753</b>	<b>783</b>	<b>802</b>	<b>813</b>	<b>919</b>	<b>1,040</b>	<b>1,253</b>

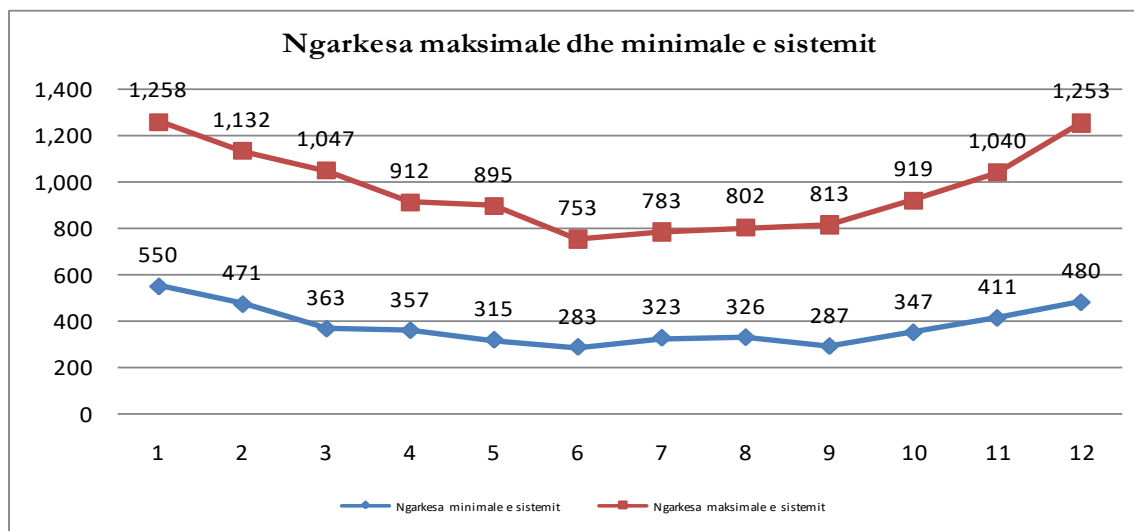


Fig. 1.2. Ngarkesat maksimale dhe minimale



### 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,
- Importi për konsumator Universal dhe humbje në shpërndarje.
- Importi për furnizim të konsumit të Ferronikelit, Sharrit dhe Trepçës, si konsumator të parregulluar .
- Importi për humbje në transmetim.

Sasia totale e planifikuar për import në vitin 2020 është **916 GWh**.

Tab. 1.5 Parashikimi i importi të energjisë elektrike për 2020

Muajt/MWh	Gjithsejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
Importi për konsum Universal	<b>37,139</b>	-	-	-	-	24	-	800	3,629	-	3,953	23,745	4,988
Importi për humbje në Distribucion	<b>311,809</b>	83,290	33,880	3,428	3,000	796	6,750	11,180	14,051	-	22,127	60,135	73,172
Import i Sharrcemit	<b>70,000</b>	2,600	5,600	6,400	6,400	6,300	6,200	6,300	6,900	6,900	7,000	5,400	4,000
Importi për Trepçë	<b>26,400</b>	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	<b>429,240</b>	36,456	32,928	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456
Importi për humbje në transmetim	<b>41,446</b>	3,762	3,133	3,200	3,168	2,437	3,427	3,953	3,620	418	2,802	4,690	6,835
<b>Gjithsej</b>	<b>916,034</b>	<b>128,708</b>	<b>77,741</b>	<b>51,884</b>	<b>49,848</b>	<b>48,013</b>	<b>53,657</b>	<b>60,689</b>	<b>66,656</b>	<b>44,598</b>	<b>74,738</b>	<b>131,650</b>	<b>127,851</b>



1.2.6 Saldo e bilancit vjetor të energjisë elektrike për vitin 2020

Tab.1.6 Bilanci vjetor i Energjisë elektrike 2020

	MWh	Gjithësejt	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nëntor	Dhjetor
1	Kosova A - Prodhimi në prag të transmetimit	1,987,763	178,215	164,489	176,391	128,090	176,253	170,942	179,066	177,482	176,586	147,702	137,228	175,319
2	Kosova B - Prodhimi në prag të transmetimit	3,666,948	368,538	345,382	370,577	362,002	363,466	158,802	188,194	234,566	323,541	297,630	305,703	348,546
3	Ujmani + Kaskada e Lumbardhit+Parku i erës KITKA	297,521	22,604	20,350	29,338	36,383	33,405	30,871	19,681	15,505	14,511	21,613	24,019	29,241
4	Prodhimi i HC, me erë dhe panele diellore në Shpërndarje	258,603	11,613	16,156	26,982	33,160	34,170	29,162	18,980	12,921	13,196	18,159	21,680	22,424
5	(1+2+3+4) Prodhimi Nacional	6,210,835	580,971	546,377	603,287	559,636	607,294	389,777	405,921	440,474	527,834	485,105	488,629	575,530
6	(1+2+3) Prodhimi (hyrja në transmetim)	5,952,232	569,358	530,221	576,305	526,476	573,124	360,615	386,941	427,553	514,639	466,946	466,949	553,106
7	Importi i KESCO	348,948	83,290	33,880	3,428	3,000	820	6,750	11,980	17,680	0	26,080	83,880	78,160
	Importi i Ferronikelit	429,240	36,456	32,928	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456
	Importi i Sharrit	70,000	2,600	5,600	6,400	6,400	6,300	6,200	6,300	6,900	6,900	7,000	5,400	4,000
	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	41,446	3,762	3,133	3,200	3,168	2,437	3,427	3,953	3,620	418	2,802	4,690	6,835
	Importi total	916,034	128,708	77,741	51,884	49,848	48,013	53,657	60,689	66,656	44,598	74,738	131,650	127,851
8	(6+7) Energjia në hyrje të transmetimit	6,868,267	698,066	607,962	628,189	576,324	621,137	414,272	447,631	494,209	559,236	541,683	598,600	680,957
8*	(8+4) Energjia në disponim	7,126,869	709,679	624,118	655,171	609,484	655,307	443,434	466,610	507,130	572,432	559,843	620,280	703,381
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	Sharrçemi sh.a	70,000	2,600	5,600	6,400	6,400	6,300	6,200	6,300	6,900	6,900	7,000	5,400	4,000
11	NewCo Ferronikeli sh.a	429,240	36,456	32,928	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456	36,456	35,280	36,456	35,280	36,456
12	Mihjet	109,166	11,253	10,349	10,855	9,335	7,506	6,529	6,996	7,854	8,202	9,966	9,605	10,715
13	Shpenzimet e TC nga transmetimi	135,579	12,354	11,931	11,567	10,373	9,559	8,448	9,876	13,624	14,272	11,129	9,822	12,625
14	Humbjet totale të Shpërndarjes	1,055,257	164,286	138,972	98,340	77,882	68,445	41,748	41,787	40,395	41,001	72,354	104,540	165,508
15	Kërkesa neto në Shpërndarje	4,150,932	438,232	360,762	382,679	310,482	311,553	294,361	314,511	326,633	298,173	319,229	358,835	435,482
16	(9+10+11+12+13+14+15+16) Kërkesa neto	5,976,573	667,780	562,741	548,698	451,752	441,818	394,566	417,926	433,862	405,828	458,533	525,882	667,186
17	Humbjet në transmetim	114,506	12,426	10,822	9,687	8,683	8,420	7,571	8,346	8,605	8,003	8,902	10,099	12,944
18	Humbjet në transmetim (të tejkaluara)	2,499	1,211	799	490	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Mungesa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Ekspert	1,033,291	28,262	49,757	96,297	149,050	205,069	41,297	40,338	64,662	158,601	92,407	84,299	23,252
21	(17+18+19) Kërkesa gjithsejt me humbjet e sistemit	6,093,579	681,417	574,362	558,874	460,435	450,238	402,137	426,272	442,468	413,831	467,435	535,981	680,130
22	(20+21+22 -8*) Bilanci	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Humbjet e sistemit (konsumi i veriut të Kosovës)	310,464	42,324	35,005	33,927	24,597	18,924	13,880	12,260	12,348	15,459	26,176	32,787	42,776
24	Kërkesa gjithsej	6,404,043	723,741	609,366	592,801	485,032	469,162	416,016	438,532	454,815	429,290	493,611	568,768	722,906



### 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:		31.12.19
KEK	Prodhimi i qymyrit			Konsumi i qymyrit			Tregu *	Nevojat	DEPO			
	Sitnica	SJP	Total	TC A	TC B	TC A+B			500 000	DEPO A 200 000	DEPO B 300 000	
1	0	876 243	876 243	290 196	524 742	814 939	12 000	826 939	427 884	171 154	256 730	
2	0	624 496	624 496	267 741	489 760	757 500	13 000	770 500	336 003	134 401	201 602	
3	0	819 146	819 146	288 469	524 742	813 211	15 000	828 211	322 491	128 996	193 495	
4	0	692 285	692 285	207 283	507 251	714 534	20 000	734 534	321 856	128 742	193 114	
5	0	600 000	600 000	290 196	507 587	797 784	20 000	817 784	329 843	131 937	197 906	
6	0	650 800	650 800	283 287	220 459	503 746	20 000	523 746	362 046	144 819	217 228	
7	0	710 000	710 000	295 378	261 228	556 606	20 000	576 606	344 039	137 615	206 423	
8	0	750 000	750 000	290 196	322 952	613 148	20 000	633 148	314 276	125 710	188 566	
9	0	720 000	720 000	285 014	449 697	734 712	20 000	754 712	315 219	126 088	189 132	
10	0	700 000	700 000	238 375	418 650	657 026	15 000	672 026	369 758	147 903	221 855	
11	0	700 000	700 000	222 829	435 334	658 164	15 000	673 164	365 702	146 281	219 421	
12	0	760 000	760 000	285 014	496 487	781 501	10 000	791 501	449 310	179 323	269 987	
<b>Gjithsejt</b>	<b>0</b>	<b>8602 970</b>	<b>8602 970</b>	<b>3 243 979</b>	<b>5 158 890</b>	<b>8 402 869</b>	<b>200 000</b>	<b>8 602 869</b>				

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

Tab. 1.8. Planifikimi i konsumit dhe rezervat e naftës

Konsumi dhe rezervat e naftës për gjeneratorët A3+A4+A5	Gjithësejt [lit.]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i naftës	2,561,036	229,102	211,374	227,739	163,644	229,102	223,647	233,193	229,102	225,011	188,191	175,918	225,011
Rezervat e naftës		199,126	175,693	163,248	184,613	164,442	151,653	183,717	191,725	177,148	196,564	188,751	176,986

Tab. 1.9. Planifikimi i konsumit dhe rezervat të mazutit



## BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020

Konsumi dhe rezervat e mazutit për gjeneratorët B1+B2	Gjithësejt [ton]	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Maj	Qershor	Korrik	Gusht	Shtator	Tetor	Nentor	Dhjetor
Konsumi i mazutit	3,750	381	356	381	369	369	160	190	235	327	304	316	361
Rezervat e mazutit		1,560	1,560	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,380	1,560	1,600





## 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 SO<sub>2</sub>
- gazi NOx
- gazi CO<sub>2</sub>

Tab. 1.10 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.0.257(t/MW)	SO <sub>2</sub> [kg] Mes. 2.512 [kg/MWh]	NOx [kg] Mes.3.530 [kg/MWh]	CO <sub>2</sub> [kg] Mes. 1263.3 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.0.216(kg/MWh)
1	190 919	290 196	49 066	479 587	673 943	241 187 417	41 238
2	176 145	267 741	45 269	442 476	621 792	222 524 105	38 047
3	189 782	288 469	48 774	476 733	669 931	239 751 777	40 993
4	136 370	207 283	35 047	342 562	481 388	172 276 726	29 456
5	190 919	290 196	49 066	479 587	673 943	241 187 417	41 238
6	186 373	283 287	47 898	468 169	657 896	235 444 859	40 257
7	194 328	295 378	49 942	488 151	685 977	245 494 335	41 975
8	190 919	290 196	49 066	479 587	673 943	241 187 417	41 238
9	187 509	285 014	48 190	471 023	661 908	236 880 499	40 502
10	156 826	238 375	40 304	393 947	553 596	198 118 235	33 874
11	146 598	222 829	37 676	368 255	517 492	185 197 481	31 665
12	187 509	285 014	48 190	471 023	661 908	236 880 499	40 502
1 deri 12	<b>2 134 197</b>	<b>3 243 979</b>	<b>548 489</b>	<b>5 361 102</b>	<b>7 533 715</b>	<b>2696 130 767</b>	<b>460 987</b>

Tab. 1.11 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.0.179(t/MW)	SO <sub>2</sub> [kg] Mes.2.557 [kg/MWh]	NOx [kg] Mes.3.354 [kg/MWh]	CO <sub>2</sub> [kg] Mes.1075 [kg/MWh]	Emis.i grimcave te pluhurit(kg) Mes.2.52(kg/MWh)
1	414 161	524 742	74 135	1 059 010	1 389 097	445 223 376	1 043 686
2	386 551	489 760	69 193	988 410	1 296 490	415 541 818	974 107
3	414 161	524 742	74 135	1 059 010	1 389 097	445 223 376	1 043 686
4	400 356	507 251	71 664	1 023 710	1 342 794	430 382 597	1 008 897
5	400 621	507 587	71 711	1 024 389	1 343 684	430 667 996	1 009 566
6	174 001	220 459	31 146	444 920	583 599	187 050 898	438 482
7	206 178	261 228	36 906	527 197	691 521	221 641 329	519 569
8	254 895	322 952	45 626	651 767	854 918	274 012 156	642 335
9	354 931	449 697	63 533	907 558	1 190 438	381 550 725	894 426
10	330 426	418 650	59 146	844 900	1 108 250	355 208 342	832 674
11	343 595	435 334	61 503	878 571	1 152 416	369 364 162	865 858
12	391 860	496 487	70 143	1 001 987	1 314 299	421 249 810	987 488
1 deri 12	<b>4 071 736</b>	<b>5 158 890</b>	<b>728 841</b>	<b>10 411 430</b>	<b>13 656 604</b>	<b>4377 116 585</b>	<b>10 260 776</b>



## 1.5 PLANIFIKIMI I RIPARIMEVE DHE REVIZIONEVE TË KAPACITETEVE PRODHUESE

Tab. 1.12 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	19.03.2020	31.03.2020	13	01.03.2020	12.03.2020	12	17.02.2020	29.02.2020	13
Revizion	01.10.2020	11.10.2020	11	01.06.2020	13.06.2020	13	01.08.2020	13.08.2020	13
Revizion	16.12.2020	27.12.2020	12				01.11.2020	12.11.2020	12
Riparim	25.06.2020	25.07.2020	31	01.09.2020	15.12.2020	106	01.04.2020	21.05.2020	51
Rezerva	01.04.2020	15.04.2020	15	1.01.2020	16.02.2020	47	22.05.2020	31.05.2020	10
Rezerva	26.07.2020	31.07.2020	6	13.03.2020	18.03.2020	6	14.08.2020	31.08.2020	18
Rezerva	28.12.2020	31.12.2020	4	14.06.2020	24.06.2020	11			
Gjithsej TC A			92			195			117

Tab. 1.13 Plani i riparimeve për TC Kosova B

TC KOSOVA B	Gjeneratori B1			Gjeneratori B2		
	Prej	Deri	Ditë	Prej	Deri	Ditë
Revizion	20.10.2020	31.10.2020	11	23.11.2020	03.12.2020	11
Revizion						
Riparim	31.05.2020	11.07.2020	42	18.07.2020	17.08.2020	31
Gjithsej TC B			53			42

## 1.6 TË DHËNAT E RRJETIT TË TRANSMETIMIT

Tab. 1.14 Të dhënat e kapaciteteve transmetuese (linjave)

Niveli i tensionit	Gjatësia totale km
400 KV	279.5
220 KV	240.8
110 KV	892.5

Tab. 1.15 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)	2x40	80
110/35/10(20)	61	2160

**1.7 PLANI I RIPARIMEVE I LINJAVE INTERKONEKTIVE DHE LINJAVE ME RËNDËSI PËR INTERKONEKSIONIN***Tab. 1.16 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		21-24 dhe 27						
2	LP 205/2 NS Podujeva-NS Krushevc			11-22					
3	LP 407 NS Kosova B-NS Nishi 2				16-19				
4	LP 420/2 NS Ferizaj 2-NS Shkupi 5				22	6			
5	LP 2303 NS Prizreni 2-HC Fierzë			6-8				8-9	
6	LP 400 kV NS Kosova B-NS Komani		7-8				31		
7	LP 437/1 NS Kosova B-NS Peja 3			25-28					
8	LP 420/1 NS Kosova B-NS Ferizaj 2					8-10			
9	LP 205/1 NS Kosova B-NS Podujeva		14-17						
10	LP SSH Drenasi-NS Drenasi 1		28						
11	LP 293/2 NS Prizreni 2-NS Drenasi 1							1-4	

Plani i riparimit të linjave interkonektive për vitin 2020, është harmonizuar me OST rajonale, në gjysmën e dytë të muajit Nëntor 2019, në takimin e grupit punues rajonal OPC (Outage Planning Coordination).



## 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  $h_{sq}=1.267$  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*

*$\eta$  -energjia specifike e mesme e qymyrit në hyrje (termike)*

$$\begin{aligned} \text{TC Kosova B} \quad \eta &= 7325 * 1.267 = 9280 \text{ kJ/kWh} \\ E_f &= E_d / \eta * 100\% = 3600 / 9280 = 38,79\% \end{aligned}$$



## 2 BILANCI VJETOR I ENERGJISË TERMIKE 2020

### 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 13,700 konsumator (prej të cilëve 12,427 janë konsumator shtëpiak dhe 1,273 konsumator komercial e institucional), përderisa numri i konsumatorëve potencial që parashihet të kyçen në sistemin e ngrohjes qendrore të NQ Termokos për sezonin 2019/2020 është përafërsisht 945 konsumatorë (prej të cilëve 715 konsumatorë shtëpiak dhe 230 konsumatorë komercial e institucional). 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 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<sub>TH</sub>, ndërsa kapaciteti operativ vlerësohet të jetë 137.48 MW<sub>TH</sub>. 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<sub>TH</sub>. 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).



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 <sub>TH</sub>	98	137.48 MW <sub>TH</sub>	Linjit	-	2014	TC Kosova B
Kaldaja me ujë të nxehtë	2x58 = 116MW <sub>TH</sub>	85	98.6 MW <sub>TH</sub>	Mazut	105	1978	Termokos
	2x7= 14MW <sub>TH</sub>	90	12.6 MW <sub>TH</sub>	Dizel	96	1983	Ngroh. e QKUK
	4 MW <sub>TH</sub>	90	3.6 MW <sub>TH</sub>	Mazut	96	2003	Termokos
Total kapac. Ngrohtores	134 MW <sub>TH</sub>	85.6	114.8 MW <sub>TH</sub>	-	-	-	-
Total kapacit. gjenerues	274 MW <sub>TH</sub>	92	252.28 MW <sub>TH</sub>	-	-	-	-

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 82 km dhe kapacitet të ujit prej rreth 3,500 m<sup>3</sup>, 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 rinjë 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 - tubacionit (km)	Numri i matësve në termonënstacione
475 total (465 aktive dhe 10 pasive)	82	Nga 465 nënstatione aktive në 339 nënstatione janë të vendosur matësit dhe janë funksional, kurse në 126 nënstatione (kryesisht nënstatione te vogla për nga kapaciteti dhe në nenstationet pasive) nuk ka matës ose nuk është funksional.

### 2.1.4 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<sub>TH</sub> (2x70 MW<sub>TH</sub>) 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 Skenari 1. Projektioni i Mesëm - NQ Termokos

Viti	Investimet/ mil €	Zgjerimi i sipërfaqes m <sup>2</sup>	Sipërfaqja aktuale e kyçur	Sipërfaqja totale e kyçur
2019	1-2.5	40,000	1,294,249	1,334,249
2020	2.5-3	100,000	1,334,249	1,434,249

### 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<sub>TH</sub>.

Për hartimin e këtij Bilanci është marrë projektioni (skenari) i mesëm. Siç vërehet nga tabela 2.3, për vitin 2020 është parashikuar një rritje e sipërfaqes ngrohëse prej rreth 100,000 m<sup>2</sup>. Ky parashikim për rritje është bazuar kryesisht në projektin për rehabilitim dhe zgjerim të rrjetit të Komisionit Evropian që është në realizim e sipër.

Në tabelën vijuese është paraqitur planifikimi vjetor i kërkesës respektivisht furnizimit me energji termike i ndarë sipas muajve për vitin 2020.

Tab. 2.4 Parashikimi i kërkesës për energji termike - NQ Termokos në vitin 2020



## BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2020									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komercial e Institucional			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	808,413	73	23,586	570,836	63	25,551	1,379,249	136	49,137
Shkurt	808,413	73	19,164	570,836	63	20,761	1,379,249	136	39,924
Mars	808,413	73	17,690	570,836	63	19,164	1,379,249	136	36,855
Prill	808,413	73	6,486	570,836	63	7,026	1,379,249	136	13,512
Tetor	838,413	75	7,371	580,836	64	7,985	1,419,249	139	15,355
Nëntor	838,413	75	19,164	585,836	64	20,761	1,424,249	140	39,925
Dhjetor	838,413	75	23,586	595,836	66	25,552	1,434,249	141	49,138
Total / Mes. *	821,270	74	117,046	577,978	64	126,800	1,399,249	137	243,846

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 2020

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2020									
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total	
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	49,136.92	39,924.43	36,854.56	13,511.93	15,355.25	39,924.91	49,137.64	243,845.64	
Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes (MWh)	3,512.90	2,881.16	2,668.67	999.51	1,126.14	2,880.20	3,360.68	17,429.27	
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	52,649.82	42,805.59	39,523.23	14,511.44	16,481.39	42,805.11	52,498.33	261,274.91	

### 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 2% apo 5,206 MWh.

Në vitin 2020, në rrjetin e shpërndarjes, parashihet nivel i humbjeve prej 6.7%, që paraqet një zvogëlim mesatar të nivelit të humbjeve prej 0.10% në krahasim me vitin / sezonin e kaluar.

Është e pritshme që ndikim në zvogëlimin e humbjeve në rrjetin e shpërndarjes, të ketë realizimi i projektit për rehabilitim dhe zgjerim të rrjetit nga Komisionit Evropian, i cili është në vijim e sipër – një numër i segmenteve të rrjetit janë përfunduar në vitin 2019 ndërsa segmentet tjera planifikohet të përfundohen gjatë vitit 2020.

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 2020.

Tab. 2.6 Humbjet në rrjetin e transportit dhe të shpërndarjes së energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2020





Muaji	Humbjet Sasiore në rrjetin e trans. (MWh <sub>TH</sub> )	Humbjet në rrjetin e trans. (%)	Humbjet Sasiore në rrjetin e shpërnd. (MWh <sub>TH</sub> )	Humbjet në rrjetin e shpërnd. (%)	Humbjet totale në rrjet (MWh <sub>TH</sub> )	Humbjet totale në rrjet (%)
Janar	1049	2.0%	3,513	6.7%	4,562	8.7%
Shkurt	856	2.0%	2,881	6.7%	3737	8.7%
Mars	792	2.0%	2,669	6.7%	3,461	8.7%
Prill	294	2.0%	999	6.7%	1293	8.7%
Tetor	332	2.0%	1,126	6.7%	1,458	8.7%
Nëntor	857	2.0%	2,880	6.7%	3,737	8.7%
Dhjetor	1026	2.0%	3,361	6.7%	4,387	8.7%
<b>Total</b>	<b>5,206</b>	<b>2.0%</b>	<b>17,429</b>	<b>6.7%</b>	<b>22,635</b>	<b>8.7%</b>

### 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<sub>TH</sub>. Mirëpo, NQ Termokos disponon me kapacitet e veta rezervë të prodhimit me kapacitet nominal prej 134 MW<sub>TH</sub>, 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 6,819 MWh<sub>TH</sub> duke marrë parasysh efikasitetin e kaldajave prej 85%, ndërsa bruto prodhimi i energjisë termike nga impiantet e kogjenerimit, si bartës kryesor i prodhimit, është shumë më i madh 260,284 MWh<sub>TH</sub>.

Në tabelën më poshtë janë paraqitur parashikimet vjetore (për vitin 2020) të prodhimit bruto të energjisë termike nga kogjenerimi dhe nga kapacitetet prodhuese të ngrohtores.

Tab. 2.7 Prodhimi bruto vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2020

<b>Prodhimi bruto i energjisë termike</b>	
Prodhimi i energjisë termike nga kogjenerimi-TC Kosova B (MWh <sub>TH</sub> )	260,284
Prodhimi i energjisë termike në ngrohtore (MWh <sub>TH</sub> )	6,819
<b>Total bruto prodhimi (MWh<sub>TH</sub>)</b>	<b>267,103</b>

Në tabelën vijuese janë paraqitur të dhënat për prodhimin bruto dhe neto të energjisë termike sipas muajve të vitit 2020.

Tab. 2.8 Prodhimi bruto dhe neto i energjisë termike sipas muajve - NQ Termokos në vitin 2020



## BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2020								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mesatare
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	1,337	1,337	1,337	669	669	1,337	1,337	8,023
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	1,137	1,137	1,137	568	568	1,137	1,137	6,820
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	52,455	42,823	39,598	14,677	16,606	42,816	51,308	260,284
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	53,592	43,960	40,734	15,246	17,174	43,952	52,445	267,103
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	1,049	856	792	294	332	856	1,026	5,206
Konsumi vetanak (MWh)	112	101	112	34	34	108	122	623
<b>Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)</b>	<b>52,431</b>	<b>43,002</b>	<b>39,831</b>	<b>14,918</b>	<b>16,808</b>	<b>42,988</b>	<b>51,296</b>	<b>261,275</b>

### 2.1.8 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Termokos

Tab. 2.9 Bilanci vjetor i energjisë termike - NQ Termokos në vitin 2020

Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh <sub>TH</sub> )	8,023
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	85%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh <sub>TH</sub> )	6,820
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh <sub>TH</sub> )	260,284
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh <sub>TH</sub> )	267,103
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh <sub>TH</sub> )	5,206
7	Humbjet në përqindje në rrejtin e transportit	(%)	2.0%
8	Konsumi vetanak	(MWh <sub>TH</sub> )	623
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh <sub>TH</sub> )	261,275
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh <sub>TH</sub> )	17,429
11	Humbjet në përqindje në rrejtin e shpërndarjes	(%)	6.7%
12	Furnizimi me energji termike	(MWh <sub>TH</sub> )	243,846
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	710
14	Sipërfaqja ngohëse - mesatarja vjetore	m <sup>2</sup>	1,399,249
15	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)	-	465/10
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	274
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	82

## 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.

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, si pjesë e programit IPA II (2015).

### 2.2.2 Kapacitetet për Prodhimin e Energjisë Termike

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

Tab. 2.10 Karakteristikat teknike të kaldajave – NQ Gjakova

TË DHËNAT PËR KAPACITETET E PRODHIMIT TË ENERGJISË TERMIKE						
Njësia prodhuese	Viti i lëshimit në punë	Kapaciteti i instaluar termik (MW)	Kapaciteti termik në dispozicion (MW)	Efikasiteti termik (%)	Lloji i lëndës djegëse	Konsumi i lëndës djegëse (kg/ MWh)
Kaldaja 1 VKLM-16 TPK Zagreb	1981	18.6	13.02	70%	Mazut	130.50
Kaldaja 1 VKLM-20 TPK Zagreb	1994	20	14.8	74%	Mazut	113.75
<b>Total</b>		<b>38.6</b>	<b>27.82</b>	<b>72%</b>		<b>122.125</b>

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. 2.11 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



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 studimit të fundit të fizibilitetit rrjeti primarë i shpërndarjes është me gjatësi prej rreth 15.5 km trase / 31 km gyp. Numri total i nënstacioneve është 302, ndërsa aktualisht janë aktiv 180 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, që është në fazën finale të marrjes së lejeve përkatëse dhe fillimit të ndërtimit, 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  $1.2 \text{ MW}_{\text{EL}}$  dhe  $4 \text{ MW}_{\text{TH}}$ ;

Pasi që plani i realizimit të projektit është shtyrë për shkak të procedurave, përfundimi i punimeve për ngrohtoren e re parashihet në fund të vitit 2020, kështu që gjatë vitit 2020 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 2020 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 vogël e sipërfaqes ngrohëse prej rreth  $7,000 \text{ m}^2$  - detajet janë të paraqitura në tabelën e mëposhtme:

Tab. 2.12 Zgjerimi i planifikuar i sipërfaqes ngrohëse – NQ Gjakova në vitin 2020

Viti	Sip. Ngruh. Aktuale (m <sup>2</sup> )	Zgjerimi i sip. Ngruh. (m <sup>2</sup> )	Sip. Ngruh. Totale e kyqur (m <sup>2</sup> )
2019	80,000	-	80,000
2020	80,000	7,000	87,000

#### 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



njësine e kogjenerimit me lëndën djegëse biomasa. 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 projeksionet zhvillimore do të ndikojnë në zvogëlimin e humbjeve në rrjet dhe përgjithësisht në sistem.

Megjithatë, siç u theksua më lartë, për shkak të planit dinamik të realizimit të projektit të ngrohtores së re që pritet të përfundoj në dhjetor të vitit 2020, për këtë vit parashihet një furnizim i redukuar që reflekton mundësitë e kufizuara për sigurimin e mazutit e rrjedhimisht edhe prodhim të kufizuar të energjisë termike.

### 2.2.6 Detaje për parashikimin afatgjatë të kërkesës – NQ Gjakova

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 2020 parashihet një rritje shumë e vogël e sipërfaqes ngrohëse prej vetëm rreth 7,000 m<sup>2</sup> (tabela 2.12 më lartë).

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 2020

KËRKESA E KONSUMATORËVE PËR ENERGJI TERMIKE – VITI 2020									
	Konsumatorët Shtëpiak			Konsumatorët Komerc. e Instituc.			Total Konsumatorët		
	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)	Sip. Ngroh. (m <sup>2</sup> )	Kapac. Term. (MW)	Sasia e en. term. (MWh)
Janar	34,534	3.45	753	45,100	5.41	1,031	79,634	8.87	1,784
Shkurt	34,534	3.45	736	45,100	5.41	884	79,634	8.87	1,620
Mars	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Prill	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tetor	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nëntor	35,100	3.51	230	52,000	6.24	427	87,100	9.75	657
Dhjetor	35,100	3.51	566	52,000	6.24	941	87,100	9.75	1,507
<b>Total / Mes.</b>	<b>34,817</b>	<b>3.48</b>	<b>2,285</b>	<b>48,550</b>	<b>5.83</b>	<b>3,283</b>	<b>83,367</b>	<b>9.31</b>	<b>5,568</b>

Siç shihet nga tabela, me qëllim që lënda djegëse (mazuti) të përdoret sa më racionalisht, është paraparë reduktim i furnizimit në disa muajt e sezonit të ngrohjes që janë më të ngrohët. Në mars, prill dhe në tetor nuk është planifikuar të ketë furnizim me energji termike, ndërsa në nëntor është paraparë furnizim vetëm në gjysmën e dytë e këtij muaji – kjo për shkak të sasië së pamjaftueshme të lëndës djegëse në dispozicion.

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 2020

KËRKESA PËR ENERGJI TERMIKE (KËRKESA E KONSUMATORËVE PLUS HUMBJET NË RRJET) – VITI 2020								
Përshkrimi	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total
Kërkesa e konsumatorëve për energji termike (MWh)	1,784	1,620	-	-	-	657	1,507	5,568
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	446	405	-	-	-	164	377	1,392
Total kërkesa e kons. plus humbjet (MWh)	2,230	2,025	-	-	-	821	1,884	6,960

### 2.2.7 Parashikimi i humbjeve në rrjet – NQ Gjakova

Në vitin 2020 parashihet niveli i humbjeve në rrjetin e shpërndarjes prej rreth 20%, më konkretisht humbjet sasiore në rrjet parashihet të jenë 1,392 MWh<sub>TH</sub>, 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 2020 planifikohet të ndërmerren riparime dhe rehabilitime emergjente të pjesëve më të dëmtuara të rrjetit, pra masa preventive për të mos u përkeqësuar gjendja respektivisht të mos tejkalohet ky nivel i parashikuar i humbjeve në rrjet.

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 2020

HUMBJET NË RRJET - VITI 2020								
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)	445.80	404.80	-	-	-	164.20	376.80	1,391.60
Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes (%)	20.00%	20.00%	-	-	-	20.00%	20.00%	20.00%
Total humbjet sasiore në rrjet (MWh)	445.80	404.80	-	-	-	164.20	376.80	1,391.60
Total humbjet në rrjet në përqindje (%)	20.00%	20.00%	-	-	-	20.00%	20.00%	20.00%

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

Duke qenë se edhe në vitin 2020 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.

Gjithashtu planifikimet për prodhimin e energjisë termike në vitin 2020 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 2020.



## BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020

Tab. 2.16 Parashikimi i prodhimit bruto dhe neto të energjisë termike - NQ Gjakova në vitin 2020

PRODHIMI I ENERGJISË TERMIKE - viti 2020								
Përshkrimi/Muaji	Janar	Shkurt	Mars	Prill	Tetor	Nëntor	Dhjetor	Total/Mes.
Energjia nga lënda djegëse (MWh)	3,267	2,945	-	-	-	1,258	2,754	10,224
Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore (%)	72%	72%	-	-	-	72%	72%	72%
Bruto prodhimi në stabilimentet prodhuese në Ngrohtore (MWh)	2,352	2,120	-	-	-	906	1,983	7,361
Bruto prodhimi në stabilimentet e kogjenerimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total bruto prodhimi i energjisë termike (MWh)	2,352	2,120	-	-	-	906	1,983	7,361
Humbjet sasiore në rrjetin e transportimit (nëse është e aplikueshme) (MWh)	-	-	-	-	-	-	-	-
Konsumi vetanak (MWh)	121	96	-	-	-	85	99	401
Neto prodhimi i energjisë termike (MWh)	2,231	2,024	-	-	-	821	1,884	6,960

### 2.2.9 Bilanci vjetor i energjisë termike – NQ Gjakova

Tab. 2.57 Bilanci vjetor i energjisë termike – Gjakova 2020

BILANCI I PËRGJITHSHËM I ENERGJISË TERMIKE - VITI 2020			
Nr.	Përshkrimi	Njësia	Vlera
1	Energjia nga lënda djegëse - mazuti	(MWh <sub>TH</sub> )	10,224
2	Efikasiteti termik i stabilimenteve prodhuese në Ngrohtore	(%)	72%
3	Prodhimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ngrohtores	(MWh <sub>TH</sub> )	7,361
4	Prodhimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh <sub>TH</sub> )	-
5	Total Bruto Prodhimi i energjisë termike	(MWh <sub>TH</sub> )	7,361
6	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh <sub>TH</sub> )	-
7	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	-
8	Konsumi vetanak	(MWh <sub>TH</sub> )	401
9	Neto Prodhimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrjetin e shpërndarjes	(MWh <sub>TH</sub> )	6,960
10	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh <sub>TH</sub> )	1,392
11	Humbjet në përqindje në rrjetin e shpërndarjes	(%)	20.00%
12	Kërkesa / Furnizimi me energji termike	(MWh <sub>TH</sub> )	5,568
13	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	900
14	Sipërfaqja ngohëse	m <sup>2</sup>	87,120
15	Numri i nënstacioneve termike (pasive/aktive)	-	302/180
16	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW	38.6
17	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	31

### 2.3 Bilanci i përgjithshëm vjetor i energjisë termike 2020

Tab. 2.18 Bilanci i përgjithshëm i energjisë termike 2020



## BILANCI VJETOR I ENERGJISË ELEKTRIKE DHE TERMIKE PËR VITIN 2020

Nr.	Përshkrimi	Njësia	NQ Termokos	NQ Gjakova	Total Sektori
1	Energjia nga lëndë djegëse - mazuti	(MWh <sub>TH</sub> )	8,023	10,224	18,247
2	Prodhiimi bruto i energjisë termike në Stabilimentet prodhuese të Ndrohtores	(MWh <sub>TH</sub> )	6,820	7,361	14,181
3	Prodhiimi bruto i energjisë termike në stabilimentet e kogjenerimit	(MWh <sub>TH</sub> )	260,284	-	260,284
4	Total Bruto Prodhiimi i energjisë termike	(MWh <sub>TH</sub> )	267,103	7,361	274,465
5	Humbjet sasiore në rrjetin e transportit (rrjetin e kogjenerimit)	(MWh <sub>TH</sub> )	5,206	-	5,206
6	Humbjet në përqindje në rrjetin e transportit	(%)	2.00%	-	2.00%
7	Konsumi Vetanak	(MWh <sub>TH</sub> )	623	401	1,024
8	Neto Prodhiimi i energjisë termike / energjia termike e futur në rrj. Shpërnd.	(MWh <sub>TH</sub> )	261,275	6,960	268,235
9	Humbjet sasiore në rrjetin e shpërndarjes	(MWh <sub>TH</sub> )	17,429	1,392	18,821
10	Humbjet në përqindje në rrejtin e shpërndarjes	(%)	6.7%	20.0%	7.0%
11	Furnizimi me energji termike	(MWh <sub>TH</sub> )	243,846	5,568	249,414
12	Shpenzimi i lëndës djegëse	(ton)	710	900	1,610
13	Sipërfaqja ngohëse	m <sup>2</sup>	1,399,249	87,120	1,486,369
14	Numri i nënstacioneve termike (aktive / pasive)	-	465/10	302/180	767 / 190
15	Kapaciteti i instaluar prodhues	MW <sub>TH</sub>	274	38.6	312.6
16	Gjatësia e tubacionit të rrjetit	km	82	31	113

**Fundi i Dokumentit**