



**OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT**

Date 31/10/2021

**Referuar Vendimit Nr.118, Datë 27.07.2017 Mbi Miratimin e Rregullave për publikimin e të Dhënave Bazë të Tregut të Energjisë Elektrike**

Neni 3.1	Ngarkesa aktuale totale per BZ	N/a**
----------	--------------------------------	-------

Neni 3.2	Parashikimi D-1 i ngarkeses totale per BZ	19500	MWh
----------	---	-------	-----

Neni 3.3	Parashikimi W-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Data	10-26-2020	10-27-2020	10-28-2020	10-29-2020	10-30-2020	10-31-2020	11-1-2020
Min (MW)	520	520	520	520	520	520	520
Max (MW)	1000	1000	1000	1000	1000	1010	1020
Total (MWh)	19000	19000	19000	19000	19000	19000	19200

Neni 3.4	Parashikimi M-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Java	Java 42	Java 43	Java 44	Java 45
Min (MW)	510	510	520	520
Max (MW)	1000	1000	1020	1050
Total (MWh)	132000	132000	133000	133000

Neni 3.5	Parashikimi Y-1 i ngarkeses totale per BZ	MWh
----------	---	-----

Java	Min (MW)	Max (MW)	Total (MWh)
1	550	1300	155000
2	550	1300	155000
3	550	1300	155000
4	550	1300	155000
5	550	1300	155000
6	550	1300	155000
7	540	1250	150000
8	530	1250	145000
9	520	1200	135000
10	520	1200	135000
11	520	1200	135000
12	520	1200	130000
13	520	1200	130000
14	520	1200	130000
15	520	1200	130000
16	520	1200	125000
17	500	1000	125000
18	500	1000	120000
19	500	1000	115000
20	500	1000	115000
21	500	1000	115000
22	500	960	115000
23	500	960	115000
24	500	950	115000
25	500	950	115000
26	500	950	115000
27	500	950	115000
28	500	950	115000
29	500	940	115000
30	500	940	110000
31	500	940	110000
32	500	940	110000
33	500	930	110000
34	500	950	115000
35	500	950	115000
36	500	950	115000
37	500	940	120000
38	500	940	120000
39	500	980	120000
40	500	1000	120000
41	500	1000	120000
42	500	1000	125000
43	500	1000	125000
44	500	1000	125000
45	500	1050	130000
46	500	1050	130000
47	500	1100	135000
48	540	1200	135000
49	540	1200	140000
50	550	1250	140000
51	550	1300	145000
52	560	1450	145000

Neni 3.8	Zona e parashikimit Y-1	1150000	MWh			
Neni 4.1, 4.2	Planifikimi i padisponueshmerise se elementeve ne rrjetin e transmetimit					
	Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a
Neni 4.3	Ndryshimi i disponueshmeris aktuale e linjave					
	Elementi	Fillimi	Perfundimi	Vendndoshja	Impakti ne kapacitetin kufitar	Arsyeja
	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a
Neni 3.6	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite konsumatore	N/a*				
Neni 3.7	Padisponueshmeria aktuale e njesive konsumatore	N/a*				
Neni 5.5	Planifikimi i padisponueshmerise per njesite gjeneruese					
	Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
	Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
	Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021
Neni 5.6	Padisponueshmeria aktuale e njesive gjeneruese					
	Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a
Neni 5.7	Planifikimi i padisponueshmerise te njesive prodhuese					
	Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
	Agregati 2	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	15/11/2020-31/12/2020
	Agregati 3	Vau Dejes	50	Hidro	Mirembajtje	01/11/2020-15/11/2021
Neni 5.8	Padisponueshmeria aktuale e njesive prodhuese					
	Elementi	Vendndoshja	Kapaciteti i instaluar(MWh)	Lloji gjenerimit	Arsyeja	Periudha
	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a	N/a
Neni 4.4	Parashikimi vjetor i kapacitetit nderkufitar					
	Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer		
	AL	KS	N/a	N/a		
	KS	AL	N/a	N/a		
	AL	GR	300	300		
	GR	AL	300	300		
	AL	ME	300	300		
	ME	AL	300	300		
Neni 4.4	Parashikimi mujor i kapacitetit nderkufitar					
	Zona	Zona2	NTC(MW)			
	AL	KS	250			
	KS	AL	250			
	AL	GR	300			
	GR	AL	300			
	AL	ME	300			
	ME	AL	300			
Neni 4.4	Parashikimi javor i kapacitetit nderkufitar	N/a*				
Neni 4.4	Kapaciteti vjetor nderkufitar i ofruar					
	Zona	Zona2	NTC(MW) Vere	NTC(MW) Dimer		
	AL	KS	N/a	N/a		
	KS	AL	N/a	N/a		
	AL	GR	300	300		
	GR	AL	300	300		
	AL	ME	300	300		
	ME	AL	300	300		

Neni 4.4	Kapaciteti mujor nderkufitar i ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti javor nderkufitar i ofruar	N/a*																					
Neni 4.4	Parashikimi D-1 i kapacitetit nderkufitar (NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (metoda alokimit NTC)																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti D-1 nderkufitar i ofruar (Metoda alokimit FB)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapacitet te tjera te ofruara (sezonale, fundjavave, , etj.)	N/a*																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar ( alokimi NTC)	N/a*																					
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Zona</th> <th>Zona2</th> <th>NTC(MW)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>AL</td> <td>KS</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>250</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>300</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>300</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	250	KS	AL	250	AL	GR	300	GR	AL	300	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	300																					
GR	AL	300																					
AL	ME	300																					
ME	AL	300																					
Neni 4.4	Kapaciteti Intraday nderkufitar i ofruar ( alokimi FB)	N/a*																					
Neni 4.12	Flukset fizike ne linjat e interkonjeksionit	N/a**																					
Neni 4.6	Raport vjetor per elementet kritik te cilet limitojne kapacitetin e ofruar																						
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Elementi</th> <th>Tipi</th> <th>Tensioni</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tirana 2 - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Zemblak - Kardia</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koman - Kosova B</td> <td>Linje</td> <td>400 kV</td> </tr> <tr> <td>Koplik - Podgorica</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> <tr> <td>Fierze - Prizren</td> <td>Linje</td> <td>220 kV</td> </tr> </tbody> </table>	Elementi	Tipi	Tensioni	Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV	Zemblak - Kardia	Linje	400 kV	Koman - Kosova B	Linje	400 kV	Koplik - Podgorica	Linje	220 kV	Fierze - Prizren	Linje	220 kV				
Elementi	Tipi	Tensioni																					
Tirana 2 - Podgorica	Linje	400 kV																					
Zemblak - Kardia	Linje	400 kV																					
Koman - Kosova B	Linje	400 kV																					
Koplik - Podgorica	Linje	220 kV																					
Fierze - Prizren	Linje	220 kV																					
Neni 4.13	Menaxhimi kongjestjoneve - redispecerimi	N/a*																					
Neni 4.14	Tregetimi nderkufitar - Countertrading	N/a*																					
Neni 4.17	Raporti menaxhimit te kongjesjoneve	N/a*																					

Neni 5.1, 5.2 Kapaciteti i instaluar i gjenerimit

Centrali	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Lloji gjenerimit	Zona e ofertimit
Fierza	500	220	Hydro	AL
Komani	600	220	Hydro	AL
V.Dejës	250	220	Hydro	AL
Peshqesh	28	220	Hydro	AL
Fang	72	220	Hydro	AL
Moglica	180	220	Hydro	AL
TPP Vlora	97	220	Hydro	AL
Ashta1,2	48	110	Hydro	AL
Banja	72	110	Hydro	AL
Ulza	25	110	Hydro	AL
Shkopeti	24	110	Hydro	AL
Bistrica1,2	28	110	Hydro	AL
Slabinja	11	110	Hydro	AL
Bishnica	3	110	Hydro	AL
Dardha+Truen	9	110	Hydro	AL
Lapaj	13	110	Hydro	AL
Lura	16	110	Hydro	AL
Lengarica	10	110	Hydro	AL
Bele1,2	31	110	Hydro	AL
Cerruja	11	110	Hydro	AL
Gjorice	25	110	Hydro	AL
Rrapuni	8	110	Hydro	AL
Rrapuni 3,4	11	110	Hydro	AL
Ternova	9	110	Hydro	AL
Malla	6	110	Hydro	AL
Prele	15	110	Hydro	AL
Lumezi	14	110	Hydro	AL
Cemerica	8	110	Hydro	AL
Slabinja 2D	6	110	Hydro	AL
Shpella Poshte	2	110	Hydro	AL
Denas	15	110	Hydro	AL
Lienga	2	110	Hydro	AL
Germani	5	110	Hydro	AL
Seta	15	110	Hydro	AL
Lashkiza	5	110	Hydro	AL
Darsi	21	110	Hydro	AL
Slabinja 2E	5	110	Hydro	AL
Slabinja 2C	3	110	Hydro	AL
Egnatia	8	110	Hydro	AL

Neni 5.3 Planifikimi i gjenerimit per D-1

Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	432
01:00 - 02:00	396
02:00 - 03:00	381
03:00 - 04:00	377
04:00 - 05:00	390
05:00 - 06:00	452
06:00 - 07:00	615
07:00 - 08:00	787
08:00 - 09:00	839
09:00 - 10:00	834
10:00 - 11:00	809
11:00 - 12:00	801
12:00 - 13:00	794
13:00 - 14:00	795
14:00 - 15:00	782
15:00 - 16:00	776
16:00 - 17:00	780
17:00 - 18:00	855
18:00 - 19:00	927
19:00 - 20:00	926
20:00 - 21:00	876
21:00 - 22:00	767
22:00 - 23:00	646
23:00 - 00:00	520

Neni 14.1b, 14.2 b Kapaciteti i instaluar per njesi prodhuese

Centrali	Njesia	Kapaciteti instaluar	Tensioni	Vendndodhja	Lloji gjenerimit
Fierza	1	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	2	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	3	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Fierza	4	125	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	1	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	2	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	3	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro
Komani	4	150	220	Lugina e lumit Drin	Hydro

Neni 5.4 Parashikimi gjenerimit D-1 per centralet me ere dhe diell

N/a\*

Neni 5.9 Gjenerimi aktual per cdo njesi

N/a\*\*

Neni 5.10 Njesite gjeneruese te mbledhura per cdo tip

N/a\*\*

Neni 5.11 Gjenerimi aktual i centraleve te eres dhe centaleve solar

N/a\*

Neni 5.12 Rezerva energjitike

550

GWh

**Referuar kodit te transmetimit**

Neni 97, 189 Sasia e kërkuar e rezervave të fuqisë active

Ora	aFRR+	aFRR-	mFRR+	mFRR-	RR+	RR-	Total-
1	35	30	0	0	0	0	65
2	35	30	0	0	0	0	65
3	35	30	0	0	0	0	65
4	35	30	0	0	0	0	65
5	35	30	0	0	0	0	65
6	35	30	0	0	0	0	65
7	35	30	0	0	0	0	65
8	35	30	0	0	0	0	65
9	35	30	0	0	0	0	65
10	35	30	0	0	0	0	65
11	35	30	0	0	0	0	65
12	35	30	0	0	0	0	65
13	35	30	0	0	0	0	65
14	35	30	0	0	0	0	65
15	35	30	0	0	0	0	65
16	35	30	0	0	0	0	65
17	35	30	0	0	0	0	65
18	35	30	0	0	0	0	65
19	35	30	0	0	0	0	65
20	35	30	0	0	0	0	65
21	35	30	0	0	0	0	65
22	35	30	0	0	0	0	65
23	35	30	0	0	0	0	65
24	35	30	0	0	0	0	65
<b>Mesatare</b>	<b>35.000</b>	<b>30.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>65.000</b>

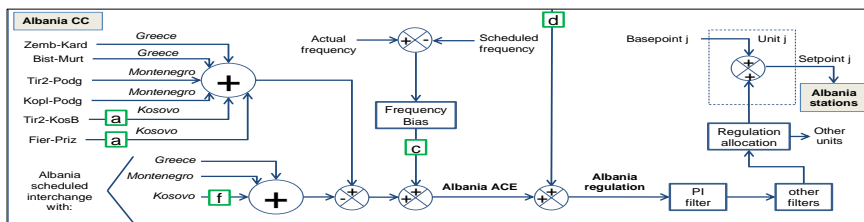
Neni 184 Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin N/a\*\*

Neni 184 Parametrat e përcaktimit të kualitetit të frekuencës +/- 200 mHZ

Neni 184 Parametrat target të kualitetit të frekuencës +/- 200 mHZ

Neni 184 Metodologjia e përdorur për të përcaktuar rezikun e shterimit të rezervës FCR N/a\*\*

Neni 184 Informacioni mbi Strukturën e Kontrollit Fuqi-Frekuencë



**Referuar Rregullave të Perkohshme te Tregut Shqiptar te Energjise Elektrike miratuar me Vendim ERE 139/2016**

Neni XVI.5. iii. iv. Parashikim i javës në avancë për ngarkesën dhe humbjet e pritshme orare

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	570	12
2	530	13
3	510	13
4	500	13
5	510	14
6	550	15
7	650	15
8	810	18
9	870	18
10	890	18
11	890	18
12	910	18
13	920	19
14	900	19
15	860	18
16	840	17
17	820	17
18	840	18
19	900	18
20	1000	20
21	890	19
22	810	18
23	740	14
24	640	13
25	570	12
26	530	13
27	510	13
28	500	13
29	510	14

30	550	15
31	650	15
32	810	18
33	870	18
34	890	18
35	890	18
36	910	18
37	920	19
38	900	19
39	860	18
40	840	17
41	820	17
42	840	18
43	900	18
44	1000	20
45	890	19
46	810	18
47	740	14
48	640	13
49	570	12
50	530	13
51	510	13
52	500	13
53	510	14
54	550	15
55	650	15
56	810	18
57	870	18
58	890	18
59	890	18
60	910	18
61	920	19
62	900	19
63	860	18
64	840	17
65	820	17
66	840	18
67	900	18
68	1000	20
69	890	19
70	810	18
71	740	14
72	640	13
73	570	12
74	530	13
75	510	13
76	500	13
77	510	14
78	550	15
79	650	15
80	810	18
81	870	18
82	890	18
83	890	18
84	910	18
85	920	19
86	900	19
87	860	18
88	840	17
89	820	17
90	840	18
91	900	18
92	1000	20
93	890	19
94	810	18
95	740	14
96	640	13
97	570	12
98	530	13
99	510	13
100	500	13
101	510	14
102	550	15
103	650	15
104	810	18
105	870	18
106	890	18
107	890	18
108	910	18
109	920	19
110	900	19
111	860	18
112	840	17
113	820	17
114	840	18
115	900	18
116	1000	20
117	890	19

118	810	18
119	740	14
120	640	13
121	570	12
122	530	13
123	510	13
124	500	13
125	510	14
126	550	15
127	650	15
128	810	18
129	870	18
130	890	18
131	890	18
132	910	18
133	920	19
134	900	19
135	860	18
136	840	17
137	820	17
138	840	18
139	900	18
140	1000	20
141	890	19
142	810	18
143	740	14
144	640	13
145	570	12
146	530	13
147	510	13
148	500	13
149	510	14
150	550	15
151	650	15
152	810	18
153	870	18
154	890	18
155	890	18
156	910	18
157	920	19
158	900	19
159	860	18
160	840	17
161	820	17
162	840	18
163	900	18
164	1000	20
165	890	19
166	810	18
167	740	14
168	640	13

Neni XVI.8, iv. Kërkesa maksimale e pritshme dhe kërkesa mesatare orare në MWh

Muaji	Ngarkesa Mes.	Ngarkesa Max
Janar	22000	24000
Shkurt	21000	23000
Mars	20000	22000
Prill	19000	20000
Maj	19000	20000
Qershor	19000	20000
Korrik	20000	21000
Gusht	20000	21000
Shtator	19000	20000
Tetor	20000	21000
Nentor	21000	22000
Dhjetor	22000	24000

Neni XVI.8, v. Vlerësimet e humbjeve në sistemin e transmetimit në MWh në bazë javore

Data	10-26-2020	10-27-2020	10-28-2020	10-29-2020	10-30-2020	10-31-2020	11-1-2020
Min (MW)	8	8	8	8	8	8	8
Max (MW)	22	22	22	22	22	22	22
Total (MWh)	370	370	370	370	370	370	370

Neni XVI.8, vi. Vlerësimet e kufizimeve të paparashikuara në sistem në GWh në bazë javore

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

Neni XVI.8, vii. Detaje mbi çdo situatë të parashikuar kur dhe ku do të kufizohet furnizimi

Nr.	Nenstacioni	Ora	Arsyeja
1			

\*Nuk aplikohet

\*\*Eshhte duke u punuar dhe do te publikohet se shpejti