

Decizia nr. 758 din 21.04.2021

privind modificarea Licenței nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordate Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. prin Decizia președintelui ANRE nr. 865 din 22.12.2000

Având în vedere

prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare *Regulament*),

în considerarea cererii reprezentanților Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., înregistrate la ANRE cu 36093/02.04.2021, referitoare la modificarea Licenței nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, în sensul actualizării Condițiilor specifice asociate licenței, precum și a faptului că documentația anexată de societate la cererea respectivă este completă, conform prevederilor din *Regulament*,

În temeiul

dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. I – Licența nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 865 / 22.12.2000, cu modificările ulterioare, Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., cu sediul în Municipiul București, Sectorul 1, B-dul G-ral Gheorghe Magheru, Nr. 33, având numărul de ordine în Registrul Comerțului J40/8060/2000, se modifică în sensul înlocuirii Condițiilor specifice asociate licenței cu Condițiile specifice asociate licenței actualizate, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. II – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 104/2014, cu modificările ulterioare, precum și Condițiile specifice asociate licenței, conform prezentei decizii.

Art. III – Prezenta decizie se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

PREȘEDINTE

DUMITRU CHIRIȚĂ



ANEXĂ LA LICENȚA NR. 161

CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE, PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE SISTEM ȘI PENTRU ADMINISTRAREA PIETEI DE ECHILIBRARE

Art. 1. – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 161 pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare, denumită în continuare licența.

Art. 2. – Licența este valabilă până la data de **22.12.2025**.

Art. 3. – Licența este acordată Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A., care, în calitate de titular al licenței:

- (1) asigură prestarea serviciului de transport al energiei electrice, utilizând capacitățile energetice prevăzute în Tabelele 1 – 8, precum și măsurarea energiei electrice pe piața angro de energie electrică, în calitate de operator de măsurare, cu sistemele de tipul celor prevăzute în Tabelul 9;
- (2) asigură prestarea serviciului de sistem, prin treptele de conducere prin dispecer constituite din Dispeceratul Energetic Național (DEN) și Dispeceratele Energetice Teritoriale (DET) din București, Bacău, Cluj, Craiova, Timișoara, utilizând sisteme și instalații care sunt prezentate în Tabelul 10;
- (3) organizează și administrează piața de echilibrare, în calitate de operator al acestei piețe, folosind platformele specificate în Tabelul 11;
- (4) desfășoară activitățile aferente administrării schemei de sprijin de tip bonus pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, potrivit reglementărilor aplicabile;
- (5) asigură emiterea de certificate verzi pentru producătorii de energie electrică, potrivit cantităților de energie electrică produsă în scop comercial din surse regenerabile, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- (6) desfășoară și alte activități conexe celor specificate mai sus, conform reglementărilor în vigoare.

Art. 4. – (1) Titularul licenței este obligat să întocmească, din 3 în 3 luni, un raport cu privire la fluxurile fizice de energie electrică ce s-au derulat în cadrul importurilor de energie electrică din țări terțe Uniunii Europene, în cursul ultimelor 3 luni anterioare datei raportării.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) se transmite în format letric și electronic la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) și la ministerul de resort, în termen de 15 zile de la sfârșitul fiecărui trimestru.

(3) ANRE poate solicita modificarea formatului de completare a raportului prevăzut la alin. (1).

Art. 5. – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a actualiza și comunica astfel tabelele menționate în condițiile specifice asociate Licenței nr. 161. Pe lângă acestea, titularul licenței va transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cererea prin care solicită modificarea licenței pentru a actualiza condițiile specifice asociate acestei licențe.

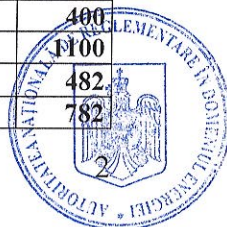


TABELUL 1 - Volumul capacităților energetice din rețeaua electrică de transport

Nr. Crt.	Tipul capacităților energetice din Rețeaua Electrică de Transport	Date tehnice		
		Caracteristici	u.m.	Valoarea
1.	Stații electrice de 400 kV	Nr. unităților	-	39
		Puterea instalată	MVA	21435
2.	Stații electrice de 220 kV	Nr. unităților	-	42
		Puterea instalată	MVA	14265
3.	Stații electrice de 750 kV	Nr. unităților	-	0
		Puterea instalată	MVA	0
4.	Linii Electrice Aeriene de 400 kV	Lungimea	km	4984,594
5.	Linii Electrice Aeriene de 220 kV		km	3875,844
6.	Linii Electrice Aeriene de 110 kV		km	40,418
7.	Linii Electrice Aeriene de 750 kV		km	3,108
8.	Linii Electrice Subterane 220kV		km	0,300

TABELUL 2 - Stații electrice de 400 kV

Nr. Crt.	Denumirea stației	Sucursala	Puterea instalată	
			Nr. unități × puterea unitară (MVA)	Total MVA
1.	Statia 400/220 / 110 kV Arad	ST TIMIȘOARA	1x400+1x250+1x200	850
2.	Statia 400/220/110 kV Bradu	UTT PITEȘTI	2x400+2x200+2x16	1232
3.	Statia 400 / 110 kV Bacau Sud	UTT BACĂU	1x250	250
4.	Statia 400/220/110 kV Gutinaș	"	2x400+2x200	1200
5.	Statia 400/110 kV Oradea Sud	UTT CLUJ	2x250+2x16	532
6.	Statia 400 / 110 kV Brașov	UTT SIBIU	2x250	500
7.	Statia 400 / 110 kV Dârste	"	1x250	250
8.	Statia 400/220/110 kV Lacu Sărat	UTT CONSTANȚA	2x400+2x200+1x10	1210
9.	Statia 400 kV Gădălin	UTT CLUJ	-	0
10.	Statia 400/110 kV Cluj Est	"	1x250+2x40	330
11.	Statia 400/110 kV Constanța Nord	UTT CONSTANȚA	2x250	500
12.	Statia 400/110 kV Medgidia Sud	"	2x250+1x10	510
13.	Statia 400 kV Cernavodă	"	-	0
14.	Statia 400/110 kV Smârdan	"	2x250+1x10	510
15.	Statia 400 kV Țânțăreni	UTT CRAIOVA	-	0
16.	Statia 400 / 220 / 110 kV Urechești	"	1x400+1x200	600
17.	Statia 400/220/110 kV Mintia	UTT TIMIȘOARA	2x400+2x200	1200
18.	Statia 400 / 110 kV Gura Ialomiței	UTT BUCUREȘTI	2x250+2x16	532
19.	Statia 400 / 110 kV Domnești	"	3x250+1x25+1x16	791
20.	Statia 400/220/110 kV Porțile de Fier I (I)	UTT CRAIOVA	2x500+1x400+1x10	1410
21.	Statia 400/220/110 kV Iernut	UTT SIBIU	1x400+1x200+1x40+1x16	656
22.	Statia 400 / 110 kV Roman Nord	UTT BACĂU	1x250	250
23.	Statia 400/220/110 kV Slatina	UTT PITEȘTI	2x400+2x200	1200
24.	Statia 400/110 kV Drăgănești Olt	"	1x250+2x25	300
25.	Statia 400 / 220 / 110 kV Brazi Vest	UTT BUCUREȘTI	1x400+2x200	800
26.	Statia 400/220 kV Roșiori	UTT CLUJ	1x400	400
27.	Statia 400/220 / 110 kV Sibiu Sud	UTT SIBIU	2x400+1x250+2x25	1100
28.	Statia 400 /220/110 kV Suceava	UTT BACĂU	1x250+1x200+2x16	482
29.	Statia 400/110 kV Tulcea Vest	UTT CONSTANȚA	3x250+2x16	782



30.	Statia 400 / 110 kV Munteni	UTT BACĂU	1x200+ 2x16	232
31.	Statia 400 / 110 kV Focșani Vest	"	1x200+2x25	250
32.	Statia 400/220/110 kV București-Sud	UTT BUCUREȘTI	2x400+2x200+2x63	1326
33.	Statia 400 / 110 kV Pelicanu	"	2x250	500
34.	Statia 400 / 110 kV Tariverde	UTT CONSTANȚA	3x250	750
35.	Statia 400 kV Rahman	UTT CONSTANȚA	-	0
36.	Statia 400 kV Stupina	UTT CONSTANȚA	-	0
37.	Stația 400 kV Isaccea (2)	UTT CONSTANȚA	-	0
38.	Statia 400 kV Nădab	UTT TIMIȘOARA	-	0
39.	Statia 400 kV Calea Aradului	"	-	0
TOTAL				21435

Note

- (1) În stația Porțile de Fier mai există o unitate de rezervă de 167 MVA.
 (2) În continuarea procesului de re tehnologizare a stației, a fost retrasă definitiv din exploatare și a doua unitate de transformare de 750/400 kV. Actualmente, stația Isaccea se încadrează în categoria stațiilor de 400 kV.

TABELUL 3 - Stații electrice de 220 kV

Nr. Crt.	Denumirea stației	Sucursala	Puterea instalată	
			Nr. unități × puterea unitară (MVA)	Total MVA
1.	Statia 220 / 110 kV Alba Iulia	UTT SIBIU	2x200+1x25	425
2.	Statia 220/110 kV Pitești Sud	UTT PITEȘTI	1x200+2x16	232
3.	Statia 220 / 110 kV Arefu	"	2x200+1x25+1x16	441
4.	Statia 220 / 110 kV Stâlpu	UTT BUCUREȘTI	1x200+2x16	232
5.	Statia 220 / 110 kV Reșița	UTT TIMIȘOARA	2x200	400
6.	Statia 220 / 110 kV Iaz	"	2x200	400
7.	Statia 220/110 kV Cluj Florești	UTT CLUJ	2x200+2x25	450
8.	Statia 220/ 110/20 kV Câmpia Turzii	"	1x200+2x25	250
9.	Statia 220 / 110 kV Târgoviște	UTT BUCUREȘTI	3x200+2x16	632
10.	Statia 220 / 110 kV Craiova Nord	UTT CRAIOVA	2x200	400
11.	Statia 220 / 110 kV Cetate	"	1x200+2x25	250
12.	Statia 220 / 110 kV Calafat	"	1x200	200
13.	Statia 220/110 kV Ișalnița	"	2x200	400
14.	Statia 220/110 kV Filești	UTT CONSTANȚA	1x200	200
15.	Statia 220/110 kV Barboși	"	2x200	400
16.	Statia 220 / 110 kV Sărdănești	UTT CRAIOVA	1x200+2x16	232
17.	Statia 220 / 110 kV Târgu Jiu Nord	"	1x200+2x40	280
18.	Statia 220/110 kV Gheorghieni	UTT SIBIU	2x200+2x25	450
19.	Statia 220 / 110 kV Peștiș	UTT TIMIȘOARA	2x200	400
20.	Statia 220 / 110 kV Hășdat	"	2x200	400
21.	Statia 220 / 110 kV Baru Mare	"	1x200+1x16+1x10	226
22.	Statia 220 / 33 kV Oțelărie Hunedoara	"	-	0
23.	Statia 220 / 110 kV Paroșeni	"	1 x 200	200
24.	Statia 220 / 110 kV FAI	UTT BACĂU	2x200+4x16	464
25.	Statia 220/110 kV Baia Mare 3	UTT CLUJ	2x200	400
26.	Statia 220 / 110 kV Turnu Severin Est	UTT CRAIOVA	2x200+1x20+2x25	470
27.	Statia 220/110 kV Ungheni	UTT SIBIU	2x200+1x25+1x16	441
28.	Statia 220/110 kV Fântânele	"	1x200+1x10	210
29.	Statia 220 / 110 kV Dumbrava	UTT BACĂU	2x200	400
30.	Statia 220/110 kV Grădiște	"	2x200+2x25	450
31.	Statia 220 / 110 kV Teleajen	UTT BUCUREȘTI	1x200	200
32.	Statia 220/110 kV Vetis	UTT CLUJ	1x200+2x16	232
33.	Statia 220/110 kV Tihău	"	1x100	100
34.	Statia 220/110 kV Sălaj	"	1x200+1x25	225
35.	Statia 220 / 110 kV Turnu Măgurele	UTT BUCUREȘTI	3x200+2x25+1x16	641



36.	Statia 220 / 110 kV Timișoara	UTT TIMIȘOARA	2x200	400
37.	Statia 220 / 110 kV Săcălaz	"	1x200	200
38.	Statia 220/110 kV Stupărei	UTT PITEȘTI	1x200	200
39.	Statia 220/110 kV Râureni	"	1x200	200
40.	Statia 220 / 110 kV Fundeni	UTT BUCUREȘTI	2x400+2x40	880
41.	Statia 220 / 110 kV Mostiștea	"	1x200+2x16	232
42.	Statia 220 /110 kV Ghizdaru	"	2x200+2x10	420
TOTAL				14265

TABELUL 4 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 400 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL km
1.	Gutinaș - Brașov	1	400	124,483
2.	Gutinaș - Smârdan	1	400	136,300
3.	Gutinaș - Bacău Sud	1	400	55,282
4.	Bacău Sud - Roman Nord	1	400	58,811
5.	Roman Nord - Suceava	1	400	99,552
6.	Urechești - Domnești	1	400	263,62
7.	Domnești - Brazi Vest	1	400	64,054
8.	Brazi Vest - Dârste	1	400	116,531
9.	Brazi Vest - CCCC Brazi circ. 1+2	2	400	3,012
10.	Constanta Nord - Tariverde	1	400	49,460
11.	Tariverde - Tulcea Vest	1	400	74,760
12.	Tulcea Vest - Isaccea	1	400	31,337
13.	Isaccea-Lacu Sărat	1	400	63,736
14.	Isaccea-Smârdan circ.2	1	400	56,872
15.	Isaccea-Smârdan circ.1	1	400	57,045
16.	Lacu Sărat-Smârdan	1	400	33,700
17.	Lacu Sărat-Gura Ialomiței	1	400	70,265
18.	Brad - Brașov	1	400	150,700
19.	Țânțăreni - Slatina	1	400	87,800
20.	Țânțăreni - Sibiu Sud	1	400	263,800
21.	Țânțăreni - Bradu	1	400	196,900
22.	Țânțăreni - Urechești	1	400	70,000
23.	Porțile de Fier - Urechești	1	400	84,700
24.	Porțile de Fier - Slatina	1	400	171,000
25.	Roșiori - Gădălin	1	400	122,182
26.	Sibiu - Brașov	1	400	125,300
27.	Brașov - Dârste	1	400	13,200
28.	București Sud - Gura Ialomiței	1	400	139,437
29.	Țânțăreni - Kozlodui circ.1+2	2	400	101,000
30.	Portile de Fier - Djerdap	1	400	0,500
31.	Rosiori - Mukacevo	1	400	39,700
32.	Arad - Sandorfalva	1	400	54,645
33.	Vulcanesti - Isaccea	1	400	4,563
34.	Isaccea - Rahman	1	400	56,135
35.	Rahman - Dobrudja	1	400	94,317
36.	Isaccea - Stupina	1	400	83,004
37.	Stupina - Varna	1	400	67,794
38.	Bucuresti Sud - Pelicanu	1	400	119,164
39.	Bucuresti Sud - Slatina	1	400	177,300
40.	Bucuresti Sud - Domnesti	1	400	34,367
41.	Gura Ialomiței - Cernavodă circ. 2	1	400	66,600
42.	Pelicanu - Cernavodă	1	400	95,087
43.	Cernavodă -Gura Ialomiței circ.1	1	400	62,922
44.	Cernavodă-Constanța Nord	1	400	70,009



Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL km
45.	Cernavodă - Medgidia Sud	1	400	21,000
46.	Lacu Sărat - CET Braila TA4	1	400	9,350
47.	Urechești - Rovinari G 3+4	1	400	15,000
48.	Urechești - Rovinari G 5+6	1	400	15,000
49.	Țânțăreni - Turceni G 1+2; G 3+4	2	400	10,000
50.	Țânțăreni - Turceni G 5+6; G 7+8	2	400	10,000
51.	Gădălin - Iernut	1	400	50,860
52.	Gădălin - Cluj Est	1	400	19,920
53.	Sibiu - Iernut	1	400	81,620
54.	Sibiu Sud - Mintia	1	400	127,800
55.	Anina - Reșița (5)	1	400	35,499
56.	Mintia - Arad	1	400	137,705
57.	Slatina - Drăgănești Olt	1	400	34,381
58.	Brazi Vest - Teleajen	1	400	36,940
59.	Teleajen - Stâlp	1	400	53,480
60.	Pelicanu - CSC circ. 1+2	2	400	3,338
61.	Roșiori - Oradea Sud	1	400	132,640
62.	Iernut - Ungheni circ.2	1	400	29,133
63.	Retezat (Râul Mare) - Hășdat	1	400	41,286
64.	Arad - Nădab	1	400	34,00
65.	Nădab - Bekescsaba	2(1)	400	20,869
66.	Racord Focșani Vest	2	400	17,500
67.	Racord Munteni	2	400	0,572
68.	Racord CNE UI - Cernavodă	1	400	0,500
69.	Racord Cernavodă - Trafo 1 CNE	1	400	0,500
70.	Racord Cernavodă - Trafo 2 CNE	1	400	0,500
71.	Oradea Sud - Nădab	1	400	72,131
72.	Reșița - Pancevo	2	400	62,124
			TOTAL	4984,594

TABELUL 5 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 220 kV

Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune Nominală [kV]	TOTAL km
1.	Gutinaș - FAI	1	220	190,607
2.	Gutinaș - Munteni	1	220	116,843
3.	Munteni - FAI	1	220	73,764
4.	Gutinaș - Dumbrava	1	220	89,184
5.	Gutinaș - Focșani Vest	1	220	69,151
6.	Barboși - Focșani Vest	1	220	87,658
7.	FAI - Suceava	1	220	116,072
8.	Barboși - Filești	1	220	6,623
9.	Lacu Sărat-Filești	1	220	29,428
10.	Fundeni - Brazi Vest 1+2	2	220	69,961
11.	Brazi Vest - CCCC Brazi	1	220	2,749
12.	Targoviste - Brazi Vest 1+2	2	220	50,500
13.	Ghizdaru - Turnu Măgurele	1	220	82,228
14.	Brad - Târgoviște 1+2	2	220	53,500
15.	Brad - Stupărei	1	220	75,000
16.	Stupărei - Răureni	1	220	12,700
17.	Răureni - Arefu	1	220	46,200
18.	Brad - Arefu	1	220	71,400
19.	Craiova Nord - Slatina (LEA realizată în configurație dublu circuit)	2	220	51,400
20.	Grădiște - Slatina	1	220	23,300
21.	Ișalnița-Grădiște	1	220	61,500



Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune Nominală [kV]	TOTAL km
22.	Craiova Nord -Turnu Măgurele	1	220	125,000
23.	Craiova Nord - Sărdănești	1	220	70,600
24.	Urechești - Sărdănești	1	220	68,000
25.	Urechești - Târgu Jiu Nord	1	220	22,000
26.	Porțile de Fier - Reșița	2	220	116,476
27.	Reșița - Timișoara	2	220	73,129
28.	Timișoara - Arad	1	220	53,719
29.	Timișoara - Săcălaz	1	220	24,620
30.	Săcălaz - Calea Aradului	1	220	7,712
31.	Calea Aradului - Arad	1	220	47,500
32.	Peștiș - Hășdat	1	220	16,688
33.	Hășdat - Baru Mare	1	220	43,897
34.	Roșiori - Baia Mare 3	2	220	33,280
35.	Baia Mare 3 - Tihău	1	220	58,300
36.	Cluj Florești - Tihău	1	220	67,980
37.	Cluj Florești - Câmpia Turzii	1	220	53,625
38.	Ungheni - Fântânele	1	220	29,371
39.	Fântânele - Gheorghieni	1	220	80,069
40.	Cluj Florești - Alba Iulia	1	220	96,350
41.	Gutinaș - TA7 Borzești	1	220	2,982
42.	Gutinaș - TA8 Borzești	1	220	2,772
43.	Gutinaș - AT1 Borzești	1	220	2,905
44.	Gutinaș - AT2 Borzești	1	220	2,898
45.	Dumbrava - Stejaru	1	220	34,341
46.	Stejaru - Gheorghieni	1	220	59,552
47.	Lacu Sărat - CET Brăila TA 1	1	220	9,390
48.	Lacu Sărat - CET Brăila TA 2	1	220	9,380
49.	Lacu Sărat - CET Brăila TA 3	1	220	9,380
50.	București Sud - Fundeni circ. 1+2	2	220	25,030
51.	București Sud - Ghizdaru 1+2	2	220	75,426
52.	Derivația Mostiștea (face parte din LEA 220 kV București Sud - Ghizdaru circ.1. LEA este realizată în configurație dublu circuit)	2	220	51,451
53.	Târgoviște - Doicești circ. 1 + 2	2	220	15,660
54.	Târgoviște - Cuptoare circ. 2	1	220	1,800
55.	Targoviste - Cuptoare 1+3	2	220	1,800
56.	Brad - Pitești Sud	1	220	5,900
57.	Arefu - CHE Vidraru circ.1+ 2	2	220	5,600
58.	Craiova Nord - Ișalnița circ.2	1	220	9,600
59.	Craiova Nord - Ișalnița circ.1	1	220	9,600
60.	Târgu Jiu Nord -Paroșeni	1	220	38,000
61.	Urechești - Rovinari G 1+2	2	220	15,000
62.	Porțile de Fier - Turnu Severin 1	1	220	13,000
63.	Porțile de Fier - Turnu Severin 2	1	220	13,000
64.	Porțile de Fier - Cetate circ.1+ 2	1	220	91,000
65.	Cetate - Calafat	2	220	38,000
66.	Reșița - Iaz	2	220	30,728
67.	Timișoara - Mintia	1	220	130,091
68.	Mintia - Peștiș circ. 1 + 2	2	220	18,675
69.	Mintia - Alba Iulia	1	220	83,683
70.	Mintia - Hășdat	1	220	25,519
71.	Hășdat - Oțelărie	1	220	7,422
72.	Peștiș - Oțelărie Hunedoara	1	220	11,249
73.	Baru Mare - Paroșeni	1	220	20,221
74.	Alba Iulia - Șugag	1	220	46,909
75.	Alba Iulia - Gâlceag	1	220	58,183



Nr. Crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune Nominală [kV]	TOTAL km
76.	Sibiu - Lotru	2	220	85,133
77.	Roșiori - Vetiș	1	220	34,120
78.	Baia Mare 3 - Iernut	1	220	160,560
79.	Tihău - Sălaj	2	220	27,000
80.	Cluj Florești - Mărișelu	1	220	25,930
81.	Câmpia Turzii-Cupt.circ.1+2	2	220	2,200
82.	Iernut - Câmpia Turzii	1	220	64,415
83.	Iernut - Ungheni circ.1	1	220	30,155
84.	Mărișelu – CHE Mărișelu TH 1,2	2	220	0,950
85.	Mărișelu – CHE Mărișelu TH 3	1	220	0,950
86.	Slatina – SRA 1	1	220	0,200
			TOTAL	3875,844

TABELUL 6 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 110 kV din gestiunea CNTEE Transelectrica SA cu funcție de transport al energiei electrice

Nr. crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL km
1.	Gura Văii - Sip	1	110	1,900
2.	Jimbolia - Kikinda	1	110	7,000
3.	Stânca - Costești	1	110	0,180
4.	Țuțora - Ungheni	1	110	10,810
5.	Huși - Cioara	1	110	15,408
6.	Siret - Porubnoe	1	110	2,700
7.	Fălciu - Gotești	1	110	2,420
			TOTAL	40,418

TABELUL 7 - Linii Electrice Aeriene (LEA) 750 kV

Nr. crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km] (lungime)
1	Isaccea - Ucraina Sud	1	750	3,108
			TOTAL	3,108

TABELUL 8 - Linii Electrice Subterane (LES) 220 kV

Nr. crt.	Denumirea liniei electrice aeriene	Nr. circuite	Tensiune nominală [kV]	TOTAL [km] (lungime)
1	Slatina – SRA2	1	220	0,300
			TOTAL	0,300

TABELUL 9- Sistemele de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calității energiei electrice

Nr. crt.	Denumire
1.	Platforma de telecontorizare pe piața angro de energie
2.	Sistemul de monitorizare a calității energiei electrice
3.	Sisteme de contorizare la nivelul stațiilor electrice
4.	Instalații de verificat contoare de energie electrică





TABELUL 10 – Sistemele și instalațiile utilizate pentru prestarea serviciului de sistem

Nr. crt.	Denumire
1.	Sistemul de achiziție, prelucrare, control și arhivare date pentru monitorizarea SEN (tip EMS/SCADA) și calculatoare integrate în rețea
2.	Instalația RCFP (AGC) regulator automat frecvență-putere pentru reglajul secundar al frecvenței
3.	Sistemul de alarmare preventivă – în timp real la nivel ENTSO-E (EAS)
4.	Sistemul de achiziție și prognoză a producției de energie electrică din surse regenerabile
5.	Nodul de transfer de date și informații internaționale (ETSO)
6.	Sistemul de monitorizare a oscilațiilor interzonale (sincrofazori)
7.	Platforme pentru a asigura transparența datelor și informațiilor (Transelectrica, ENTSO-E, EMFIP, ACER)
8.	Sistemele de telecomunicație, teletransmisie de date și telereglaj prin fibră optică
9.	Rețea de calculatoare integrată pentru planificare operațională, programare operativă, reglaje și coordonare protecții
10.	Platforme, sisteme, aplicații utilizate în cadrul activităților de operare coordonată la nivel RSC

TABELUL 11 – Platformele destinate administrării pieței de echilibrare

Nr. Crt.	Denumire
1.	Platforma pieței de echilibrare (DAMAS)
2.	Platforma de monitorizare a dezechilibrelor participanților la piață