

**OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT**

30-01-21

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	23500	MWh
----------	---	-------	-----

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

Data	01.25.2021	01.26.2021	01.27.2021	01.28.2021	01.29.2021	01.30.2021	01.31.2021
Min (MW)	550	550	550	550	550	550	550
Max (MW)	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
Total (MWh)	24500	24500	24500	25500	24500	24500	24500

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

Java	1	2	3	4
Min (MW)	520	520	520	520
Max (MW)	1300	1300	1300	1300
Total (MWh)	1500000	1500000	1500000	1500000

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

2021				
Java	Min (MW)	Max (MW)	Total (MWh)	
1	560	1330	155000	
2	560	1330	155000	
3	560	1330	155000	
4	560	1330	155000	
5	560	1330	155000	
6	560	1330	155000	
7	550	1280	150000	
8	540	1280	145000	
9	530	1230	135000	
10	530	1230	135000	
11	530	1230	135000	
12	530	1230	130000	
13	530	1230	130000	
14	530	1230	130000	
15	530	1230	130000	
16	530	1230	125000	
17	510	1030	125000	
18	510	1030	120000	
19	510	1030	115000	
20	510	1030	115000	
21	510	1030	115000	
22	510	990	115000	
23	510	990	115000	
24	510	980	115000	
25	510	980	115000	
26	510	980	115000	
27	510	980	115000	
28	510	980	115000	
29	510	970	115000	
30	510	970	110000	
31	510	970	110000	
32	510	970	110000	
33	510	960	110000	
34	510	980	115000	
35	510	980	115000	
36	510	980	115000	
37	510	970	120000	
38	510	970	120000	
39	510	1010	120000	
40	510	1030	120000	
41	510	1030	120000	
42	510	1030	125000	
43	510	1030	125000	
44	510	1030	125000	
45	510	1080	130000	
46	510	1080	130000	
47	510	1130	135000	
48	550	1230	135000	
49	550	1230	140000	
50	560	1280	140000	
51	560	1330	145000	
52	570	1480	145000	

Neni 3.8	Zona e parashikimit Y-1	1150000	MWh
----------	-------------------------	---------	-----

Realizimi per ditën D+1	MWh
-------------------------	-----

28-01-21			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	1531	845	686
2	1459	859	600
3	1411	850	561
4	1415	868	547
5	1420	872	548
6	1423	823	600
7	1460	759	701
8	1645	743	901
9	1804	696	1108
10	1811	626	1185
11	1751	576	1175
12	1746	607	1139
13	1768	649	1119
14	1770	656	1113
15	1768	662	1107
16	1808	700	1108
17	1815	688	1127
18	1895	630	1265
19	1945	654	1291
20	1955	661	1295
21	1903	640	1262
22	1878	730	1148
23	1763	747	1016
24	1626	781	844

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

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

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	400	400
KS	AL	400	400
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	250
GR	AL	250
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	400	400
KS	AL	400	400
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>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</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	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
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>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</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	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
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>250</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>250</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	250	GR	AL	250	AL	ME	300	ME	AL	300	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	250																					
KS	AL	250																					
AL	GR	250																					
GR	AL	250																					
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)																						
	<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>N/a</td> </tr> <tr> <td>KS</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>GR</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>GR</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>AL</td> <td>ME</td> <td>N/a</td> </tr> <tr> <td>ME</td> <td>AL</td> <td>N/a</td> </tr> </tbody> </table>	Zona	Zona2	NTC(MW)	AL	KS	N/a	KS	AL	N/a	AL	GR	N/a	GR	AL	N/a	AL	ME	N/a	ME	AL	N/a	
Zona	Zona2	NTC(MW)																					
AL	KS	N/a																					
KS	AL	N/a																					
AL	GR	N/a																					
GR	AL	N/a																					
AL	ME	N/a																					
ME	AL	N/a																					
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

30-01-21	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	1511
01:00 - 02:00	1418
02:00 - 03:00	1381
03:00 - 04:00	1369
04:00 - 05:00	1373
05:00 - 06:00	1414
06:00 - 07:00	1545
07:00 - 08:00	1717
08:00 - 09:00	1835
09:00 - 10:00	1868
10:00 - 11:00	1874
11:00 - 12:00	1907
12:00 - 13:00	1920
13:00 - 14:00	1925
14:00 - 15:00	1892
15:00 - 16:00	1894
16:00 - 17:00	1905
17:00 - 18:00	1861
18:00 - 19:00	1876
19:00 - 20:00	1872
20:00 - 21:00	1879
21:00 - 22:00	1872
22:00 - 23:00	1752
23:00 - 00:00	1586

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 per javen ne avance
--------------	--

Ora	aFRR+	aFRR-	mFRR+	mFRR-	RR+	RR-	Total-
1	60	55	0	0	0	0	115
2	60	55	0	0	0	0	115
3	60	55	0	0	0	0	115
4	60	55	0	0	0	0	115
5	60	55	0	0	0	0	115
6	60	55	0	0	0	0	115
7	60	55	0	0	0	0	115
8	60	55	0	0	0	0	115
9	60	55	0	0	0	0	115
10	60	55	0	0	0	0	115
11	60	55	0	0	0	0	115
12	60	55	0	0	0	0	115
13	60	55	0	0	0	0	115
14	60	55	0	0	0	0	115
15	60	55	0	0	0	0	115
16	60	55	0	0	0	0	115
17	60	55	0	0	0	0	115
18	60	55	0	0	0	0	115
19	60	55	0	0	0	0	115
20	60	55	0	0	0	0	115
21	60	55	0	0	0	0	115
22	60	55	0	0	0	0	115
23	60	55	0	0	0	0	115
24	60	55	0	0	0	0	115
Mesatare	60.000	55.000	0.000	0.000	0.000	0.000	115.000

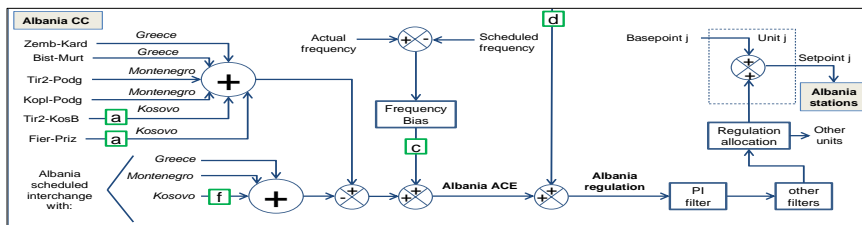
Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

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 rrezikun 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 ngarkesen dhe humbjet e pritsme orare
----------------------	--

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	660	15
2	600	16
3	580	16
4	570	16
5	580	17
6	640	18
7	780	18
8	970	21
9	1120	21
10	1160	21
11	1150	21
12	1190	21
13	1190	22
14	1210	22
15	1180	21
16	1190	20
17	1250	20
18	1300	21
19	1300	21
20	1270	23
21	1230	22
22	1140	21
23	1010	17
24	850	16
25	660	15
26	600	16
27	580	16
28	570	16

29	580	17
30	640	18
31	780	18
32	970	21
33	1120	21
34	1160	21
35	1150	21
36	1240	21
37	1240	22
38	1260	22
39	1230	21
40	1240	20
41	1300	20
42	1350	21
43	1350	21
44	1320	23
45	1280	22
46	1190	21
47	1060	17
48	900	16
49	660	15
50	600	16
51	580	16
52	570	16
53	580	17
54	640	18
55	780	18
56	970	21
57	1120	21
58	1160	21
59	1150	21
60	1240	21
61	1240	22
62	1260	22
63	1230	21
64	1240	20
65	1300	20
66	1350	21
67	1350	21
68	1320	23
69	1280	22
70	1190	21
71	1060	17
72	900	16
73	660	15
74	600	16
75	580	16
76	570	16
77	580	17
78	640	18
79	780	18
80	970	21
81	1120	21
82	1160	21
83	1150	21
84	1240	21
85	1240	22
86	1260	22
87	1230	21
88	1240	20
89	1300	20
90	1350	21
91	1350	21
92	1320	23
93	1280	22
94	1190	21
95	1060	17
96	900	16
97	660	15
98	600	16
99	580	16
100	570	16
101	580	17
102	640	18
103	780	18
104	970	21
105	1120	21
106	1160	21
107	1150	21
108	1240	21
109	1240	22
110	1260	22
111	1230	21
112	1240	20
113	1300	20
114	1350	21
115	1350	21
116	1320	23
117	1280	22

118	1190	21
119	1060	17
120	900	16
121	660	15
122	600	16
123	580	16
124	570	16
125	580	17
126	640	18
127	780	18
128	970	21
129	1120	21
130	1160	21
131	1150	21
132	1240	21
133	1240	22
134	1260	22
135	1230	21
136	1240	20
137	1300	20
138	1350	21
139	1350	21
140	1320	23
141	1280	22
142	1190	21
143	1060	17
144	900	16
145	660	15
146	600	16
147	580	16
148	570	16
149	580	17
150	640	18
151	780	18
152	970	21
153	1120	21
154	1160	21
155	1150	21
156	1240	21
157	1240	22
158	1260	22
159	1230	21
160	1240	20
161	1300	20
162	1350	21
163	1350	21
164	1320	23
165	1280	22
166	1190	21
167	1060	17
168	900	16

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	01.25.2021	01.26.2021	01.27.2021	01.28.2021	01.29.2021	01.30.2021	01.31.2021
Min (MW)	9	9	9	9	9	9	9
Max (MW)	35	35	35	35	35	35	35
Total (MWh)	550	550	550	550	550	600	600

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