



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD-2005 Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md,
<http://www.anre.md>

Nr. 04/4 /2153 din 30.07.2020

SRL "Moldovatrangaz"

Prin prezenta, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, Vă expediază atașat proiectul Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr. 262/2020 din 24.07.2020 cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale și Listei grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz”.

Anexa: 8 file


Ștefan CREANGĂ
Director ANRE



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin, 52/A, MD-2005, mun. Chișinău, Tel: 022 852 901, anre@anre.md,
<http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 262/2020
din 24 iulie 2020
mun. Chișinău

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ
CONFORM
ORIGINALULUI 1

cu privire la aprobarea Listei punctelor de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale și Listei grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz”

În conformitate cu pct. 9 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 din 22.11.2019 și pct. 49 din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019 din 22.11.2019, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă Lista punctelor de intrare/ieșire ale rețelelor de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz”, conform Anexelor nr. 1 - 3 la prezenta Hotărâre.
2. Se aprobă Lista grupurilor de puncte de intrare/ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz” în scopul aplicării metodei de calculare a prețurilor de referință, conform Anexei nr. 4 la prezenta Hotărâre.
3. SRL „Moldovatrangaz” va publica pe pagina sa electronică Lista punctelor de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale și Lista grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatrangaz” în termen de o zi lucrătoare de la data recepționării prezentei Hotărâri.
4. SRL „Moldovatrangaz” va asigura publicarea pe pagina sa electronică și actualizarea în mod continuu a informației aferente punctelor de intrare/ieșire prevăzute în Anexele nr. 1- 4 la prezenta Hotărâre în conformitate cu prevederile Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 și Regulamentul privind accesul la rețelele de transport al gazelor naturale și gestionarea congestiilor, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 421/2019.
5. Monitorizarea executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului gaze naturale și energie termică.
6. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă în termen de 30 de zile.

Veaceslav UNTILA
Director general

Octavian CALMÎC
Director

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC
Director

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ
SECRETARUL
CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Sanduta
(N.P.)

Lista punctelor de intrare/ieșire ale rețelelor de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz”

Nr. de ord.	Denumirea punctelor / rețelelor de transport	Direcția fluxului	Destinația	Capacitatea tehnică, m ³ / 24 ore	
Puncte de intrare/ieșire în/din rețelele adiacente de transport al gazelor naturale din țările vecine					
1	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	SMG Grebeniki spre SMG Căușeni	intrare	30.000.000
2	SMG Căușeni ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	SMG Căușeni spre SMG Isaccea-Orlovca	ieșire	30.000.000
2.1	Punctul virtual (ATI) spre :			ieșire	347.958
			KS Tarutyno*		240.000
			AGZP KS Tarutyno*		30
			SP Ohorodnoe*		43.032
			SK- 2 Orlovka*		0
			SP Novoselskoe*		64.896
3	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	SMG Grebeniki spre SMG Căușeni	intrare	6.000.000
4	SMG Căușeni ¹⁾	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	SMG Căușeni spre SMG Isaccea-Orlovca	ieșire	6.000.000
4.1	Punctul virtual (RI /ȘDKRI) spre:			ieșire	1.382.976
			SP Voznesenka Druha*		17.664
			SP Tarutyno*		50.496
			SP Chervonoarmeiskoe*		131.328
			SP Bolgrad*		129.144
			SP Zhovtnevoe*		47.544
			SP Kalanchak*		84.672
			SP Yzmayl*		613.296
			SP Yzmaylskyi TsKK*		67.560
			SP Vynohradovka din RI, ȘDKRI*		31.728
			SP Vladycheny din RI, ȘDKRI*		30.096
		SP Reny*		179.448	
		Necesitățile proprii, consumuri tehnologice și pierderile OST în rețelele de transport al gazelor naturale, la SP, SC și SMG			0
4.2	Punctul virtual (RI /ȘDKRI) spre:			intrare	5.868.000
			SP Basarabeasca		230.000
			SP Sadaclia		53.000
			SP Cimișlia		712.000
			SP Gura Galbenei		52.000
			SP Fîrlădeni (Hîncești)		72.000
			SP Cărpineni		52.000
			SP Hîncești		211.000
			SAAGNC Hîncești		192.000
			SP Tvardița		199.000
			SP Ferapontievca		55.000
			SP Cantemir		52.000
			SP Comrat		1.137.000
			SP Dezghingea		59.000
			SAAGNC Comrat		88.000
			SP Leova		231.000
			SP Ceadr-Lunga		435.000
			SP Taraclia		223.000
			PMG Cairaclia		203.000
			SC Vulcănești		2.000
			SP Burlăceni (Ciumai)		104.000
		SP Vulcănești		234.000	
		SP Găvănoasa		54.000	
		SP Cahul		1.000.000	
		SP Etulia		52.000	
		SP Cîsmichioi		166.000	
5	PMG Limanskoe ¹⁾	Rețeaua de transport Tiraspol - Odessa - 3	SMG Grebeniki spre PMG Limanskoe	ieșire	0
6	PMG Limanskoe ¹⁾	Rețeaua de transport Tiraspol -Odessa- 3	PMG Limanskoe spre SMG Grebeniki	intrare	0

7	SMG Ananiev ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	SMG Ananiev spre SMG Alexeevka, SP Briceni și SP Moghilev-Podoliskii	intrare	7.900.000
8	SMG Alexeevka ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	SMG Ananiev spre SMG Alexeevka, SP Briceni și SP Moghilev-Podoliskii	ieșire	12.000.000
9	SMG Alexeevka ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	SMG Alexeevca spre SMG Ananiev, SP Briceni și SP Moghilev-Podoliskii	intrare	7.900.000
10	SMG Ananiev ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	SMG Alexeevca spre SMG Ananiev, SP Briceni și SP Moghilev-Podoliskii	ieșire	14.000
11	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	SMG Isaccea-Orlovca spre SMG Caușeni	intrare	0
11.1	Punctul virtual ATI spre:			ieșire	347.958
			SK - 2 Orlovka*		0
			SP Novoselskoe*		64.896
			SP Ohorodnoe*		43.032
			KS Tarutyno*		240.000
			AGZP SK Tarutyno*		30
12	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	SMG Isaccea-Orlovca spre SMG Caușeni	intrare	12.000.000
12.1	Punctul virtual RI /ȘDKRI spre:			ieșire	1.382.976
			SP Vynohradovka* de la RI, ȘDKRI		31.728
			SP Vladycheny* de la RI, ȘDKRI		30.096
			SP Bolgrad*		129.144
			SP Zhovtnevoe*		47.544
			SP Kalanchak*		84.672
			SP Yzmayl*		613.296
			SP Yzmayl'skyi TsKK*		67.560
			SP Chervonoarmeiskoe*		131.328
			SP Voznesenka Druha*		17.664
			SP Tarutyno*		50.496
		SP Reny*		179.448	
		Necesitățile proprii, consumuri tehnologice și pierderile OST în rețelele de transport al gazelor naturale, la SP, SC și SMG		0	
12.2	Punctul virtual (RI /ȘDKRI) spre:			intrare	5.868.000
			SP Etulia		52.000
			SP Cișmichioi		166.000
			SC Vulcănești		2.000
			SP Burlăceni (Ciurmai)		104.000
			SP Vulcănești		234.000
			SP Găvănoasa		54.000
			SP Cahul		1.000.000
			SP Taraclia		223.000
			PMG Cairaclia		203.000
			SP Ceadr-Lunga		435.000
			SP Basarabeasca		230.000
			SP Sadaclia		53.000
			SP Cimișlia		712.000
			SP Gura Galbenei		52.000
			SP Fîrlădeni (Hîncești)		72.000
			SP Cărpineni		52.000
			SP Hîncești		211.000
			SAAGNC Hîncești		192.000
			SP Tvardița		199.000
		SP Ferapontievca		55.000	
		SP Cantemir		52.000	
		SP Comrat		1.137.000	
		SP Dezghingea		59.000	
		SAAGNCV Comrat		88.000	
		SP Leova		231.000	
13	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețelele de transport RI ȘDKRI	SMG Caușeni spre SMG Grebeniki	ieșire	3.960.000
14	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	din SMG Caușeni spre SMG Grebeniki	ieșire	0

Puncte de intrare/ieșire în/din alte rețele de transport al gazelor naturale				
15	PMG Todirești 2)	Rețeaua de transport BU cu fluxul gazelor naturale din PMG Todirești	intrare	120.000
16	PMG Todirești 2)	Rețeaua de transport BU cu fluxul gazelor naturale spre PMG Todirești	ieșire	0
17	Punct de delimitare Șoldănești	Rețeaua de transport ACB cu fluxul gazelor naturale din SMG Ananiev spre SMG Alexeevka	intrare	7.900.000
18	Punct de delimitare Șoldănești	Rețeaua de transport ACB cu fluxul gazelor naturale din SMG Alexeevca spre SMG Ananiev	ieșire	7.900.000
19	Punct de delimitare Rezina	Rețeaua de transport CR cu fluxul gazelor naturale din rețeaua de transport ACB spre orașul Chișinău	intrare	7.900.000
20	Punct de delimitare Rezina	Rețeaua de transport CR cu fluxul gazelor naturale din orașul Chișinău rețeaua de transport ACB	ieșire	7.900.000
21	Punct de delimitare Gura Bâcului	Rețeaua de transport OC cu fluxul gazelor naturale din SMG Grebenichi spre orașul Chișinău	intrare	6.000.000
22	Punct de delimitare Gura Bâcului	Rețeaua de transport OC cu fluxul gazelor naturale din orașul Chișinău spre SMG Grebenichi	ieșire	3.960.000
23	Punct de delimitare Copanca 1	Rețeaua de transport ATI cu fluxul gazelor naturale din SMG Grebeniki spre SMG Căușeni	intrare	30.000.000
24	Punct de delimitare Copanca 1	Rețeaua de transport ATI cu fluxul gazelor naturale din SMG Căușeni spre SMG Grebeniki	ieșire	0
25	Punct de delimitare Copanca 2 (inclusiv SRM Copanca, Hagimus, Hîrbovăț, Fîrlădeni)	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI cu fluxul gazelor naturale din SMG Grebeniki spre SMG Căușeni	intrare	6.000.000
26	Punct de delimitare Copanca 2 (inclusiv SRM Copanca, Hagimus, Hîrbovăț, Fîrlădeni)	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI cu fluxul gazelor naturale din SMG Căușeni spre SMG Grebeniki	ieșire	3.960.000

Abrevieri:

1. ACB - Ananiev-Cernauți-Bogorodceni;
2. ATI - Ananiev-Tiraspol-Ismail;
3. Bălți - Ungheni;
4. CR - Chișinău- Rîbnița;
5. OC - Odesa-Chișinău;
6. RI - Razdelinaia-Ismail;
7. ȘDKRI - Șebelinka-Dnepropetrovsk-Krivoi Rog-Ismail.

1) Punctele fizice și capacitățile tehnice utilizate la formarea punctelor de intrare/ieșire au fost determinate conform Acordului de interconectare dintre SRL „Moldovatrangaz”, SA „Moldovagaz” și OST de gaze naturale al Ucrainei, din 30.12.2019.

2) Punctele fizice și capacitățile tehnice utilizate la formarea punctelor de intrare/ieșire au fost determinate conform Acordului tehnic de operare dintre SRL „Moldovatrangaz”, și ÎS „Vestmoldrangaz” din 26.08.2014.

* Capacitatea tehnică a fost preluată de pe paginile web al OST din Ucraina (<https://tsoua.com/prozorist/vilni-potuzhnosti/>) și SA „Gaztranzit” (<http://gastranzit.com.ua/production>).

Lista punctelor de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale din rețelele de transport a SRL "Moldovatrangaz"

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Destinația	Capacitatea tehnică m³ / 24 ore
1	SP Basarabeasca	ieșire	230.000
2	SP Sadaclia	ieșire	53.000
3	SP Cimișlia	ieșire	712.000
4	SP Gura Galbenei	ieșire	52.000
5	SP Hîncești	ieșire	211.000
6	SP Cărpineni	ieșire	52.000
7	SP Tvardița	ieșire	199.000
8	SP Ferapontievca	ieșire	55.000
9	SP Comrat	ieșire	1.137.000
10	SP Dezghingea	ieșire	59.000
11	SP Leova	ieșire	231.000
12	SP Ceadâr-Lunga	ieșire	435.000
13	SP Taraclia	ieșire	223.000
14	SP Burlăceni	ieșire	104.000
15	SP Vulcănești	ieșire	234.000
16	SP Găvănoasa	ieșire	54.000
17	SP Cahul	ieșire	1.000.000
18	SP Etulia	ieșire	52.000
19	SP Cișmichioi	ieșire	166.000
20	SP Cantemir	ieșire	52.000
21	SP Căinari	ieșire	52.000
22	SP Anenii Noi	ieșire	491.000
23	SP Primăvara	ieșire	0
24	SP Maiaș	ieșire	211.000
25	SP Tocuz	ieșire	52.000
26	SP Săiți	ieșire	52.000
27	SP Ermoclia	ieșire	211.000
28	SP Căușeni	ieșire	211.000
29	SP Ștefan Vodă	ieșire	491.000
30	SP Râscăieții Noi	ieșire	52.000
31	SP Olănești	ieșire	52.000
32	SP Nistru	ieșire	52.000
33	SP Coșnița	ieșire	211.000
34	SP Briceni	ieșire	211.000
35	SP Hădărăuți	ieșire	19.000
36	SP Ocnîța	ieșire	216.000
37	SP Frunză	ieșire	56.000
38	SP Otaci	ieșire	216.000
39	SP Bîrlădeni	ieșire	56.000
40	SP Edineț	ieșire	216.000
41	SP Dondiușeni	ieșire	147.000

42	SP Cupcini	ieşire	2.013.000
43	SP Pervomaisc	ieşire	56.000
44	SP Şuri	ieşire	38.000
45	SP Drochia	ieşire	221.000
46	SP Rîşcani	ieşire	147.000
47	SP Glodeni	ieşire	646.000
48	SP Sofia	ieşire	56.000
49	SP Bălţi	ieşire	1.200.000
50	SP Iliciovca	ieşire	56.000
51	SP Floreşti	ieşire	1.025.000
52	SP Parcani	ieşire	37.000
53	SP Soroca	ieşire	205.000
54	SP Ghindeşti	ieşire	56.000
55	SP Cotuijeni	ieşire	56.000
56	SP Şoldăneşti	ieşire	147.000
57	SP Rezina	ieşire	2.405.000
58	SP Chiperceni	ieşire	52.000
59	SP Chişteliniţa	ieşire	52.000
60	SP Telenişti	ieşire	52.000
61	SP Berezlogi	ieşire	211.000
62	SP Orhei	ieşire	1.213.000
63	SP Selişte	ieşire	211.000
64	SP Peresecina	ieşire	211.000
65	SP Grebleşti	ieşire	52.000
66	SP Răciula	ieşire	52.000
67	SP Călăraşi	ieşire	211.000
68	SP Străşeni	ieşire	211.000
69	SP Nisporeni	ieşire	45.000
70	SP Morenii Noi	ieşire	52.000
71	SP Ungheni	ieşire	669.000
72	SP Todireşti	ieşire	52.000
73	SP Făleşti	ieşire	491.000
74	SP Sîngerei	ieşire	58.000
75	SP Alexăndreni	ieşire	144.000
76	SP Zăicani	ieşire	52.000
77	SP Criuleni	ieşire	491.000
78	SP Chişinău 1	ieşire	4.800.000
79	SP Chişinău 2 (Floreni BK II 160)	ieşire	2.400.000
80	SP Chişinău 2 (Mereni BK I 80)	ieşire	2.400.000

Lista punctelor de ieșire spre consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale a "SRL Moldovatrangaz"

No	Denumirea punctelor	Destinația	Capacitatea tehnică m ³ / 24 ore
1	SP Fîrlădeni (Hîncești) - SRL „Garma-Group”	ieșire	72.000
2	SRL „Transautogaz”		
2.1	SAAGNCV Bălți -1	ieșire	32.160
2.2	SAAGNCV Orhei -1	ieșire	20.400
2.3	SAAGNCV Drochia	ieșire	16.080
2.4	SAAGNCV Hîncești	ieșire	20.400
2.5	SAAGNCV Chișinău -2	ieșire	51.360
2.6	SAAGNCV Comrat	ieșire	20.400
2.7	SAAGNCV Chișinău -1	ieșire	51.360

**Lista grupurilor de puncte de intrare/ieșire în/din rețelele de transport al gazelor naturale a SRL
Moldovatrangaz în scopul aplicării metodei de calculare a prețurilor de referință**

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Destinația
1. Grupul de puncte de intrare din rețelele adiacente de transport al gazelor naturale, inclusiv din țările vecine		
	Anexa nr. 1 (pct. 1; 3; 4.2; 6; 7; 9; 11; 12; 12.2; 15; 17; 19; 21; 23; 25).	intrare
2. Grupul de puncte de ieșire în rețelele adiacente de transport al gazelor naturale, inclusiv din țările vecine		
	Anexa nr. 1 (pct. 2; 2.1; 4; 4.1; 5; 8; 10; 11.1; 12.1; 13; 14; 16; 18; 20; 22; 24; 26).	ieșire
3. Grup de puncte de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale		
	Anexa nr. 2 (pct. 1-80);	ieșire
4. Grup de puncte de ieșire spre consumatorii, instalațiile de utilizare ale căroră sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale		
	Anexa nr. 3 (pct. 1; 2- 2.7).	ieșire