

Informācija par akciju sabiedrības “Conexus Baltic Grid” dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projektu

1. Tarifu projekta sagatavošanas pamatojums:

Pamatojoties uz Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) padomes 2016.gada 28.novembra lēmuma Nr.1/29 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika” (turpmāk – Metodika) 66.punktā noteikto, akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – AS “Conexus Baltic Grid”) 2017.gada 22.decembrī iesniedza Regulatoram dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projektu (turpmāk - tarifu projekts).

2. Lietotājiem piedāvātie jaudas produktu tarifi:

- Standarta jaudas produktu tarifi;
- Atslēdzamās jaudas produktu tarifi;
- Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi.

Akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid” ierosina iesniegtos tarifus piemērot ar 2018.gada 1.aprīli. Ar tarifiem iespējams iepazīties - <https://vestnesis.lv/op/2017/258.DA2>

3. Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori:

- 1) Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifu aprēķināšanai izmantoti šādi reizinātāji:
 - ceturkšņa standarta jaudas produktiem $K_c=1$;
 - mēneša standarta jaudas produktiem $K_m=1$;
 - dienas standarta jaudas produktiem $K_d=1,05$;
 - pašreizējās dienas standarta jaudas produktiem $K_{d1}=1,05$;
 - atslēdzamās jaudas produktiem virtuālās pretplūsmas pakalpojumam $K_{virt}=0,95$
- 2) Ņemot vērā Metodikas 75. punktā noteikto, plūsmu sezonālais raksturs netiek ņemts vērā un sezonālā faktora lielums visiem jaudas produktiem noteikts 1,0.

4. Tarifu projektā noteiktās kopējās izmaksas:

Tarifu projektā iekļautās kopējās dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu izmaksas prognozētas 37 044 tūkst. EUR apmērā, kas salīdzinājumā ar spēkā esošā tarifa izmaksām palielinās par 6 145 tūkst. EUR jeb 20%.

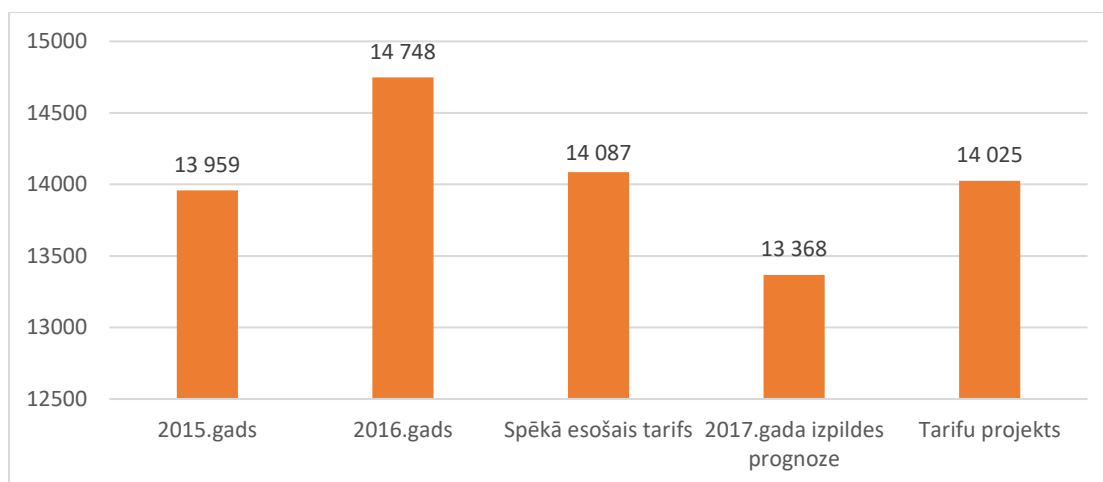
1.tabula Pārvades sistēmas pakalpojumu tarifos iekļaujamās izmaksas, tūkst. EUR

	Spēkā esošais tarifs	2017.gada izpildes prognoze	Tarifu projekts	Izmaiņas (Tarifu projekts pret spēkā esošo tarifu), %
Kopējās izmaksas, t.sk.	30 899	34 493	37 044	20%
Kapitāla izmaksas	19 470	19 586	17 712	-9%
Nodokļu izmaksas	2 139	1 283	877	-59%
Ekspluatācijas izmaksas, t.sk.:	9 290	13 624	18 455	99%
<i>Izmaksu korekcija par 2017.gadu (izsole un drošības rezerves)</i>	0	5 709	5 709	100%

5. Tarifu projektā iekļautā dabasgāzes patēriņa apjoms Latvijā

Tarifu projektā iekļautais dabasgāzes patēriņš Latvijā tiek noteikts kā pēdējo 3 gadu (2015. – 2017.gads) vidējā vērtība 14 025 tūkst. MWh apmērā, kas ir par 62 tūkst. MWh mazāk, nekā 2017.gada apstiprinātā tarifu projektā plānotais dabasgāzes patēriņš, bet par 657 tūkst. MWh vairāk, nekā prognozētais 2017.gada dabasgāzes patēriņš (skat. 1.attēlu).

Tarifu projektā prognozēts, ka 84% no kopējā pārvadītā apjoma būs pārvadīts Latvijas patēriņa nodrošināšanai.



1.attēls Dabasgāzes pārvades sistēmas apjoms, kurš tiek novirzīts Latvijas lietotāju apgādei 2015. – 2018.gads, tūkst. MWh