
ANUNȚ

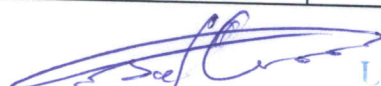
Prin prezenta, vă informăm că SRL „Moldovatransgaz” vine cu inițiativa de îmbunătățire/modificare a Hotărârii ANRE nr. 262/2020, privind „Lista punctelor de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz”” și „Lista grupurilor de puncte de intrare/ieșire ale rețelei de transport al gazelor naturale a SRL „Moldovatransgaz””.

În acest context, vă informăm cu privire la consultarea prealabilă a proiectului de document în conformitate cu pct.9 din Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.420/2019.

Propunerile sau obiecțiile aferente proiectului de document pot fi expediate la adresa: office@moldovatransgaz.md.

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

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Rețelele de transport	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	intrare	30 000 000
2	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	ieșire	30 000 000
3	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	intrare	6 000 000
4	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transports RI, ȘDKRI	ieșire	6 000 000
5	PMG Limanskoe ¹⁾	Rețeaua de transport Tiraspol - Odessa - 3	ieșire	0
6	PMG Limanskoe ¹⁾	Rețeaua de transport Tiraspol -Odessa-3	intrare	0
7	SMG Ananiev ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	intrare	7 900 000
8	SMG Alexeevka ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	ieșire	12 000 000
9	SMG Alexeevka ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	intrare	7 900 000
10	SMG Ananiev ¹⁾	Rețeaua de transport ACB	ieșire	14 000
11	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	intrare	0
12	SMG Caușeni ¹⁾	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	intrare	12 000 000
13	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețelele de transport RI ȘDKRI	ieșire	3 960 000
14	SMG Grebeniki ¹⁾	Rețeaua de transport ATI	ieșire	0
Puncte de intrare/ieșire în/din alte rețele de transport al gazelor naturale				
15	PI Tohatin	Rețeaua de transport CR	intrare	4 890 000
16	PI Tohatin	Rețeaua de transport CR	ieșire	2 500 000
17	Punct de delimitare Șoldănești	Rețeaua de transport ACB	intrare	7 900 000
18	Punct de delimitare Șoldănești	Rețeaua de transport ACB	ieșire	7 900 000
19	Punct de delimitare Rezina	Rețeaua de transport CR	intrare	7 900 000
20	Punct de delimitare Rezina	Rețeaua de transport CR	ieșire	7 900 000
21	Punct de delimitare Gura Bâcului	Rețeaua de transport OC	intrare	6 000 000
22	Punct de delimitare Gura Bâcului	Rețeaua de transport OC	ieșire	3 960 000
23	Punct de delimitare Copanca 1	Rețeaua de transport ATI	intrare	30 000 000
24	Punct de delimitare Copanca 1	Rețeaua de transport ATI	ieșire	0



Latii Ion

25	Punct de delimitare Copanca 2	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	intrare	6 000 000
26	Punct de delimitare Copanca 2	Rețeaua de transport RI, ȘDKRI	ieșire	3 960 000
27	Punctul virtual UA, spre :		ieșire	
27.1	KS Tarutyno*			240 000
27.2	AGZP KS Tarutyno*			30
27.3	SP Ohorodnoe*			43 032
27.4	SK- 2 Orlovka*			0
27.5	SP Novoselskoe*			64 896
27.6	SP Voznesenka Druha*			17 664
27.7	SP Tarutyno*			50 496
27.8	SP Chervonoarmeiskoe*			131 328
27.9	SP Bolgrad*			129 144
27.10	SP Zhovtnevoe*			47 544
27.11	SP Kalanchak*			84 672
27.12	SP Yzmayl*			613 296
27.13	SP Yzmayl'skyi TsKK*			67 560
27.14	SP Vynohradovka*			31 728
27.15	SP Vladycheny*			30 096
27.16	SP Reny*			179 448
27.17	SP Moghilev-Podoliskii			398 443
27.18	Necesitățile proprii, consumuri tehnologice și pierderile OST în rețelele de transport al gazelor naturale, la SP, SC și SMG			0

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-Dnepetrovsk-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 de operare între SRL „Moldovatrangaz” și SRL „Vestmoldtranzgaz” pentru PI Todirești și PI Tohatin nr. 75-SJ din 20.11.2020.

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

Șef Secție Comercială



Ion LATII

Lista punctelor de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale

Nr. de ord.	Denumirea punctelor	Destinația	Capacitatea tehnică m ³ / 24 ore
1	SP Căinari	ieșire	52 000
2	SP Anenii Noi	ieșire	491 000
3	SP Primăvara	ieșire	0
4	SP Maiac	ieșire	211 000
5	SP Săiți	ieșire	52 000
6	SP Ermoclia	ieșire	211 000
7	SP Căușeni	ieșire	211 000
8	SP Ștefan Vodă	ieșire	491 000
9	SP Răscăieții Noi	ieșire	52 000
10	SP Olănești	ieșire	52 000
11	SP Nistru	ieșire	52 000
12	SP Coșnița	ieșire	211 000
13	SP Briceni	ieșire	211 000
14	SP Hădărăuți	ieșire	19 000
15	SP Ocnita	ieșire	216 000
16	SP Frunză	ieșire	56 000
17	SP Otaci	ieșire	216 000
18	SP Bîrlădeni	ieșire	56 000
19	SP Edineț	ieșire	216 000
20	SP Dondiușeni	ieșire	147 000
21	SP Cupcini	ieșire	2 013 000
22	SP Pervomaisc	ieșire	56 000
23	SP Șuri	ieșire	38 000
24	SP Drochia	ieșire	221 000
25	SP Rîșcani	ieșire	147 000
26	SP Glodeni	ieșire	646 000
27	SP Sofia	ieșire	56 000
28	SP Bălți (linia oraș)	ieșire	600 000
29	SP Ilciovca	ieșire	56 000
30	SP Florești	ieșire	1 025 000
31	SP Parcani	ieșire	37 000
32	SP Soroca	ieșire	205 000
33	SP Ghindești	ieșire	56 000
34	SP Cotuijani	ieșire	56 000
35	SP Șoldănești	ieșire	147 000
36	SP Rezina	ieșire	2 405 000
37	SP Chiperceni	ieșire	52 000
38	SP Chiștelinița	ieșire	52 000
39	SP Telenești	ieșire	52 000
40	SP Berezlogi	ieșire	211 000
41	SP Orhei	ieșire	1 213 000
42	SP Seliște	ieșire	211 000
43	SP Peresecina	ieșire	211 000
44	SP Greblești	ieșire	52 000
45	SP Răciula	ieșire	52 000

46	SP Călărași	ieșire	211 000
47	SP Strășeni	ieșire	211 000
48	SP Nisporeni	ieșire	45 000
49	SP Morenii Noi	ieșire	52 000
50	SP Ungheni	ieșire	669 000
51	SP Todirești	ieșire	52 000
52	SP Fălești	ieșire	491 000
53	SP Sîngerei	ieșire	58 000
54	SP Alexăndreni	ieșire	144 000
55	SP Zăicani	ieșire	52 000
56	SP Criuleni	ieșire	491 000
57	SP Chișinău 1	ieșire	4 800 000
58	SP Chișinău 2 (Floreni BK II 160)	ieșire	2 400 000
59	SP Chișinău 2 (Mereni BK I 80)	ieșire	2 400 000
*60	SP Basarabeasca	ieșire	230 000
*61	SP Sadaclia	ieșire	53 000
*62	SP Cimișlia	ieșire	712 000
*63	SP Gura Galbenei	ieșire	52 000
*64	SP Hîncești	ieșire	211 000
*65	SP Cărpineni	ieșire	52 000
*66	SP Tvardița	ieșire	199 000
*67	SP Ferapontievca	ieșire	55 000
*68	SP Comrat	ieșire	1 137 000
*69	SP Dezghingea	ieșire	59 000
*70	SP Leova	ieșire	231 000
*71	SP Ceadâr-Lunga	ieșire	435 000
*72	SP Taraclia	ieșire	223 000
*73	SP Burlăceni (linia Burlăceni)	ieșire	52 000
*74	SP Burlăceni (linia Ciumai)	ieșire	52 000
*75	SP Vulcănești	ieșire	234 000
*76	SP Găvănoasa	ieșire	54 000
*77	SP Cahul	ieșire	1 000 000
*78	SP Etulia	ieșire	52 000
*79	SP Cișmichioi	ieșire	166 000
*80	SP Cantemir	ieșire	52 000
*81	SP Tocuz	ieșire	52 000
82	PMG Cairaclia	ieșire	203 000
83	SRM Copanca	ieșire	24 000
84	SRM Hagimus	ieșire	9 600
85	SRM Hîrbovăț	ieșire	9 600
86	SRM Fîrlădeni	ieșire	15 360

* - Pentru transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire, Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Moldovatrangaz”, cât și cu OST din Ucraina.

- Transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire se efectuează numai prin coridorul Transbalcanic (intrare SMG Grebeniki cu direcția fluxului de gaze naturale spre SMG Căușeni, sau intrare SMG Căușeni cu direcția fluxului de gaze naturale dinspre SMG Isaccea-Orlovca).

Sef Secție Comercială



Ion LATII

Lista punctelor de ieșire spre consumatorii 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 Bugeac	ieșire	20 400
3	SP Bălți (linia CET)	ieșire	600 000

* - Pentru transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire, Utilizatorii de sistem vor încheia contract de prestare a serviciilor de transport atât cu SRL „Moldovatrangaz”, cât și cu OST din Ucraina.

- Transportarea gazelor naturale către aceste puncte de ieșire se efectuează numai prin coridorul Transbalcanic (intrare SMG Grebeniki cu direcția fluxului de gaze naturale spre SMG Căușeni, sau intrare SMG Căușeni cu direcția fluxului de gaze naturale dinspre SMG Isaccea-Orlovca).

Șef Secție Comercială

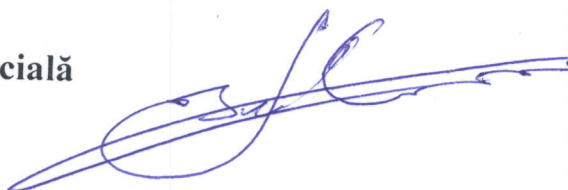


Ion LATII

**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; 6; 7; 9; 11; 12; 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; 4; 5; 8; 10; 13; 14; 16; 18; 20; 22; 24; 26; 27).	ieșire
3. Grup de puncte de ieșire în rețelele de distribuție a gazelor naturale		
	Anexa nr. 2 (pct. 1-86);	ieșire
4. Grup de puncte de ieșire spre consumatorii, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua de transport al gazelor naturale		
	Anexa nr. 3 (pct. 1; 2 - 2.6; 3).	ieșire

Șef Secție Comercială



Ion LATII