



OPERATORI I SISTEMIT TE TRANSMETIMIT

18-11-20

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	21500	MWh
----------	---	-------	-----

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

Data	11.16.2020	11.17.2020	11.18.2020	11.19.2020	11.20.2020	11.21.2020	11.22.2020
Min (MW)	520	520	520	520	520	520	520
Max (MW)	1100	1100	1100	1100	1150	1150	1150
Total (MWh)	20000	20000	20000	20000	21000	21000	21000

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

Java	47	48	49	50
Min (MW)	520	520	520	520
Max (MW)	1100	1100	1100	1100
Total (MWh)	1500000	1500000	1500000	1500000

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

2020			
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
----------	-------------------------	---------	-----

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

17-11-20			
Ora	Prodhimi	Shkembimi	Ngarkesa
1	208	-368	577
2	158	-366	524
3	132	-375	507
4	143	-365	508
5	150	-370	519
6	208	-380	588
7	413	-330	743
8	449	-494	943
9	539	-494	1033
10	559	-494	1053
11	529	-493	1022
12	498	-500	999
13	486	-502	988
14	492	-503	995
15	460	-504	964
16	480	-483	964
17	804	-227	1031
18	879	-233	1112
19	867	-237	1104
20	830	-240	1070
21	530	-486	1016
22	420	-492	912
23	314	-488	802
24	284	-378	662

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	Vendndodhja	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	Vendndodhja	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	Vendndodhja	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	Vendndodhja	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)																						
	<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

18-11-20	
Ora	Skedulimi MW
00:00 - 01:00	199
01:00 - 02:00	153
02:00 - 03:00	137
03:00 - 04:00	132
04:00 - 05:00	146
05:00 - 06:00	223
06:00 - 07:00	453
07:00 - 08:00	484
08:00 - 09:00	554
09:00 - 10:00	548
10:00 - 11:00	524
11:00 - 12:00	496
12:00 - 13:00	490
13:00 - 14:00	494
14:00 - 15:00	460
15:00 - 16:00	466
16:00 - 17:00	720
17:00 - 18:00	843
18:00 - 19:00	846
19:00 - 20:00	786
20:00 - 21:00	571
21:00 - 22:00	456
22:00 - 23:00	328
23:00 - 00:00	296

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	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
Mesatare	35.000	30.000	0.000	0.000	0.000	0.000	65.000

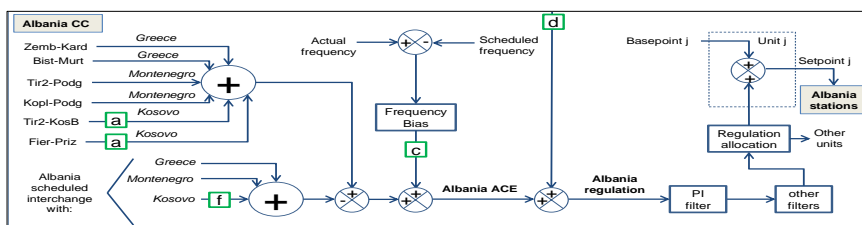
Neni 184	Alokimi i përgjegjësive të përdoruesve të rëndësishëm të rrjetit, lidhur me testimin e pajtueshmërisë dhe monitorimin	N/a**
----------	---	-------

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 prishme orare
----------------------	--

Ora	Ngarkesa (MWh)	Humbje (MWh)
1	590	14
2	550	15
3	530	15
4	520	15
5	530	16
6	570	17
7	670	17
8	830	20
9	890	20
10	910	20
11	950	20
12	950	20
13	950	21
14	950	21
15	950	20
16	990	19
17	1000	19
18	1100	20
19	1000	20
20	990	22
21	910	21
22	830	20
23	760	16
24	660	15
25	590	14
26	550	15
27	530	15
28	520	15

29	530	16
30	570	17
31	670	17
32	830	20
33	890	20
34	910	20
35	950	20
36	950	20
37	950	21
38	950	21
39	950	20
40	990	19
41	1000	19
42	1100	20
43	1000	20
44	990	22
45	910	21
46	830	20
47	760	16
48	660	15
49	590	14
50	550	15
51	530	15
52	520	15
53	530	16
54	570	17
55	670	17
56	830	20
57	890	20
58	910	20
59	950	20
60	950	20
61	950	21
62	950	21
63	950	20
64	990	19
65	1000	19
66	1100	20
67	1000	20
68	990	22
69	910	21
70	830	20
71	760	16
72	660	15
73	590	14
74	550	15
75	530	15
76	520	15
77	530	16
78	570	17
79	670	17
80	830	20
81	890	20
82	910	20
83	950	20
84	950	20
85	950	21
86	950	21
87	950	20
88	990	19
89	1000	19
90	1100	20
91	1000	20
92	990	22
93	910	21
94	830	20
95	760	16
96	660	15
97	590	14
98	550	15
99	530	15
100	520	15
101	530	16
102	570	17
103	670	17
104	830	20
105	890	20
106	910	20
107	950	20
108	950	20
109	950	21
110	950	21
111	950	20
112	990	19
113	1000	19
114	1100	20
115	1000	20
116	990	22
117	910	21

118	830	20
119	760	16
120	660	15
121	590	14
122	550	15
123	530	15
124	520	15
125	530	16
126	570	17
127	670	17
128	830	20
129	890	20
130	910	20
131	950	20
132	950	20
133	950	21
134	950	21
135	950	20
136	990	19
137	1000	19
138	1100	20
139	1000	20
140	990	22
141	910	21
142	830	20
143	760	16
144	660	15
145	590	14
146	550	15
147	530	15
148	520	15
149	530	16
150	570	17
151	670	17
152	830	20
153	890	20
154	910	20
155	950	20
156	950	20
157	950	21
158	950	21
159	950	20
160	990	19
161	1000	19
162	1100	20
163	1000	20
164	990	22
165	910	21
166	830	20
167	760	16
168	660	15

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	11.16.2020	11.17.2020	11.18.2020	11.19.2020	11.20.2020	11.21.2020	11.22.2020
Min (MW)	9	9	9	9	9	9	9
Max (MW)	24	24	24	24	24	24	24
Total (MWh)	500	500	500	500	500	500	500

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