

Acord – cadru de furnizare
nr. 4334/C data 08.06.2016

1. Preambul

În temeiul prevederilor OUG 34/2006 privind atribuirea contractelor de achiziție publică, a contractelor de concesiune de lucrări publice și a contractelor de concesiune de servicii, aprobată prin Legea 337/2006 cu modificările și completările ulterioare, s-a organizat procedura de achiziție publică nr. 2248 (licitație deschisă) în urma careia, între

REGIA AUTONOMA DE TRANSPORT BUCUREȘTI, cu sediul în București, B-dul Dinicu Golescu nr. 1, sector 1, cod SIRUES 0762139, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J40/46/1991, cod unic de înregistrare RO1589886, cont nr. RO50 BRDE 410S V842 4719 4100 deschis la BRD Agenția Stirbei Voda, cont de trezorerie nr. RO63TREZ7005069XXX000486 deschis la DTCPMB reprezentată prin Radu-Paul Orzață - Director General și Virgil Chiru – Director Economic, în calitate de **promitent achizitor**, pe de o parte

și

ENGIE ROMÂNIA SA, cu sediul în București, Bd. Marasesti, Nr.4-6, Sector 4, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J40/5447/09.06.2000, cod unic de înregistrare CUI RO13093222, telefon: 021.301.20.14, fax: 021.301.20.08, titular al Licenței de Furnizare emisă de ANRE nr.1892/20.11.2013, cont RO74 BRDE 450S V114 3876 4500, deschis la BRD Societate Generale, cont de trezorerie nr. RO41 TREZ 7005 069X XX00 0397, deschis la Trezoreria Municipiului București, reprezentată în vederea semnării prezentului contract prin dl. Cristian DANDU – Director Comercializare Energie și dl. Gabriel FLOREA – Director Mari Clienți, în calitate de **promitent furnizor**, pe de altă parte,

a intervenit prezentul **acord-cadru**.

2. Obligațiile promitentului – furnizor

2.1. Promitentul - furnizor se obligă să încheie contractele subsecvente ori de câte ori promitentul-achizitor solicită acest lucru.

2.2. Promitentul - furnizor se obligă ca în baza contractelor subsecvente încheiate cu promitentul-achizitor, să furnizeze gaze naturale la locurile de consum din unitățile RATB, cod CPV 09123000-7, în condiții de deplină siguranță, în concordanță cu cantitățile și condițiile specificate în documentele prezentului Acord-cadru, prevăzute la art. 11.

2.3. Promitentul-furnizor se obligă să respecte întru totul prevederile documentelor prezentului Acord-cadru, prevăzute la art. 11.

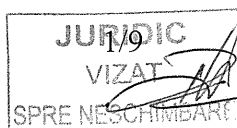
2.4. Promitentul-furnizor se obligă ca produsele furnizate să respecte cel puțin calitatea prevăzută în documentele prezentului Acord-cadru, menționate la art. 11.

2.5. Promitentul-furnizor se obligă să nu transfere total sau parțial obligațiile asumate prin prezentul Acord-cadru.

2.6. Promitentul-furnizor se obligă să semneze contractele subsecvente în termen de maxim **7 zile** de la solicitarea promitentului achizitor.

3. Obligațiile promitentului - achizitor

3.1. Promitentul-achizitor se obligă ca, în baza contractelor subsecvente atribuite promitentului-furnizor, să achiziționeze gaze naturale, în condițiile convenite în documentele prezentului Acord-cadru, prevăzute la art. 11. Produsele cuprinse în anexa 1 a Acordului-cadru vor fi achiziționate cantitativ în funcție de nevoia de consum curentă a achizitorului pe perioada de derulare a acestuia.



A handwritten signature in black ink, appearing to be a stylized name.

Cantitatile sunt estimative si promitentul-achizitor nu se angajeaza la achizitionarea cantitatilor mentionate.

3.2 Pentru contractele subsecvente incheiate, promitentul-achizitor are obligatia sa efectueze plata prin ordin de plata, in termen de **30 de zile** de la primirea facturii emise de furnizor.

3.3. Promitentul-achizitor se obligă să nu incheie cu alt operator economic, pe durata prezentului Acord-cadru, un contract avand ca obiect achiziționarea de produse care fac obiectul prezentului Acord-cadru, cu excepția următoarelor cazuri:

- (1) promitentul-furnizor declară că nu mai are capacitatea de a le furniza;
- (2) promitentul-achizitor a achizitionat prin contracte subsecvente cantitatea maxima de produse prevazuta in Acordul-cadru, pentru una sau mai multe pozitii, inainte de incetarea valabilitatii acestuia.

4. Prețul unitar al produselor

4.1 Prețul unitar propriu de livrare al furnizorului (**P_{PB}**) este unic pentru cele cinci categorii de consumatori și este ferm în lei pe toată durata contractului, inclusiv în situația în care în perioada de valabilitate a contractului vor interveni reglementări prin care vor fi stabilite costuri privind dezechilibrele, rezervarea de capacitate si alte costuri (aceste costuri rămânând incluse în prețul propriu de livrare).

4.2. Structura elementelor prețului contractului este prezentată în Anexa 1 din prezentul Acord-cadru.

4.3. Ajustarea prețului contractului se face potrivit art. 7 din prezentul Acord-cadru.

5. Cantitatea previzionată

5.1. Cantitatile previzionate de produse ce vor fi furnizate în baza contractelor subsecvente sunt precizate in anexa 2 - Lista consumurilor estimate defalcate pe Unitati Beneficiare RATB si pe luni, a Acordului-cadru, respectiv, cantitate minima 28.543 MWh, cantitate maxima 35.679 MWh.

5.2. Prin contractele subsecvente se vor stabili cantitatile de energie necesare pentru perioada stabilita.

6. Durata acordului-cadru

6.1. Durata acordului cadru este de 12 luni, incepand de la data de 01.07.2016 si pana la data de 30.06.2017.

7. Ajustarea pretului

7.1. Pentru produsele livrate in baza contractelor subsecvente, platile datorate de promitentul-achizitor promitentului-furnizor sunt determinate conform propunerii financiare.

7.2. Ajustarea prețului contractului se face cu respectarea prevederilor legale in vigoare conform metodologiei de mai jos.

a. Prețul unitar propriu de livrare al furnizorului (**P_{PB}**) este unic pentru cele cinci categorii de consumatori și este ferm în lei pe toată durata contractului, inclusiv în situația în care în perioada de valabilitate a contractului vor interveni reglementări prin care vor fi stabilite costuri privind dezechilibrele, rezervarea de capacitate si alte costuri (aceste costuri rămânând incluse în prețul propriu de livrare).

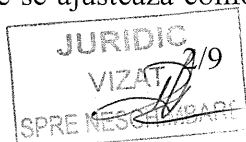
b. Tarifele reglementate ANRE respectiv:

- tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportata catre sisteme de distributie ($T_{TB1...B5}$),

- tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distributie a gazelor naturale ($T_{DB1...B5}$),

se ajustează prin ordine emise de ANRE;

c. Acciza aferentă gazelor naturale se ajustează conform modificărilor stabilite prin acte normative



A handwritten signature in the bottom left corner of the page.

(valoare, nivelul cursului de schimb);

d. Tarifele și taxele specifice domeniului gazelor naturale, reglementate prin acte normative aplicabile în perioada de valabilitate a contractului, vor fi incluse sau eliminate, după caz, în măsura în care obligativitatea ajustării contractelor în derulare este stabilită prin actele normative respective.

8. Modul/ordinea de încheiere al contractelor subsecvente

8.1. Promitentul achizitor va încheia contracte subsecvente pe măsura apariției necesităților.

9. Sancțiuni pentru neîndeplinirea culpabilă a obligațiilor

9.1. În cazul executării necorespunzătoare sau cu întârziere a obligațiilor ce decurg din Acordul-cadru, promitentul-furnizor datorează penalități egale cu valoarea dobânzii legale penalizatoare pe zi de întârziere din valoarea obligației respective.

9.2. În cazul în care promitentul-furnizor refuză încheierea contractelor subsecvente, acesta va plăti promitentului-achizitor daune interese de 15% din valoarea totală a Acordului-cadru (calculată pentru cantitatea maximă de produse), promitentul-achizitor fiind în drept totodată să rezilieze Acordul-cadru potrivit art. 12.2.

9.3. Prevederile art. 9.2 devin aplicabile în cazul în care întârzierea promitentului furnizor în semnarea contractului subsecvent este mai mare de 10 zile.

9.4. Promitentul-achizitorul își rezervă dreptul de a denunța unilateral acordul-cadru în cel mult 30 zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii acestuia și care conduc la modificarea clauzelor contractuale în așa măsură încât îndeplinirea acordului-cadru respectiv ar fi contrară interesului public.

10. Amendamente

10.1. Părțile contractante au dreptul, pe întreaga durată a îndeplinirii acordului-cadru, de a conveni de comun acord la modificarea clauzelor acestuia, prin încheierea de acte adiționale.

11. Documentele acordului-cadru

11.1. Documentele acordului-cadru sunt următoarele:

- a) propunerea tehnică;
- b) propunerea financiară;
- c) caiet de sarcini 02-031;
- d) Anexa 1 - „Structura elementelor prețului contractului”;
- e) Anexa 2 – „Lista consumurilor maxime și minime estimate defalcate pe Unități Beneficiare RATB și pe 12 luni”

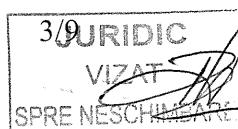
11.2. Documentele prevăzute la art. 11.1 fac parte integrantă din prezentul acord-cadru.

12. Încetarea acordului-cadru

12.1. Prezentul acord-cadru încetează de drept prin atingerea la termen.

12.2. Acordul-cadru poate înceta și în următoarele cazuri:

- prin acordul de voință al părților;
- prin reziliere; nerespectarea de către una dintre părți a obligațiilor prevăzute la art. 2 sau 3 din prezentul acord-cadru ori la art. 10, 11, 13 și 14 din contractul subsecvent, da dreptul părții lezate de a considera acordul-cadru reziliat de plin drept, fără intervenția instanțelor judecătorești, cu condiția notificării acestui lucru părții în culpa. Partea lezată are dreptul de a solicita în acest caz părții în culpa plata de daune interese (pact comisoriu).



13. Litigii

13.1. Litigiile ce pot apărea ca urmare a aplicării și interpretării prevederilor prezentului acord-cadru se vor soluționa pe cale amiabilă.

13.2. In cazul nesolutionarii litigiului pe cale amiabila, partile se pot adresa instantelor judecatoresti competente.

14. Comunicări

14.1. (1) Orice comunicare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului acord-cadru, trebuie să fie transmisă în scris.

(2) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii cât și în momentul primirii.

14.2. Comunicările între părți se pot face și prin telefon, fax sau e-mail cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

Prezentul acord cadru s-a încheiat în 3 (trei) exemplare originale, un exemplar pentru promitentul-furnizor și două exemplare pentru promitentul-achizitor.

PROMITENT - ACHIZITOR
REGIA AUTONOMA DE TRANSPORT
BUCUREȘTI

DIRECTOR GENERAL

Radu-Paul Orzață

DIRECTOR ECONOMIC

Virgil Chiru

p. DIRECTOR COMERCIAL

Iulian - Alexandru Dinică

DIRECTOR INFRASTRUCTURA

Geani Dabu

AVIZAT,

SEF SERVICIUL JURIDIC CONȚENCIOS

Cristina Elena Oprea

cf. Aviz SJC 60739/730/25.05.2016

SEF SERVICIU ACHIZITII PUBLICE

Adrian Leota

SEF SME

Dorian Opran

ȘEF BIROU CONTRACTE

Florin Badiu

23.05.2016

Intocmit,
Dorian Costache

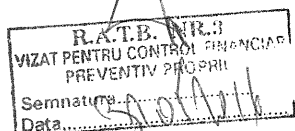
PROMITENT - FURNIZOR
ENGIE ROMÂNIA SA

DIRECTOR COMERCIALIZARE
ENERGIE

Cristian Dandu

DIRECTOR MARI CLIENTI

Gabriel Florea



Structura elementelor prețului contractului privind livrarea de gaze naturale la locurile de consum din unitățile RATB

Prețul contractului se determina prin însumarea prețului aferent fiecărui punct de consum în parte.

$$P_C = P_{GN} + V_A \text{ [lei]}$$

în care :

- P_C - reprezintă prețul contractului;
- P_{GN} - reprezintă prețul gazelor naturale;
- V_A - reprezintă valoarea accizei;

Prețul gazelor naturale total din ofertă P_{GN} este egal cu suma prețurilor gazelor naturale calculate pentru fiecare categorie de consumatori (B1 – B5):

$$P_{GN} = GN_{B1} \times P_{LB1} + GN_{B2} \times P_{LB2} + GN_{B3} \times P_{LB3} + GN_{B4} \times P_{LB4} + GN_{B5} \times P_{LB5},$$

unde:

- $GN_{B1} = 56$ MWh
- $GN_{B2} = 504$ MWh
- $GN_{B3} = 10.463$ MWh
- $GN_{B4} = 10.116$ MWh
- $GN_{B5} = 14.540$ MWh

cantitățile maxime de gaze naturale programate pentru consumatorii de categoriile B1 – B5 in MWh.

- $P_{LB1}, P_{LB2}, P_{LB3}, P_{LB4}, P_{LB5}$ = prețurile unitare totale de livrare din oferta pentru consumatorii de categoriile B1 – B5 in lei/MWh

$$P_{LB1...B5} = P_{PB} + T_{DB1...B5} + T_{TB1...B5}$$

unde:

$P_{PB} = 73,00$ lei/MWh – Prețul unitar propriu de livrare al furnizorului este unic pentru cele cinci categorii de consumatori și este ferm în lei pe toată durata contractului, inclusiv în situația în care în perioada de valabilitate a contractului vor interveni reglementări prin care vor fi stabilite costuri privind dezechilibrele, rezervarea de capacitate și alte costuri (aceste costuri rămânând incluse în prețul propriu de livrare).

$$T_{TB1...B5} = 3,63 \text{ lei/MWh - conform Ordin ANRE 136/2015}$$

T_{DB1} = 29,71 lei/MWh pentru consumatorii B1, cf. ordin ANRE 19/2015

T_{DB2} = 29,64 lei/MWh pentru consumatorii B2, cf. ordin ANRE 19/2015

T_{DB3} = 27,37 lei/MWh pentru consumatorii B3, cf. ordin ANRE 19/2015

T_{DB4} = 26,12 lei/MWh pentru consumatorii B4, cf. ordin ANRE 19/2015

T_{DB5} = 24,35 lei/MWh pentru consumatorii B5, cf. ordin ANRE 19/2015

$$V_A = GN \times A$$

unde:

$$GN = GN_{B1} + GN_{B2} + GN_{B3} + GN_{B4} + GN_{B5}$$

A = acciza pe gaze natural utilizată în scop comercial 2016 = 2,916 lei/MWh

PROMITENT - ACHIZITOR
REGIA AUTONOMA DE TRANSPORT
BUCURESTI



DIRECTOR GENERAL

Radu-Paul Orzață

DIRECTOR ECONOMIC

Virgil Chiru

p. DIRECTOR COMERCIAL

Iulian - Alexandru Dinică

DIRECTOR INFRASTRUCTURA

Geani Dabu

ŞEF SERVICIU ACHIZITII PUBLICE

Adrian Leaota

ŞEF SME

Dorian Opran

ŞEF BIROU CONTRACTE

Florin Badiu

PROMITENT - FURNIZOR

ENGIE ROMÂNIA SA



DIRECTOR COMERCIALIZARE

ENGIE ENERGIE

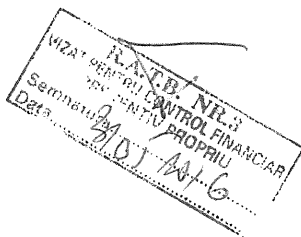
Romania S.A.
J40/5447/2000

Cristian Dandu

DIRECTOR MARI CLIENTI

Gabriel Florea

Intocmit,
Dicran Costache



Lista consumurilor maxime estimate defalcate pe Unitati Beneficiare RATB pe 12 luni

Nr. Crt.	UNITATEA	2016						2017						TOTAL	Categorii de consumatori	
		Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie			
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh			MWh
1	Depoul Victoria	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	B1
2	Cap Linii Pța-Presei	0	0	0	0	2	4	3	4	3	0	0	0	16		
3	Cap Linii Ghencea	0	0	0	0	1	5	5	4	2	0	0	0	17		
4	Cap Linii Alexandria	0	0	0	0	2	7	7	5	2	0	0	0	23		
	Total B1	0	0	0	0	5	16	15	13	7	0	0	0	56		
5	Serviciul SMC(C. F. G.) C.Ressu	0	0	0	3	11	14	0	14	9	4	0	0	55	B2	
6	Depoul Alexandria Statia de miscare	0	0	0	0	9	19	21	18	8	0	0	0	75		
7	Autobaza Alexandria Statia de Miscare	0	0	0	2	11	20	22	19	14	2	0	0	90		
8	Substația Gara de Nord	0	0	0	3	8	12	37	38	19	0	0	0	117		
9	Depoul Militari Statia de Miscare	0	0	0	2	14	30	30	23	16	1	0	0	116		
10	Sectia RES(SUTATI)	2	2	2	2	5	8	10	8	6	2	2	2	51		
	Total B2	2	2	2	12	58	103	120	120	72	9	2	2	504		
11	Sediu Sectia LINII RES	0	0	0	14	39	60	113	96	49	0	0	0	371	B3	
12	SDC-Pitar-Moș	0	0	0	7	33	88	108	97	57	0	0	0	390		
13	Serviciul Vanzare Șerban Vodă	0	0	0	5	7	58	96	128	81	23	13	13	424		
14	Casa de Odihnă Predeal	14	12	26	39	39	79	69	65	51	40	29	23	486		
15	Directia RATB	0	0	0	22	67	117	175	150	67	0	0	0	598		
16	Autobaza Obregia	4	3	4	19	65	103	207	150	43	8	5	4	615		
17	Depoul Vatra Luminoasă	9	8	12	30	90	126	130	115	74	23	14	11	642		
18	Depoul Victoria	10	10	12	26	76	169	194	159	102	20	17	12	807		
19	Autobaza Nordului	5	4	5	18	116	198	227	164	80	10	5	4	836		
20	Depoul Alexandria	14	7	8	23	79	248	351	132	47	25	15	10	959		
21	Depoul Victoria	11	11	13	51	153	237	224	182	107	34	22	13	1.058		
22	Depoul Dudești	8	6	7	30	86	233	306	283	70	17	12	8	1.066		
23	Depoul Colentina	19	16	19	42	120	204	239	191	135	48	32	22	1.087		
24	Depoul Giurgiu	4	3	5	23	135	273	299	231	114	23	9	5	1.124		
	Total B3	98	80	111	349	1.105	2.193	2.738	2.143	1.077	271	173	125	10.463		

25	Autobaza Alexandria	11	9	12	32	155	338	372	288	139	19	20	18	1.413	B4
26	Autobaza Ferentari	11	11	17	45	196	337	401	337	154	23	18	10	1.560	
27	Depoul Bucureştii Noi	40	22	43	86	190	315	340	302	183	48	34	24	1.627	
28	Depoul Berceni	14	10	14	48	133	382	408	369	197	37	21	15	1.648	
29	Depoul Militari	15	15	16	55	218	490	440	378	181	25	21	19	1.873	
30	Autobaza Floreasca	33	21	21	59	263	388	450	389	237	54	45	35	1.995	
	Total B4	124	88	123	325	1.155	2.250	2.411	2.063	1.091	206	159	121	10.116	
31	URAC	208	148	200	688	1.950	3.162	3.296	2.503	1.324	477	313	271	14.540	B5
	Total B5	208	148	200	688	1.950	3.162	3.296	2.503	1.324	477	313	271	14.540	
	TOTAL GENERAL	432	318	436	1.374	4.273	7.724	8.580	6.842	3.571	963	647	519	35.679	

Lista consumurilor minime estimate defalcate pe Unitati Beneficiare RATB pe 12 luni

Nr. Crt.	UNITATEA	2016						2017						TOTAL	Categorii de consumatori	
		Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie			
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh			MWh
1	Depoul Victoria	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	B1
2	Cap Linii Pța-Presei	0	0	0	0	2	3	2	3	2	0	0	0	13		
3	Cap Linii Ghencea	0	0	0	0	1	4	4	3	2	0	0	0	14		
4	Cap Linii Alexandria	0	0	0	0	2	6	6	4	2	0	0	0	18		
	Total B1	0	0	0	0	4	13	12	10	6	0	0	0	45		
5	Serviciul SMC(C. F. G.) C.Ressu	0	0	0	2	9	11	0	11	7	3	0	0	44	B2	
6	Depoul Alexandria Statia de miscare	0	0	0	0	7	15	17	14	6	0	0	0	60		
7	Autobaza Alexandria Statia de Miscare	0	0	0	2	9	16	18	15	11	2	0	0	72		
8	Substația Gara de Nord	0	0	0	2	6	10	30	30	15	0	0	0	94		
9	Depoul Militari Statia de Miscare	0	0	0	2	11	24	24	18	13	1	0	0	93		
10	Sectia RES(SUTATI)	2	2	2	2	4	6	8	6	5	2	2	2	41		
	Total B2	2	2	2	10	46	82	96	96	58	7	2	2	403		
11	Sediu Sectia LINII RES	0	0	0	11	31	48	90	77	39	0	0	0	297	B3	
12	SDC-Pitar-Moș	0	0	0	6	26	70	86	78	46	0	0	0	312		
13	Serviciul Vanzare Șerban Vodă	0	0	0	4	6	46	77	102	65	18	10	10	339		
14	Casa de Odihnă Predeal	11	10	21	31	31	63	55	52	41	32	23	18	389		

15	Direcția RATB	0	0	0	18	54	94	140	120	54	0	0	0	478
16	Autobaza Obregia	3	2	3	15	52	82	166	120	34	6	4	3	492
17	Depoul Vatra Luminoasă	7	6	10	24	72	101	104	92	59	18	11	9	514
18	Depoul Victoria	8	8	10	21	61	135	155	127	82	16	14	10	646
19	Autobaza Nordului	4	3	4	14	93	158	182	131	64	8	4	3	669
20	Depoul Alexandria	11	6	6	18	63	198	281	106	38	20	12	8	767
21	Depoul Victoria	9	9	10	41	122	190	179	146	86	27	18	10	846
22	Depoul Dudești	6	5	6	24	69	186	245	226	56	14	10	6	853
23	Depoul Colentina	15	13	15	34	96	163	191	153	108	38	26	18	870
24	Depoul Giurgiu	3	2	4	18	108	218	239	185	91	18	7	4	899
	Total B3	78	64	89	279	884	1.754	2.190	1.714	862	217	138	100	8.370
25	Autobaza Alexandria	9	7	10	26	124	270	298	230	111	15	16	14	1.130
26	Autobaza Ferentari	9	9	14	36	157	270	321	270	123	18	14	8	1.248
27	Depoul Bucureștii Noi	32	18	34	69	152	252	272	242	146	38	27	19	1.302
28	Depoul Berceni	11	8	11	38	106	306	326	295	158	30	17	12	1.318
29	Depoul Militari	12	12	13	44	174	392	352	302	145	20	17	15	1.498
30	Autobaza Floreasca	26	17	17	47	210	310	360	311	190	43	36	28	1.596
	Total B4	99	70	98	260	924	1.800	1.929	1.650	873	165	127	97	8.093
31	URAC	166	118	160	550	1.560	2.530	2.637	2.002	1.059	382	250	217	11.632
	Total B5	166	118	160	550	1.560	2.530	2.637	2.002	1.059	382	250	217	11.632
	TOTAL GENERAL	346	254	349	1.099	3.418	6.179	6.864	5.474	2.857	770	518	415	28.543

PROMITENT - ACHIZITOR
REGIA AUTONOMA DE TRANSPORT BUCURESTI
DIRECTOR INFRASTRUCTURA

Geam Dabu

SEF SME

Dorian Opran

Subinginer SME
Florentina Iordache

PROMITENT - FURNIZOR
ENGIE ROMÂNIA SA
DIRECTOR COMERCIALIZARE ENERGIE

Cristian Dandu

DIRECTOR MARI CLIENTI
Gabriel Florea

