

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind darea în administrarea Ministerului Justiției, pentru Judecătoria Mizil, a unui imobil proprietate publică a statului

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 12 alin.(1) și (2) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă darea în administrarea Ministerului Justiției, pentru Judecătoria Mizil, a unui imobil proprietate publică a statului, având datele de identificare prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Predarea-preluarea imobilului transmis potrivit art. 1 se face pe bază de protocol încheiat între părțile interesate, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
Ministrul justiției,
Cătălin Marian Predoiu
p. Ministrul economiei și finanțelor,
Eugen Teodorovici,
secretar de stat

București, 24 iunie 2008.
Nr. 669.

ANEXĂ

DATELE DE IDENTIFICARE

ale imobilului proprietate publică a statului, situat în orașul Mizil, str. Mihai Bravu nr. 71, județul Prahova, care se transmite în administrarea Ministerului Justiției, pentru Judecătoria Mizil

Locul unde sunt situate construcțiile și terenul care se transmit	Persoana juridică de la care se transmite imobilul	Persoana juridică la care se transmite imobilul	Numărul de identificare atribuit de Ministerul Economiei și Finanțelor	Caracteristicile tehnice ale imobilului
Orașul Mizil, str. Mihai Bravu nr. 71, județul Prahova	Statul român	Ministerul Justiției, pentru Judecătoria Mizil	Cod de clasificare — 1.6.4 Număr de inventar — 1031 Valoarea contabilă — 21,20 lei, în curs de reevaluare	Suprafața construită = 302 m ² Suprafața terenului = 660 m ²

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru modificarea anexei nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 964/2002 privind atestarea domeniului public al județului Mureș, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Mureș

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 21 alin. (3) din Legea nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — La anexa nr. 1 „Inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al județului Mureș” la Hotărârea Guvernului nr. 964/2002 privind atestarea domeniului public al județului Mureș, precum și al municipiilor, orașelor și comunelor din județul Mureș, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 686 și 686 bis din 17 septembrie 2002, cu modificările și completările ulterioare, secțiunea I „Bunuri imobile” se modifică după cum urmează:

— **la poziția nr. 77, coloana 4 va avea următorul cuprins:**
„Lim. jud. Sibiu — Coroisânmărtin, km 6+150-26+650, L=20,500 km, Îmbrăcăminte asfaltică”;

— **la poziția nr. 77, coloana 7 va avea următorul cuprins:**
„Domeniul public al județului Mureș, conform HCL nr. 42/2001, modificată prin HCL nr. 12/2008.”

PRIM-MINISTRU
CĂLIN POPESCU-TĂRICEANU

Contrasemnează:
p. Ministrul internelor și reformei administrative,
Liviu Radu,
secretar de stat
p. Ministrul economiei și finanțelor,
Eugen Teodorovici,
secretar de stat

București, 24 iunie 2008.
Nr. 670.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. TULCEA GAZ — S.A.

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. TULCEA GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. TULCEA GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. TULCEA GAZ — S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. TULCEA GAZ — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. TULCEA GAZ — S.A. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. TULCEA GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 77 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Gergely Olosz

București, 26 iunie 2008.
Nr. 108.

ANEXA Nr. 1

Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. TULCEA GAZ — S.A.

a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	198.042
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	14,39
Venit total unitar	Lei/ MWh	16,02
Rata de creștere a eficienței economice		1,36%
b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	155.869
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	4,52
Venit total unitar	Lei/MWh	4,95
Rata de creștere a eficienței economice		0,00%

Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. TULCEA GAZ — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	24,11
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	21,63
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	20,38
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	18,02
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	16,66
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. TULCEA GAZ — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	108,64
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	107,51
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	103,95
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	100,97
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	99,26
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. VEGA 93 — S.R.L.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. VEGA 93 — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. VEGA 93 — S.R.L. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. VEGA 93 — S.R.L. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. VEGA 93 — S.R.L. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. VEGA 93 — S.R.L. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. VEGA 93 — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 76 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Gergely Olosz

București, 26 iunie 2008.
Nr. 109.

ANEXA Nr. 1

Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. VEGA 93 — S.R.L.

a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	8.218
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	27,38
Venit total unitar	Lei/ MWh	29,25
Rata de creștere a eficienței economice		0,34%
b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	8.218
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	2,28
Venit total unitar	Lei/MWh	2,87
Rata de creștere a eficienței economice		2,47%

Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. VEGA 93 — S.R.L.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	29,35
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	29,03
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. VEGA 93 — S.R.L.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	110,00
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	109,41
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. VITAL GAZ — S.A.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. VITAL GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. VITAL GAZ — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. VITAL GAZ — S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza venitului reglementat unitar și a venitului total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. VITAL GAZ — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. VITAL GAZ — S.A. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. VITAL GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 76 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Gergely Olosz

București, 26 iunie 2008.
Nr. 110.

ANEXA Nr. 1

Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. VITAL GAZ — S.A.

a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	243.309
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	29,81
Venit total unitar	Lei/ MWh	34,36
Rata de creștere a eficienței economice		3,96%
b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	233.638
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	4,58
Venit total unitar	Lei/MWh	5,51
Rata de creștere a eficienței economice		-5,75%

Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. VITAL GAZ — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	35,28
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	34,83
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	34,28
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	32,26
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	31,36
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. VITAL GAZ — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	82,81
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	119,09
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	118,08
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	117,09
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	114,71
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de S.C. WIROM GAS — S.A.**

Având în vedere dispozițiile art. 99 coroborate cu prevederile art. 100 alin. (1) lit. b) și cu prevederile art. 17 lit. g) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de distribuție a gazelor naturale realizat de S.C. WIROM GAS — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. a) din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se stabilesc venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente serviciului de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat realizat de S.C. WIROM GAS — S.A. și se aprobă rata de creștere a eficienței economice, conform lit. b) din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se stabilesc tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, prevăzute în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică terților, beneficiari ai serviciului de distribuție a gazelor naturale din localitățile în care S.C. WIROM GAS — S.A. deține licența de distribuție a gazelor naturale.

(3) Tarifele reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin TVA.

Art. 4. — Regularizarea veniturilor aferente primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se face pe baza veniturii reglementat unitar și a veniturii total unitar prevăzute la art. 1 și 2.

Art. 5. — (1) Se aprobă prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat, prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) se aplică consumatorilor din localitățile în care S.C. WIROM GAS — S.A. deține licența de distribuție și de furnizare a gazelor naturale, care optează pentru un astfel de preț.

(3) Prețurile finale reglementate prevăzute la alin. (1) nu conțin acciza pentru gazul natural și TVA.

Art. 6. — S.C. WIROM GAS — S.A. va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2008.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. WIROM GAS — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 77 din 31 ianuarie 2008.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Gergely Olosz

București, 26 iunie 2008.

Nr. 111.

ANEXA Nr. 1

Veniturile reglementate unitare, veniturile totale unitare și ratele de creștere a eficienței economice pentru S.C. WIROM GAS — S.A.

a) Activitatea de distribuție a gazelor naturale		
Cantitatea de energie distribuită	MWh	266.833
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	23,99
Venit total unitar	Lei/ MWh	26,97
Rata de creștere a eficienței economice		2,23%
b) Activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim reglementat		
Cantitatea de energie furnizată	MWh	197.965
Venit reglementat unitar	Lei/MWh	2,95
Venit total unitar	Lei/MWh	3,42
Rata de creștere a eficienței economice		0,00%

Tarifele reglementate pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale realizată de S.C. WIROM GAS — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	30,49
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	29,26
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	28,13
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	27,09
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	25,25
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. WIROM GAS — S.A.

Categoria de consumatori	Lei/MWh
A. Consumatori finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	79,60
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Consumatori finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	109,79
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,50
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	107,31
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,23
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	104,30
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

DECIZIE**privind scutirea tronsonului românesc al gazoductului Nabucco
de la prevederile legislației referitoare la accesul terților la sistemele de transport
al gazelor naturale și de la metodologiile de tarificare**

Având în vedere:

— prevederile art. 22 — Noua infrastructură din Directiva 2003/55/CE privind reglementările comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 98/30/CE;

— dispozițiile art. 69¹—69⁶, 69⁸ și 69⁹ din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, luând în considerare:

— cererea Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH Austria de scutire a tronsonului românesc al gazoductului Nabucco de la aplicarea prevederilor legislației referitoare la accesul terților la sisteme, precum și de la aplicarea metodologiilor de tarificare;

— Memorandumul de înțelegere privind exercitarea dreptului de prioritate asupra rezervării de capacitate pe conducta Nabucco, încheiat la data de 8 aprilie 2008 între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. și Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.,

în temeiul dispozițiilor art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezenta decizie.

Art. 1. — Se acordă scutire de la prevederile legislației referitoare la accesul terților la sistemele de transport al gazelor naturale și de la metodologiile de tarificare tronsonului românesc al gazoductului Nabucco, în următoarele condiții:

a) Perioada de aplicare a scutirii este de 25 de ani de la data la care devine operațional primul tronson al gazoductului Nabucco, conform descrierii proiectului aferent acestuia, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

b) După 20 de ani de la data începerii operării primului tronson al gazoductului Nabucco, metodologia de tarificare înaintată de compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei sau acelei autorități administrative căreia i s-a transferat această competență va fi reexaminată. Autoritatea competentă poate solicita Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH sau succesoarei de drept a acesteia modificarea metodologiei de tarificare pentru următorii 5 ani. Tarifele de utilizare pentru tronsonul românesc al gazoductului Nabucco, calculate conform metodologiei modificate, se vor aplica contractelor încheiate după data intrării în vigoare a acestor modificări.

c) În situația în care Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH decide implementarea proiectului, aceasta are obligația să deruleze cel puțin o ofertă publică de contractare a capacităților (procedura de sezon deschis), înainte de începerea lucrărilor de construcție a gazoductului Nabucco, în termen de 5 ani de la data la care scutirea a fost acordată în statele membre ale Uniunii Europene, traversate de gazoductul Nabucco, fiind aprobată de Comisia Europeană, sau până la data de 31 decembrie 2014.

d) Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH sau succesoarea de drept a acesteia are obligația să notifice Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

sau autoritatea administrativă căreia i s-a transferat această competență cu privire la orice modificare a structurii acționariatului companiei, raportat la situația descrisă în cererea de scutire, precum și cu privire la orice operațiune de modificare statutară a companiilor acționare. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau autoritatea administrativă căreia i s-a transferat această competență împreună cu toți ceilalți factori implicați vor analiza efectele modificărilor notificate asupra competiției pe piață. În cazul în care modificarea conduce la întărirea unei poziții dominante a Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH în România sau în țările vecine, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau autoritatea administrativă căreia i s-a transferat această competență va proceda la limitarea capacității deja rezervate sau care urmează a fi rezervată pe gazoductul Nabucco, astfel încât să contracareze efectele negative asupra concurenței. În cazul în care modificarea acționariatului este notificată autorităților de concurență ale Uniunii Europene, conform reglementărilor comunitare, nu este necesară informarea autorității naționale competente în sectorul energetic.

e) În cazul în care tarifele de utilizare a gazoductului Nabucco pe teritoriul României diferă cu mai mult de 10% față de tarifele medii ale sistemelor de transport asemănătoare de pe teritoriul Uniunii Europene, Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH sau succesoarea de drept a acesteia este obligată să modifice metodologia de tarificare aprobată sau să elaboreze o nouă metodologie. Metodologia de tarificare modificată sau nou-elaborată se supune aprobării Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei sau autorității administrative căreia i s-a transferat această competență, înainte de intrarea acesteia în vigoare. Tarifele de utilizare pentru tronsonul românesc al gazoductului Nabucco, calculate conform metodologiei modificate sau noii metodologii, se vor

aplica contractelor încheiate după data intrării în vigoare a acestor metodologii.

f) Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH va înainta spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei sau autorității administrative căreia i s-a transferat această competență metodologia de tarifare, precum și orice modificare ori revizuire a acesteia, înainte de intrarea în vigoare.

g) În cazul în care se constată că în urma ofertei publice de contractare a capacităților (procedura de sezon deschis) solicitările ferme pentru rezervări de capacitate depășesc capacitatea maximă disponibilă de 25,5 miliarde mc/an, Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH este obligată să extindă capacitatea gazoductului la nivelul solicitărilor, în condițiile în care această extindere este tehnic posibilă și economic fezabilă.

Art. 2. — (1) Scutirea prevăzută la art. 1 se limitează la maximum 50% din capacitatea totală anuală disponibilă tehnic, dar nu mai mult de 15 miliarde m³/an.

(2) Metodologia de tarifare aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei se aplică în mod egal și nediscriminatoriu tuturor utilizatorilor gazoductului Nabucco.

Art. 3. — Prezenta decizie își încetează valabilitatea în cazul în care tronsonul românesc nu a fost pus în funcțiune în termen de 5 ani de la data acordării scutirii în statele membre ale Uniunii Europene traversate de gazoductul Nabucco și a obținerii aprobării Comisiei Europene sau cel mai târziu la data de 31 decembrie 2014.

Art. 4. — Prezenta decizie se comunică Comisiei Europene, împreună cu toate informațiile relevante, de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 5. — Prezenta decizie se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Gergely Olosz

București, 24 iunie 2008.

Nr. 1.228.

ANEXĂ

DESCRIEREA PROIECTULUI GAZODUCTULUI NABUCCO

Prin Adresa nr. 937 din 11 aprilie 2007 Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH a adresat Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o cerere privind exceptarea de la aplicarea prevederilor Legii gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, privind accesul terților la sistemele de transport și de la aplicarea metodologiei de tarifare a tronsonului românesc al gazoductului Nabucco.

Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH este o companie cu personalitate juridică proprie, înregistrată în Austria la data de 12 iulie 2007 în Registrul firmelor (Registrul comerțului) (FN 295857 i), în conformitate cu prevederile legale specifice, și are sediul în Viena.

În conformitate cu proiectul prezentat de Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH, gazoductul Nabucco va asigura transportul și livrarea gazelor provenind din Iran, Irak și zona Mării Caspice și Orientul Mijlociu către Uniunea Europeană, fără a exclude și posibilitatea unor livrări de gaze naturale provenind din Rusia. Traseul conductei străbate Turcia de la est la vest, apoi Bulgaria, România și Ungaria, având punctul final în Austria, lângă Viena. Primele livrări sunt prevăzute a avea loc în 2012. Capacitatea de transport vizată este de 25,5 miliarde mc/an, cu posibilitatea de creștere până la 31 miliarde mc/an. Investiția pentru realizarea gazoductului Nabucco la capacitatea maximă menționată anterior este estimată la cca. 5 miliarde euro (la nivelul anului 2004).

1. Documente prezentate

În susținerea cererii sale, Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH a prezentat Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei următoarele documente:

Produs electronic destinat exclusiv informării gratuite a persoanelor fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

— harta rutei gazoductului Nabucco, inclusiv hărțile detaliate ale fiecărei țări;

— specificațiile tehnice ale gazoductului Nabucco;

— descrierea principiilor și a metodei de determinare a tarifului de utilizare a gazoductului;

— structura gazoductului Nabucco și principiile de contractare a capacității într-un singur punct — One-Stop Shop;

— declarația-standard de intenție a clienților de transport;

— cerințele de bază ale contractelor-standard de transport;

— descrierea procedurii de ofertare publică pentru admiterea de noi acționari;

— descrierea procedurii de ofertare publică (Open-Season) referitoare la capacitatea pentru acționari, întreprinderile aferente ale acționarilor, întreprinderile de stat care acționează în calitate de distribuitori publici;

— descrierea procedurii de ofertare publică (Open-Season) referitoare la capacitatea pentru alți clienți de transport;

— „Principiile lui Nabucco Gas Pipeline International GmbH”;

— Rezumatul studiului de fezabilitate financiară, elaborat de ABN Amro;

— Analiza de risc făcută de către ABN Amro;

— Raportul de concurență făcut de către Boston Consulting Group.

2. Baza legală de acordare a exceptării

Potrivit reglementărilor legale în vigoare, cererea Nabucco Gas Pipeline International GmbH are la bază prevederile din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare, privind accesul la noua infrastructură, în care sunt prevăzute următoarele:

„Art. 69¹. — (1) Noile infrastructuri majore pentru gaze naturale, respectiv interconectările dintre statele membre, instalațiile GNL și instalațiile de depozitare, pot fi scutite, la cerere, de prevederile legislației în vigoare, referitoare la accesul terților la sistemele de transport, distribuție, depozitare și la conductele din amonte, precum și de metodologiile de tarifare, în următoarele condiții:

a) investiția trebuie să întărească concurența în furnizarea de gaze naturale și să sporească siguranța furnizării;

b) nivelul de risc legat de investiție este de așa natură încât investiția să nu se realizeze decât dacă se acordă o scutire;

c) infrastructura trebuie să fie în proprietatea unei persoane juridice care este separată cel puțin în privința formei sale juridice de operatorii de sistem în ale căror sisteme se va construi infrastructura;

d) se percep tarife pentru utilizatorii infrastructurii respective;

e) scutirea nu influențează negativ concurența, funcționarea eficientă a pieței interne a gazelor naturale sau funcționarea eficientă a sistemului reglementat la care este conectată infrastructura.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică și creșterilor semnificative de capacitate a infrastructurilor existente, precum și modificărilor acestor infrastructuri care permit dezvoltarea unor noi surse de furnizare de gaze naturale.

Art. 69². — ANRGN hotărăște asupra scutiilor prevăzute la art. 69¹, adoptând o decizie motivată corespunzător. Decizia ANRGN se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 69³. — Scutirea poate acoperi în întregime sau parțial noua infrastructură, infrastructura existentă cu capacitate semnificativ mărită sau modificarea infrastructurii existente.

Art. 69⁴. — La luarea deciziei de acordare a unei scutiri se ia în considerare, după caz, necesitatea de a impune condiții referitoare la durata scutirii și accesul nediscriminatoriu la conducta de interconectare.

Art. 69⁵. — La luarea deciziei privind condițiile prevăzute la art. 69⁴ se vor avea în vedere, în principal, durata contractelor, capacitatea suplimentară ce va fi construită sau modificarea capacității existente, orizontul de timp al proiectului și condițiile naționale.

Art. 69⁶. — La acordarea unei scutiri, ANRGN poate decide asupra regulilor și mecanismelor pentru gestionarea și alocarea capacității, în cazul în care acestea nu împiedică punerea în aplicare a contractelor pe termen lung.

Art. 69⁸. — Decizia de scutire se comunică fără întârziere de ANRGN Comisiei Europene, împreună cu toate informațiile relevante.

Art. 69⁹. — Informațiile prevăzute la art. 69⁸ trebuie să cuprindă, în principal:

a) motivele detaliate pe baza cărora autoritatea de reglementare sau statul membru a acordat scutirea, inclusiv informațiile financiare care justifică necesitatea scutirii;

b) analiza efectuată în privința efectului asupra concurenței și funcționării eficiente a pieței interne a gazelor naturale rezultând din acordarea scutirii;

c) motivele pentru perioada de timp și partea din capacitatea totală a infrastructurii gazelor naturale respective pentru care s-a acordat scutirea;

d) în cazul în care scutirea se referă la o conductă de interconectare, rezultatul consultării cu statele membre respective sau cu autoritățile de reglementare;

e) contribuția infrastructurii la diversificarea furnizării de gaze naturale.”

3. Descrierea proiectului gazoductului Nabucco

Următoarele societăți sunt parteneri ai proiectului conductei de gaz natural Nabucco:

- **BOTAŞ Petroleum Pipeline Corporation (BOTAS)** este cea mai importantă societate de transport turcească, activă în domeniul transportului de petrol și gaze naturale prin intermediul conductelor, precum și în domeniul afacerilor de comerț.

- **Bulgargaz-Holding EAD**, cu sediul în Sofia, este o societate înscrisă de capital aflată în proprietatea exclusivă a Republicii Bulgaria, care deține 100% din capitalul sucursalei Bulgargaz EAD (distribuitor public de gaz natural) și Bulgartransgaz EAD (transportul prin conducte la distanță, tranzit și înmagazinare de gaz natural).

- **MOL Hungarian Oil and Gas Company (MOL Plc.)** este un concern integrat de petrol și gaze naturale cu sediul în Ungaria, ale cărui acțiuni sunt deținute în totalitate de investitori instituționalizați interni și internaționali. Societatea de transport la distanță al gazului natural MOL Natural Gas Transmission Plc. se află 100% în proprietatea lui MOL Plc.

- **S.N.T.G.N. TRANSGAZ — S.A.** este societatea națională de transport la distanță al gazului natural în România și are ca acționar majoritar statul român.

- **OMV Gas & Power GmbH (OGI)** este o sucursală 100% a OMV Aktiengesellschaft (societate pe acțiuni), a Societății Holding a concernului integrat de petrol și gaze naturale. OMV AG se află cu 50,9% din acțiuni în proprietate privată, 31,5% sunt deținute de ÖIAG (Österreichische Industrieholding AG) și 17,6% de IPIC (International Petroleum Investment Company). Activitățile de bază ale lui OMV Aktiengesellschaft (societate pe acțiuni) cuprind explorarea și producția, rafinarea și valorificarea de petrol și gaze naturale. Într-o primă etapă de desprindere OMV AG a cedat activitățile referitoare la gaze naturale în anul 2001 către OMV Gas GmbH (OGG). În anul 2006 OMV Gas a transpus în practică o nouă structură organizatorică: OGI s-a înființat ca societate Holding pentru toate activitățile referitoare la gazele naturale în interiorul lui OMV. Sub acest acoperământ se găsesc societăți-surori separate pentru vânzarea și valorificarea gazului natural (EconGas GmbH), precum și pentru transportul prin conducte la distanță și înmagazinarea gazului (OGG). Petiționara Nabucco Gas Pipeline International GmbH este în proporție de 20% sucursală a OGI.

- **RWE Supply and Trading GmbH** este o sucursală 100% a RWE AG. Inițial a fost parte în proiect, începând cu data de 5 martie 2008, RWE Gas Midstream GmbH, sucursală 100% a RWE AG. Din data de 1 aprilie 2008, prin fuziunea RWE Gas Midstream GmbH cu RWE Trading GmbH, a rezultat RWE Supply and Trading GmbH care, în calitate de succesoare univerală, a preluat toate contractele RWE Gas Midstream GmbH.

Partenerii Nabucco intenționează transpunerea în practică a proiectului gazoductului Nabucco; acesta înseamnă construirea unei rețele de conducte de gaz natural, care va uni marile rezerve de gaze naturale existente la granițele Turciei în Marea Caspică și în Orientul Apropiat cu piețele europene. În acest scop, un gazoduct va traversa teritoriile statale ale celor

5 parteneri Nabucco, și anume Turcia, Bulgaria, România, Ungaria și Austria (țările Nabucco), și va ajunge la nodul de gaze naturale Baumgarten din Austria.

În continuare partenerii Nabucco au convenit să înființeze o societate comună, Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.), răspunzătoare de valorificarea capacității gazoductului Nabucco și de operarea infrastructurii și întreținerea ei, prin intermediul celor 5 societăți naționale, societăți Nabucco naționale.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.), cu sediul la Viena, este petenta în procedura de față.

Partenerii Nabucco au realizat un studiu de fezabilitate, care a dus la concluzia că proiectul este realizabil tehnic și economic și din punct de vedere bancar este finanțabil. Avându-se la bază studiul de fezabilitate, s-a decis construirea gazoductului în două etape. La început se va construi întregul traseu nou de la granița turcească până la Baumgarten (Austria), iar în a doua etapă de construcție se vor edifica noi stații de compresoare pentru sporirea capacității.

Petenta intenționează să înceapă construcția gazoductului de la granița de est a Turciei până la stația finală de gaz austriacă Baumgarten în anul 2009. Construcția gazoductului va avea loc în etape. Darea în funcțiune a primului tronson (8 miliarde m³) este planificată pentru 2012.

Următoarele etape de construcție vor conduce la sporirea capacității gazoductului la 15,7 miliarde m³/an (dare în funcțiune în 2014), 25,5 miliarde m³/an (dare în funcțiune în 2017), iar în construcția finală la 31 miliarde m³/an (dare în funcțiune în 2020).

Pentru implementarea proiectului Nabucco sunt supuse discuției două variante.

Varianta A — Construirea unei conducte noi între Ankara și Baumgarten și folosirea rețelei existente în Turcia între granița de est și Ankara. În acest caz capacitatea infrastructurii existente va fi asigurată contractual prin Nabucco Gas Pipeline International GmbH de către BOTAS pe bază de durată și exclusiv pentru conducta de gaze naturale Nabucco, până la o cantitate de 25,5 miliarde m³/an (respectiv cantitate maximă construibilă la 31,0 miliarde m³/an) ca capacitate de transport maximă planificată. Gazoductul de la Ankara în Turcia și până la nodul Baumgarten în Austria are o lungime totală de circa 2.000 km.

Varianta B — Construirea unei conducte cu totul noi între granița de est a Turciei și Baumgarten în Austria.

Pentru varianta B este prevăzut următorul plan, în două etape.

B1: În prima fază de construcție, care va începe în anul 2009, se va acoperi traseul planificat între Ankara și Baumgarten; aceasta corespunde construirii unei conducte cu o lungime de circa 2.000 km. După încheierea acestei faze se vor folosi pe o perioadă temporară de 2 ani instalațiile existente de conducte între granița Turcia/Georgia, respectiv Turcia/Iran și Ankara, pentru legarea noii conducte la granițele turcești. Prin aceasta vor fi posibile darea în funcțiune și valorificarea gazoductului în anul 2012 cu o capacitate a gazoductului la început de 8 miliarde m³/an, în timp ce în paralel se va definitiva restul construcției gazoductului. Instalațiile de conducte existente se vor întări cu stații noi de compresoare.

B2: În a doua fază de construcție, care va dura din 2012 până la sfârșitul lui 2013, se va construi un tronson complet nou de conductă pe o lungime de 1.300 km de la granița Georgia/Turcia, respectiv Iran/Turcia, până la Ankara.

Capacitatea totală a conductei se va ridica la 15,7 miliarde m³/an.

Conducta de gaz de la granița Georgia/Turcia și de la granița Iran/Turcia până la nodul Baumgarten în Austria are o lungime totală de circa 3.300 km.

În cerere se specifică faptul că gazul natural de la granițele turcești va proveni în cea mai mare parte din Azerbaidjan (până la 10—14 miliarde m³/an), din Iran (până la 10—20 miliarde m³/an), precum și din Irak și Egipt (împreună circa 8—10 miliarde m³/an). Gazul natural poate proveni și din sursele de-a lungul traseului gazoductului Nabucco, printre altele România și Bulgaria.

Pentru varianta A, se estimează de către partenerii proiectului, costurile totale pentru construirea unei conducte cu totul noi pe întregul traseu de la Ankara/Turcia până la nodul Baumgarten în Austria se ridică la 3,0 miliarde euro.

Pentru varianta B, se estimează de către partenerii proiectului, costurile totale pentru construirea unei conducte cu totul noi pe întregul traseu de la granița Georgia/Turcia și granița Iran/Turcia până la nodul Baumgarten în Austria se ridică la 4,6 miliarde euro.

Aceste costuri au fost calculate pe baza prețurilor din 2004 și nu conțin costurile de finanțare și eventualele adaptări de prețuri de la momentul achiziționării. Estimarea costurilor de către partenerii Nabucco se bazează pe anexa nr. 2 la Cererea Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH Austria de scutire a tronsonului românesc al gazoductului Nabucco de la aplicarea prevederilor legislației referitoare la accesul terților la sisteme, precum și de la aplicarea metodologiilor de tarificare (specificații tehnice ale gazoductului Nabucco). În aceasta se specifică faptul că baza de evaluare pentru costurile proiectului se ridică la 4,453 miliarde euro, cu o exactitate de +12% -10% și pentru costurile de proiect planificate pe un interval de confidență de 90% rămân de mărimea de 4,6 miliarde euro.

Gazoductul Nabucco se va amplasa pentru o funcționare în modul Reverse Flow, aceasta înseamnă contra direcției de scurgere tehnic date. Acest Reverse Flow poate fi pe viitor o variantă posibilă, dacă pentru aceasta va exista o cerere pe piață.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.) va realiza înaintea începerii construcției fiecărei faze a gazoductului o procedură de stabilire a necesarului de capacitate (procedura Open-Season). Etapele de construcție se vor adapta corespunzător la rezultatele fiecărei proceduri Open-Season.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH pleacă de la premisa că, în scopul finanțării proiectului, trebuie valorificată întreaga capacitate a gazoductului prin intermediul contractelor de scurtă și lungă durată. Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.) va păstra 10% din capacitatea totală pentru cerințe de scurtă durată și, în cazul în care capacitatea rămasă nu va fi în totalitate folosită prin contracte de lungă durată, o va oferi pentru acoperirea cererii de scurtă durată. Invers, dacă capacitatea de scurtă durată prin procedura Open-Season nu va fi în totalitate folosită, Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.) va oferi aceste capacități pentru contracte de lungă durată.

Procedura Open-Season se va expune prin aducerea la cunoștință pe pagina de internet a lui Nabucco. Open-Season rămâne deschisă pentru acționarii Nabucco Gas Pipeline International GmbH, întreprinderile aferente lor, precum și pentru clienții de transport.

Într-un prim stadiu Nabucco Gas Pipeline International GmbH (S.R.L.) va contacta asociații Nabucco, întreprinderile aferente lor, precum și întreprinderi de stat care acționează în calitate de distribuitori publici în țările tranzitate de conducta de

gaz natural Nabucco, care și-au exprimat interesul la transportul de gaz prin Nabucco sau preconizează a avea interese în acest sens. Pentru această procedură Open-Season se vor rezerva 50% din fiecare capacitate tehnică maximă disponibilă pe an, totuși nu mai mult de 15 miliarde m³/an, în momentul în care s-a atins capacitatea finală de 31 miliarde m³/an.

Într-un al doilea stadiu societatea Nabucco Gas Pipeline International GmbH va contacta conform procedurii cerute pentru realizarea unei proceduri Open-Season potențialii clienți de transport.

Dacă după al doilea Open-Season va rămâne capacitate nealocată, se va proceda la o altă procedură de alocare printr-un al treilea Open-Season.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH se află direct în proprietatea partenerilor Nabucco, în aceeași proporție. Nabucco Gas Pipeline International GmbH este, de asemenea, proprietara și societatea finanțatoare a celor 5 societăți naționale Nabucco, care vor fi răspunzătoare de funcționarea și întreținerea gazoductului Nabucco și care se vor înființa în fiecare țară respectivă.

Tronsoanele gazoductului care se întind pe teritoriul statal ale țărilor Nabucco se află în proprietatea societăților naționale Nabucco respective. Societățile naționale Nabucco sunt, cel puțin din punctul de vedere al formei juridice, separate de operatorul de rețea în ale cărui rețele se va edifica infrastructura.

În vederea finanțării investițiilor, Nabucco Gas Pipeline International GmbH pune la dispoziția fiecărei societăți naționale Nabucco mijloace financiare (de exemplu, prin plăți în avans și/sau credite de tranzitare). Aceste societăți naționale Nabucco acordă companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH, pe bază de contracte de transport, drepturi de transport și capacități de transport contra unei sume de bani sau închiriază capacități de transport Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH va încheia cu toți clienții de transport, inclusiv cu parteneri Nabucco și întreprinderile adiacente lor, într-un mod nediscriminatoriu, în conformitate cu condițiile generale aprobate, contracte de transport.

Valorificarea capacității totale a sistemului de conducte Nabucco va avea loc prin Compania Nabucco Gas Pipeline International GmbH, prin intermediul unui „One-Stop-Shop”; aceasta înseamnă faptul că clienții de transport vor avea, în ceea ce privește problemele de transport pe tot traseul gazoductului, o unică persoană de contact și un singur partener contractual.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH va aplica pentru toți clienții de transport, inclusiv pentru partenerii Nabucco și întreprinderile aferente acestora, aceeași metodă de tarifare atașată cererii în mod nediscriminatoriu.

Tariful de bază s-a dedus de către petentă plecând de la premisa unei investiții pentru 25,5 miliarde m³/an și a unei perioade de amortizare de 25 de ani.

Metoda de calcul al tarifului se bazează pe costuri și ține cont la calcularea tarifului (tarif inițial) de o simulare financiară a Companiei Nabucco Gas Pipeline International GmbH și de un model de finanțare pentru a demonstra capacitatea bancară a proiectului.

În simulația financiară se vor adapta parametrii, costurile de capital, costurile de întreținere, costurile de finanțare, gradul de îndatorare și de solicitare a capacității planificate la distanța de transport corespunzătoare, impozitul pe profit și dividende și corespunzător tarifului și valorii scopului simulației a unei rente

de capital propriu (cota de dobândă internă) de mărimea 13% după impozit.

Metoda prevede ca după 20 de ani să aibă loc o examinare a metodei de tarifare, dacă tarifele gazoductului Nabucco diferă cu mai mult de +/-10% în comparație cu tarifele medii ale sistemelor de transport asemănătoare de pe teritoriul Uniunii Europene. Nabucco Gas Pipeline International GmbH este în acest caz obligată la modificarea, respectiv elaborarea din nou a metodei de tarifare. Modificări ale tarifului influențează doar contractele care au fost încheiate după rămânerea definitivă a aprobării deciziei de excepție.

Utilizatorii de rețea care intenționează să revândă capacitatea alocată prin contract și nefolosită pe piața secundară sau să o închirieze sunt îndreptățiți să o facă. Nabucco Gas Pipeline International GmbH va iniția un „afișier” pentru o piață secundară care va trebui folosită de toți utilizatorii de rețea care vor oferi capacități.

În cazul nefolosirii capacității alocate prin contract de către un utilizator de sistem și al pașilor contractuali în cazul unei suprasolicitări contractuale Nabucco Gas Pipeline International GmbH va pune la dispoziție capacitatea alocată contractual, dar fizic nefolosită pe piața principală (principiul Use-it-or-lose-it; UIOLI). Nabucco Gas Pipeline International GmbH estimează curentul de gaz care se presupune pe bază de nominalizări, în momentul în care acestea sunt disponibile. Diferența dintre capacitatea legată întreruptibilă și capacitatea nominalizată va fi pusă la dispoziția pieței drept capacitate întreruptibilă pe principiu de scurtă durată cu o zi înainte.

Beneficiarul inițial al capacității nu pierde drepturile sale asupra capacității, ci rămâne în continuare îndreptățit să folosească integral în continuare capacitatea sa legată contractual prin procesul de nominalizare/renominalizare.

În situația în care beneficiarul de capacitate inițial va mări din nou nominarea sa clienții de transport care au cumpărat „capacitatea UIOLI — întreruptibilă” se vor întrerupe. Potrivit principiului UIOLI există pentru beneficiarul inițial de capacitate o tentație financiară să vândă direct pe piața secundară capacitatea nefolosită.

Beneficiarul inițial de capacitate trebuie să plătească integral suma pentru capacitatea alocată contractual, pentru că drepturile sale întreruptibile de capacitate nu se modifică. Prețul capacității întreruptibile va reflecta posibilitatea unei întreruperi.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH va face posibil comerțul cu capacitatea alocată și nefolosită cel puțin pe baza principiului de o lună în avans și pe baza principiului întreruptibilității.

Nabucco Gas Pipeline International GmbH va prelua în contractul-standard de transport o condiție care îi dă posibilitatea legală să valorifice capacitatea nefolosită eliberată potrivit cerințelor managementului de suprasolicitare și ale alocării capacității.

a) Context național

Strategia energetică a României pentru perioada 2007—2020, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.069/2007, prevede la cap. 4 „Obiectivele dezvoltării sectorului energetic și măsurile preconizate pentru atingerea acestora”, subcap. 4.9 „Securitatea energetică — element esențial al dezvoltării economice”, titlul 4.9.1 „Proiecte strategice” următoarele:

„Proiectul Nabucco are drept scop conectarea și valorificarea rezervelor de gaze naturale din zona Mării Caspice și din fizice asupra actelor ce se publică în Monitorul Oficial al României

Orientul Mijlociu cu piețele europene, prin construirea unei conducte pe teritoriul celor 5 țări (Turcia, Bulgaria, România, Ungaria, Austria) și care să aibă ca punct de plecare granița Turciei cu Georgia și ca punct final nodul tehnologic Baumgarten din Austria. Lungimea totală a conductei este de 3.282 km, din care 457 km pe teritoriul României, iar construcția conductei urmează a se realiza în intervalul 2008—2011.

Se preconizează că volumul de gaze ce urmează a fi transportat în anul 2011 este de 8 miliarde mc, cu o creștere liniară până la 25,5 miliarde mc în anul 2030. Potențialul de import al României din această sursă este apreciat la 2—5 miliarde mc/an. Finanțarea proiectului și derularea investiției se vor desfășura în regim privat.

Întrucât până în prezent nu există un coridor de livrare între sursele avute în vedere și zonele-țintă de consum, Nabucco poate oferi o sursă de gaze naturale către piața europeană de gaze naturale și astfel va juca un rol important în creșterea gradului de competitivitate a piețelor de gaze europene în promovarea procesului de liberalizare a acestor piețe, inclusiv în țările în curs de aderare.

Proiectul Nabucco va determina creșterea securității în aprovizionarea cu gaze naturale pentru Europa, diversificarea surselor de aprovizionare cu gaze, accesul la rezervele importante de gaze naturale din zona Mării Caspice și din Orientul Mijlociu pentru piețele europene.

Acest proiect înseamnă stimularea competiției pe piața internă de gaze, întărirea rolului de țară tranzitată de coridoare majore energetice de transport pentru piețele din Europa Centrală și de Vest, stimularea industriilor conexe care vor contribui la realizarea proiectului, prin implicarea companiilor românești furnizoare de produse și servicii, inclusiv crearea de noi locuri de muncă.

Ideea construirii unei conducte transcontinentale a venit în contextul actual al scăderii constante a livrărilor de gaze din Marea Nordului. Creșterea dependenței de gazele naturale rusești și creșterea prețului la gazul lichefiat produs în țările din nordul Africii au fost un semnal de alarmă pentru identificarea de noi soluții viabile în domeniul aprovizionării cu gaze.

Proiectul Nabucco va asigura securitatea aprovizionării Europei cu gaze naturale, prin diversificarea surselor de energie. Proiectul beneficiază atât de sprijinul Uniunii Europene, care a numit un coordonator de proiect, cât și de cel al instituțiilor financiare internaționale (BEI, IFC și BERD sunt gata să susțină proiectul cu fonduri corespunzătoare)."

b) *Context internațional*

Atât autoritatea de reglementare din Austria (E-Control), cât și autoritatea de reglementare din Ungaria (HEO) au acordat exceptare, în conformitate cu legislațiile naționale corespunzătoare.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 318.51.29/150, fax 318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul de vânzări și informare, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 411.58.33 și 410.47.30, fax 410.77.36 și 410.47.23

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 282209