



# Dabaspārvades sistēmas pakalpojuma tarifu projekts

## PUBLISKOJAMĀ DAĻA

Rīga, 2023. gada maijs

## Saturs

1.	Kopsavilkums.....	3
2.	Pārvades sistēmas kopējā ieejas un izejas jauda.....	4
3.	Atļautie ieņēmumi .....	5
4.	Gada standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366 .....	6
5.	Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366.....	6
6.	Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366.....	7
7.	Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366.....	8
8.	Gada standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365 .....	9
9.	Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365.....	9
10.	Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365.....	10
11.	Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365.....	11
12.	Tarifu projekta paskaidrojumi .....	12
12.1	Tarifu projekta sagatavošanas bāze .....	12
12.2	Galvenie pieņēmumi.....	13
12.3	Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori.....	13
13.	Tarifa pieauguma analīze.....	14

## 1. Kopsavilkums

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" (turpmāk - Conexus) ir vienotais dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operators, kurš nodrošina dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu un nepārtrauktu darbību, un pārrobežu pārvades jaudas starpsavienojumos ar citu valstu pārvades sistēmām, kas dod iespēju sistēmas lietotājiem izmantot Conexus dabasgāzes pārvades sistēmu dabasgāzes transportēšanai.

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) ar 2019. gada 27. novembra padomes lēmumu Nr. 171 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem" (turpmāk – Lēmums) noteica trīs gadu regulatīvo un tarifu periodu (no 2020. gada 1. janvāra līdz 2022. gada 30. septembrim), kā arī noteica maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu atkarībā no tarifu piemērošanas periodā atgūstamām dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksām. Ievērojot Lēmuma lemjošās daļas 4. punktā noteikto, piemērojamā maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu laika periodam no 2021. gada 1. oktobra līdz 2022. gada 30. septembrim noteikta 1.9296946 EUR/MWh apmērā. Atbilstoši Lēmuma lemjošās daļas 7. punktā noteiktajam, pārvades tarifs 1.9296946 EUR/MWh tiek piemērots līdz jauna tarifa spēkā stāšanās dienai.

Ievērojot, ka Lēmumā noteiktais regulatīvais periods ir noslēdzies, pamatojoties uz likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" 19. panta pirmo daļu, Conexus ir izstrādājusi dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumu tarifu projektu (turpmāk – tarifu projekts) nākamajam trīs gadu regulatīvajam periodam (01.10.2023.-30.09.2026.) atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2019. gada 3. jūlija padomes lēmumā Nr. 1/10 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Metodika), Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 29. augusta padomes lēmumā Nr. 1/12 "Kapitāla izmaksu uzskaites un aprēķināšanas metodika" (turpmāk - Kapitāla izmaksu metodika) un Eiropas Komisijas 2017. gada 16. marta regulā Nr.2017/460, ar ko izveido tīkla kodeksu par harmonizētām gāzes pārvades tarifu struktūrām (turpmāk – NC TAR) noteiktajām prasībām.

Tarifu projekts izstrādāts, apkopojot visas tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, lai nodrošinātu dabasgāzes pārvades sistēmas uzturēšanu, tās drošu, nepārtrauktu darbību un kas nepieciešamas pārvades sistēmas pakalpojuma efektīvai sniegšanai. Attiecinot apkopotās izmaksas uz paredzamo dabasgāzes patēriņa apjomu nākamajā regulatīvajā periodā, Conexus ir aprēķinājusi maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (turpmāk – tarifs) 2.6729886 EUR/MWh apmērā. Salīdzinot ar spēkā esošo tarifu 1.9296946 EUR/MWh, tarifa vērtība pieaug par 0.7432940 EUR/MWh, jeb 39%. Lai gan kopējās Conexus izmaksas ir mazinājušās, plānoto tarifu pieaugumu nosaka dabasgāzes patēriņa kritums. No tarifa kopējā pieauguma 39% apmērā (1) 28 procentpunktu pieaugumu veido nākamajā regulatīvajā periodā paredzamais dabasgāzes patēriņa kritums, (2) 13 procentpunktu pieaugumu veido dabasgāzes patēriņa kritums iepriekšējā periodā, kas nav ļāvis ģenerēt tādu ieņēmumu apjomu, lai nosegtu visas iepriekšējā perioda pārvades sistēmas izmaksas un (3) 2 procentpunktu samazinājumu nosaka pārvades sistēmas izmaksu paredzamā samazināšanās nākamajā regulatīvajā periodā.

## 2. Pārvades sistēmas kopējā ieejas un izejas jauda

Tabula Nr.1.

Nr. p. k.		Apzīmējums	Mērv.	01.01.2020 – 30.09.2022 Apstiprināts	01.10.2022 – 30.09.2023 Gāzes gads	01.10.2023-30.09.2026 Tarifu projekts
<b>1</b>	<b>Pārvades sistēmas ieejas punktu jauda</b>	<b>Pie</b>	<b>kWh/d</b>	<b>58 291 576</b>	<b>96 995 136</b>	<b>85 611 655</b>
	Ieejas punkta jauda Korneti	Pie c	kWh/d	-	-	-
	Ieejas punkta jauda Kiemenai	Pie c	kWh/d	4 025 194	62 951 033	27 288 835
	Ieejas punkta jauda Karksi	Pie c	kWh/d	-	-	-
	Ieejas punkta jauda no Inčukalna pazemes gāzes krātuves	Pie kr	kWh/d	54 266 382	34 044 103	58 322 820
<b>2</b>	<b>Pārvades sistēmas izejas punktu jauda</b>	<b>Piz</b>	<b>kWh/d</b>	<b>103 443 070</b>	<b>63 885 365</b>	<b>130 906 516</b>
	Izejas punkta jauda Korneti	Piz c	kWh/d	-	-	-
	Izejas punkta jauda Kiemenai	Piz c	kWh/d	-	5 882 796	17 703 266
	Izejas punkta jauda Karksi	Piz c	kWh/d	-	-	-
	Izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei	Piz v	kWh/d	39 281 278	25 113 768	32 171 705
	Izejas punkta jauda uz Inčukalna pazemes gāzes krātuvi	Piz kr	kWh/d	64 161 792	32 888 802	81 031 545
<b>3</b>	<b>Gada laikā dabasgāzes pārvades un sadales sistēmai pieslēgtajiem gazificētajiem objektiem piegādātās dabasgāzes apjomu prognoze</b>	<b>Q nod liet</b>	<b>kWh/gadā</b>	<b>39 438 403 126</b>	<b>9 166 525 333</b>	<b>35 260 189 000</b>

### 3. Atļautie ieņēmumi

Tabula Nr. 2.

Nr. p. k.	Posteņi	Apzīmējums	Mērv.	01.01.2020-30.09.2022 Apstiprināts	01.10.2022 – 30.09.2023 Gāzes gads	01.10.2023-30.09.2026 Tarifu projekts
<b>1</b>	<b>Pārvades sistēmas kopējās izmaksas</b>	<b>I PSO</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>91 335.7</b>	<b>28 858.6</b>	<b>112 666.0</b>
1.1	Pārrobežu pārvades sistēmas izmaksas	I PSO st	tūkst.EUR	-	-	6 506.1
1.2	Nacionālās pārvades sistēmas izmaksas	I PSO nac	tūkst.EUR	91 335.7	28 858.6	106 159.9
	<b>Izmaksu attiecināšanas koeficienti</b>					
	Pārrobežu apgādei		%	0.00%	-	5.95%
	Nacionālai apgādei		%	100.00%	-	94.05%
<b>2</b>	<b>Iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcija</b>	<b>I kor</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>4 360.9</b>	<b>-</b>	<b>15 911.4</b>
<b>3</b>	<b>Kapitāla izmaksas</b>	<b>I kap</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>45 805.3</b>	<b>15 908.3</b>	<b>48 540.8</b>
<b>4</b>	<b>Nodokļu izmaksas</b>	<b>I nod</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>2 333.1</b>	<b>447.6</b>	<b>1 342.8</b>
<b>5</b>	<b>Ekspluatācijas izmaksas</b>	<b>I ekspl</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>38 836.4</b>	<b>12 502.7</b>	<b>46 870.9</b>
5.1	Dabasgāzes izmaksas		tūkst.EUR	1 203.4	137.5	2 277.7
5.2	Personāla izmaksas		tūkst.EUR	19 709.7	8 007.7	28 830.0
5.3	Dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas		tūkst.EUR	5 236.9	-	-
5.4	Pārējās darbības izmaksas		tūkst.EUR	12 686.4	4 357.6	15 763.2
<b>6</b>	<b>Pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas</b>	<b>ITC</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>15 426.4</b>	<b>4 762.4</b>	<b>10 833.4</b>
<b>7</b>	<b>Pārrobežu pārvades sistēmas ieņēmumi</b>	<b>Ie PSO st</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>-</b>	<b>1 111.4</b>	<b>7 582.5</b>
<b>8</b>	<b>Nacionālās pārvades sistēmas atļautie ieņēmumi</b>	<b>Ie PSO nac</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>75 909.3</b>	<b>22 984.9</b>	<b>94 250.1</b>
<b>9</b>	<b>Izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei</b>	<b>Q nod liet</b>	<b>GWh</b>	<b>39 438.4</b>	<b>9 166.5</b>	<b>35 260.2</b>
<b>10</b>	<b>Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu</b>	<b>K pārv</b>	<b>EUR/kWh</b>	<b>0.0019296946</b>	<b>0.0019296946</b>	<b>0.0026729886</b>
			EUR/MWh	1.9296946	1.9296946	2.6729886

#### 4. Gada standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Tabula Nr. 3.

Produkts	Jaudas vienības	Dienų skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr
<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	366	0.1427700	0.0000000	0.1427700	0.0000000

#### 5. Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Tabula Nr. 4.

Produkts	Jaudas vienības	Dienų skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr
<b>Ceturkšņa jaudas produkts</b>						
1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	91	0.0390472	0.0000000	0.0390472	0.0000000
2. ceturksnis		91	0.0390472	0.0000000	0.0390472	0.0000000
3. ceturksnis		92	0.0394763	0.0000000	0.0394763	0.0000000
4. ceturksnis		92	0.0394763	0.0000000	0.0394763	0.0000000

#### Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts

		Dienų skaits periodā	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī	31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		29	0.0141405	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0141405	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		30	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs	Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146281	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151157	0.0005851	0.0006631	0.0000000	0.0000000	0.0000000

## 6. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Tabula Nr. 5.

Produkts	Jaudas vienības	Dienų skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN											
			Ieejas punkti		Izejas punkti									
			No citas valsts pārvades sistēmas Tat ie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tat iz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr								
<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	366	0.1356315	0.0000000	0.1356315	0.0000000								
<b>Ceturkšņa jaudas produkts</b>														
1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	91	0.0370948	0.0000000	0.0370948	0.0000000								
2. ceturksnis		91	0.0370948	0.0000000	0.0370948	0.0000000								
3. ceturksnis		92	0.0375025	0.0000000	0.0375025	0.0000000								
4. ceturksnis		92	0.0375025	0.0000000	0.0375025	0.0000000								
<b>Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts</b>														
		Dienų skaits periodā	Mēnesis Tat ie m	Diena Tat ie d	Pašreizējā diena Tat ie dl	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tat iz m	Diena Tat iz d	Pašreizējā diena Tat iz dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī  Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		29	0.0134334	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0134334	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000

## 7. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 366

Tabula Nr. 6.

Produkts	Jaudas vienības	Dienų skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tp virt ie	No dabasgāzes krātuves Tp virt ie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T p virt iz	Uz dabasgāzes krātuvi Tp virt iz kr

<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	366	0.1356315	0.0000000	0.1356315	0.0000000
-----------------------------	--------------------	-----	-----------	-----------	-----------	-----------

### Ceturkšņa jaudas produkts

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	91	0.0370948	0.0000000	0.0370948	0.0000000
2. ceturksnis		91	0.0370948	0.0000000	0.0370948	0.0000000
3. ceturksnis		92	0.0375025	0.0000000	0.0375025	0.0000000
4. ceturksnis		92	0.0375025	0.0000000	0.0375025	0.0000000

### Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts

		Dienų skaits periodā	Mēnesis Tp virt ie m	Diena Tp virt ie d	Pašreizējā diena Tp virt ie dl	Mēnesis Tp virt ie kr m	Diena Tp virt ie kr d	Pašreizējā diena Tp virt ie kr dl	Mēnesis Tp virt iz m	Diena Tp virt iz d	Pašreizējā diena Tp virt iz dl	Mēnesis Tp virt iz kr m	Diena Tp virt iz kr d	Pašreizējā diena Tp virt iz kr dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī	31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		29	0.0134334	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0134334	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis	Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0138967	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143599	0.0005559	0.0006300	0.0000000	0.0000000	0.0000000



## 8. Gada standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Tabula Nr. 7.

Produkts	Jaudas vienības	Dienu skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr
<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	365	0.1427700	0.0000000	0.1427700	0.0000000

## 9. Īstermiņa standarta jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Tabula Nr. 8.

Produkts	Jaudas vienības	Dienu skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tiz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr

### Ceturkšņa jaudas produkts

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	90	0.0387239	0.0000000	0.0387239	0.0000000
2. ceturksnis		91	0.0391542	0.0000000	0.0391542	0.0000000
3. ceturksnis		92	0.0395844	0.0000000	0.0395844	0.0000000
4. ceturksnis		92	0.0395844	0.0000000	0.0395844	0.0000000

### Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts

		Dienu skaits periodā	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tie m	Diena Tie d	Pašreizējā diena Tie dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl	Mēnesis Tiz m	Diena Tiz d	Pašreizējā diena Tiz dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī  Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		28	0.0136903	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0136903	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		30	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0146682	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0151571	0.0005867	0.0006650	0.0000000	0.0000000	0.0000000

## 10. Atslēdzamās jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Tabula Nr. 9.

Produkts	Jaudas vienības	Dienų skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tat ie	No dabasgāzes krātuves Tie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu Tat iz	Uz dabasgāzes krātuvi Tiz kr

<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	365	0.1356315	0.0000000	0.1356315	0.0000000
-----------------------------	--------------------	-----	-----------	-----------	-----------	-----------

**Ceturkšņa jaudas produkts**

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	90	0.0367877	0.0000000	0.0367877	0.0000000
2. ceturksnis		91	0.0371965	0.0000000	0.0371965	0.0000000
3. ceturksnis		92	0.0376052	0.0000000	0.0376052	0.0000000
4. ceturksnis		92	0.0376052	0.0000000	0.0376052	0.0000000

**Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts**

		Dienų skaits periodā	Mēnesis		Diena		Pašreizējā diena		Mēnesis		Diena		Pašreizējā diena	
			Tat ie m	Tat ie d	Tat ie dl	Tie m	Tie d	Tat iz m	Tat iz d	Tat iz dl	Tiz m	Tiz d	Tiz dl	
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī  Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		28	0.0130058	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0130058	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000

# 11. Atslēdzamās virtuālās pretplūsmas jaudas produktu tarifi, dienu skaits gadā 365

Tabula Nr. 10.

Produkts	Jaudas vienības	Dienu skaits periodā	Tarifi par rezervēto jaudas vienību, EUR, bez PVN			
			Ieejas punkti		Izejas punkti	
			No citas valsts pārvades sistēmas Tp virt ie	No dabasgāzes krātuves Tp virt ie kr	Uz citas valsts pārvades sistēmu T p virt iz	Uz dabasgāzes krātuvi Tp virt iz kr

<b>Gada jaudas produkts</b>	kWh / dienā / gadā	365	0.1356315	0.0000000	0.1356315	0.0000000
-----------------------------	--------------------	-----	-----------	-----------	-----------	-----------

## Ceturkšņa jaudas produkts

1. ceturksnis	kWh / dienā / ceturksnī	90	0.0367877	0.0000000	0.0367877	0.0000000
2. ceturksnis		91	0.0371965	0.0000000	0.0371965	0.0000000
3. ceturksnis		92	0.0376052	0.0000000	0.0376052	0.0000000
4. ceturksnis		92	0.0376052	0.0000000	0.0376052	0.0000000

## Mēneša, dienas un pašreizējās dienas jaudas produkts

		Dienu skaits periodā	Mēnesis Tp virt ie m	Diena Tp virt ie d	Pašreizējā diena Tp virt ie dl	Mēnesis Tp virt ie kr m	Diena Tp virt ie kr d	Pašreizējā diena Tp virt ie kr dl	Mēnesis Tp virt iz m	Diena Tp virt iz d	Pašreizējā diena Tp virt iz dl	Mēnesis Tp virt iz kr m	Diena Tp virt iz kr d	Pašreizējā diena Tp virt iz kr dl
Janvāris	Mēnesis - kWh / dienā / mēnesī	31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Februāris		28	0.0130058	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0130058	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Marts		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Aprīlis		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Maijs	Diena, Pašreizējā diena - kWh / dienā	31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūnijs		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Jūlijs		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Augusts		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Septembris		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Oktobris		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Novembris		30	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0139347	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000
Decembris		31	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000	0.0143992	0.0005574	0.0006317	0.0000000	0.0000000	0.0000000

## 12. Tarifu projekta paskaidrojumi

### 12.1 Tarifu projekta sagatavošanas bāze

Conexus ir sagatavojusi tarifu projektu, ievērojot sekojošo:

1. Tarifu projekts sagatavots atbilstoši Metodikai, Kapitāla izmaksu metodikai un NC TAR.
2. Tarifu projekta aprēķināšanai piemērota kapitāla atdeves likme 2.72%, kas noteikta ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 22. septembra padomes lēmumu Nr. 177.
3. RAB pamatlīdzekļu vērtība atbilst faktiskajai finanšu uzskaites bilances vērtībai 2022. gada 31. decembrī. Ievērojot, ka Conexus aktīvu pārvērtēšanu ir veikusi līdz 2020. gada 31. decembrim, tad kapitāla izmaksu vērtības noteikšanai prognozēto izmaksu aprēķinā ir izmantota indeksēta RAB vērtība par periodu no 2020. gada 1. janvāra līdz 2021. gada 31. decembrim, piemērojot patēriņa cenu gada vidējo pārmaiņu vērtības 2020. gadā 0.20% un 2021. gadā 3.30%.
4. Latvija veido vienoto ieejas tarifu zonu kopīgi ar Somijas un Igaunijas gāzes pārvades sistēmu operatoriem. Atbilstoši saskaņotajai dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (ITC) kārtībai, vienotās ieejas tarifu zonas ieejas punktu starpoperatoru ieņēmumu sadale tiek veikta, kopīgi pieņemot vienotu ieejas tarifu visās trīs valstīs 142.77 EUR/MWh/gadā un vienojoties par saņemto ieņēmumu un mainīgo izmaksu, kas rodas, nodrošinot dabasgāzes plūsmas vienotajā dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmā, pārdali starp pārvades sistēmas operatoriem proporcionāli katras valsts dabasgāzes patēriņam.
5. Pārvades jaudas rezervācija netiek veikta Latvijas un Igaunijas starpsavienojuma punktos (Karksi un Korneti starpsavienojumos), jo tie netiek uzskatīti par komerciāliem.
6. Pārvades sistēmas izmaksās ir iekļautas papildu izmaksas, kas attiecas uz energoapgādes drošuma rezervju uzglabāšanu, atbilstoši Enerģētikas likuma 82.<sup>1</sup> panta otrajā daļā noteiktajam.
7. Tarifu projektā 94.05% no kopējām izmaksām tiek attiecinātas uz nacionālo pārvades sistēmu un 5.95% uz pārrobežu pārvades sistēmu, energoapgādes drošuma rezervju uzglabāšanas un dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas tiek attiecinātas uz nacionālo sistēmu un netiek iekļautas uz pārrobežu sistēmu attiecinātajās izmaksās. Sadalot pārvades izmaksas starp reģionālo un nacionālo pārvades sistēmu, galvenie virzītāja faktori ir gāzesvadu izmantošanas attiecība pārrobežu un nacionālajai apgādei un dabasgāzes plūsmu proporcija starp plūsmu apjomu Latvijas lietotājiem un izejas jaudu uz Kiemenu.
8. Pārvades sistēmas sākotnējo izmaksu bāzi veido Conexus 2023. gada izmaksu prognoze.
9. Pārvades sistēmas izmaksās ir iekļautas izmaksas, kas paredzētas 2022. gada 15. decembrī Regulatora tīmekļvietnē publicētā konsultāciju dokumenta par dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas piemērošanu saskaņā ar NC TAR 26. un 28. pantu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodikas projekta (turpmāk - Konsultāciju dokuments) 85.1 un 85.2. apakšpunktā<sup>1</sup>.
10. Atbilstoši Metodikas 4. punktam, regulatīvā perioda ilgums ir 36 mēneši. Regulatīvais periods iedalāms trīs tarifu piemērošanas periodos atbilstoši plānotajiem gāzes gadiem:
  - 10.1. 01.10.2023.-30.09.2024. tarifu piemērošanas periods;
  - 10.2. 01.10.2024.-30.09.2025. tarifu piemērošanas periods;
  - 10.3. 01.10.2025.-30.09.2026. tarifu piemērošanas periods.Uz katru no gāzes gadiem tiek attiecināts vienāds atļauto ieņēmumu apmērs.

---

<sup>1</sup> KD\_TAR NC\_ metodika\_ tarifi\_2022 .pdf (sprk.gov.lv)

## 12.2 Galvenie pieņēmumi

Tarifu projekts ir izstrādāts ar sekojošiem pieņēmumiem:

1. Latvijas dabasgāzes patēriņa prognozes noteikšanā, atbilstoši Metodikai, tiek izmantots pēdējo 3 gadu faktiskais vidējais patēriņš pa mēnešiem (līdz 2023. gada aprīlim ieskaitot). Ņemot vērā, ka 2022. gadā Krievijas iebrukuma Ukrainā rezultātā dabasgāzes patēriņu ietekmēja gan neskaidrības, kas saistītas ar ģeopolitiskās situācijas izmaiņām, par dabasgāzes pieejamību ziemas mēnešos, gan augstās dabasgāzes cenas, atsevišķu 2022. gada mēnešu faktiskais patēriņš bija ārkārtīgi zems un neraksturīgs un tāpēc nebūtu izmantojams nākotnes patēriņa prognozes noteikšanā. Sagatavojot patēriņa prognozi, to 2022. gada mēnešu patēriņš, kuru kritums pārsniedza 40% pret pirms ģeopolitiskās situācijas izmaiņu patēriņu (t.i. 2022. gada maijs, jūnijs, jūlijs, septembris un oktobris), tika aizstāts ar faktiskajiem šo mēnešu patēriņiem 2019. gadā. Rezultātā, koriģētais 3 gadu vidējais patēriņš sasniedz 11.8 TWh un ir par 10.2% lielāks par matemātisko 3 gadu vidējo patēriņu, kurā netiek ņemts vērā ģeopolitiskās situācijas izmaiņu ietekmē radītais neraksturīgais patēriņa kritums, un par 2.7% mazāks par pēdējo 2 pirms ģeopolitiskās situācijas izmaiņu gadu mēnešu faktisko patēriņu.
2. Kiemēnai ieejas un izejas plūsmu apmērs noteikts, izvērtējot kaimiņoperatoru plūsmu prognozes un Inčukalna pazemes gāzes krātuves izmantošanas prognozes.
3. Latvija veido vienoto ieejas tarifu zonu kopīgi ar Somijas un Igaunijas gāzes pārvades sistēmu operatoriem. Lietuvas dabasgāzes pārvades sistēmas operatora pievienošanās vienotajai ieejas tarifu zonai regulatīvajā periodā netiek prognozēta.
4. Regulatīvā perioda veidojošās izmaksas tiek indeksētas atbilstoši Latvijas Bankas tīmekļvietnē publicētajai informācijai par prognozētajām bruto darba samaksas un PCI izmaiņām<sup>2</sup>.
5. Saskaņā ar Conexus dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas pakalpojumu izmaksu uzskaites un attiecināšanas metodiku, atbalsta funkcijās iekļautās izmaksas attiecinā uz pārvades darbības virzienu un uzglabāšanas darbības virzienu atbilstoši tai proporcijai, kas izmantota spēkā esošajos tarifos. Ja kādā no periodiem atbalsta funkcijās iekļauto izmaksu attiecināšanas proporcija nav izmantota spēkā esošos tarifos, to aprēķina proporcionāli tā paša perioda darbības virzienu ieņēmumiem.

## 12.3 Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori

Tarifu projektā noteiktie reizinātāji, koeficienti un sezonālie faktori netiek mainīti, salīdzinot ar spēkā esošo tarifu aprēķinu.

1. Īstermiņa jaudas produktu tarifu aprēķināšanai izmantoti šādi reizinātāji:
  - 1.1. ceturkšņa standarta jaudas produktiem  $K_c=1.10$ ;
  - 1.2. mēneša standarta jaudas produktiem  $K_m=1.25$ ;
  - 1.3. dienas standarta jaudas produktiem  $K_d=1.50$ ;
  - 1.4. pašreizējās dienas standarta jaudas produktiem  $K_{dl}=1.70$ .
2. Reizinātājs atslēdzamās jaudas īstermiņa virtuālās pretplūsmas produktiem  $K_{virt}=0.95$ .
3. Pārvades sistēmas ieejas un izejas punktu pārslodzes reizinātājs  $K_{pārsl}=0.05$ .
4. Sezonālais standarta jaudas produktu reizinātājs: 1.0.

<sup>2</sup> <https://www.bank.lv/darbibas-jomas/monetaras-politikas-istenosana/prognozes>.

## 13. Tarifa pieauguma analīze

Tabula Nr. 11.

Nr. p. k.	Posteņi	Mērv.	Spēkā esošā tarifa aprēķins	Tarifu projekts	Starpība	Starpība, %	Ietekme tarifa pieaugumā, %
			Vidēji vienā gāzes gadā*	Vidēji vienā gāzes gadā**			
<b>1</b>	<b>Atļautie ieņēmumi (kopējās izmaksas, no kā atņemti ieņēmumi no jaudas rezervācijas ieejas un izejas punktos) (Ie PSO nac)</b>	<b>tūkst.EUR</b>	<b>28 340</b>	<b>31 417</b>	<b>3 077</b>	<b>11%</b>	<b>11%</b>
1.1	Atļautie ieņēmumi, bez iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcijas	tūkst.EUR	26 754	26 113	(641)	-2%	-2%
1.1.1	Kapitāla izmaksas (I kap)	tūkst.EUR	16 656	16 180	(476)	-3%	-2%
1.1.2	Nodokļu izmaksas (I nod)	tūkst.EUR	848	448	(401)	-47%	-1%
1.1.3	Ekspluatācijas izmaksas (I ekspl)	tūkst.EUR	14 994	15 624	630	4%	2%
1.1.3.1	Dabaszgāzes izmaksas	tūkst.EUR	438	759	322	73%	1%
1.1.3.2	Personāla izmaksas	tūkst.EUR	7 306	9 610	2 304	32%	8%
1.1.3.4	Dabaszgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas	tūkst.EUR	2 500	-	(2 500)	-100%	-9%
1.1.3.5	Pārējās darbības izmaksas	tūkst.EUR	4 750	5 254	504	11%	2%
(1.1.4)	Atņemt ieņēmumus no jaudas rezervēšanas vienotās tarifu zonas ieejas punktos (ITC)	tūkst.EUR	(5 744)	(3 611)	2 133	-37%	8%
(1.1.5)	Atņemt ieņēmumus no jaudas rezervēšanas izejas punktā Kiemenai (Ie PSO st)	tūkst.EUR	-	(2 527)	(2 527)		-9%
1.2	Iepriekšējā tarifu pārskata cikla korekcija (I kor)	tūkst.EUR	1 586	5 304	3 718	234%	13%
<b>2</b>	<b>Izejas punkta jauda Latvijas lietotāju apgādei (Q nod liet)</b>	<b>GWh/g</b>	<b>14 686</b>	<b>11 753</b>	<b>(2 933)</b>	<b>-20%</b>	<b>28%</b>
<b>3 (1/2)</b>	<b>Maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (K pārv)</b>	<b>EUR/MWh</b>	<b>1.93</b>	<b>2.67</b>	<b>0.74</b>	<b>39%</b>	<b>39%</b>

\*Vidēji vienā gāzes gadā par periodu 01.10.2020-30.09.2022

\*\* Vidēji vienā gāzes gadā par periodu 01.10.2023-30.09.2026

Pārvades sistēmas izmaksas attiecinot uz paredzamo dabaszgāzes patēriņa apjomu nākamajā regulatīvajā periodā, Conexus ir aprēķinājusi maksu par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu (turpmāk – tarifs) 2.6729886 EUR/MWh apmērā. Salīdzinot ar spēkā esošo tarifu 1.9296946 EUR/MWh, tarifa vērtība pieaug par 0.7432940 EUR/MWh, jeb 39%. Lai gan kopējās Conexus izmaksas ir mazinājušās, plānoto tarifu pieaugumu nosaka dabaszgāzes patēriņa kritums. No tarifa kopējā pieauguma 39% apmērā (1) 28 procentpunktu pieaugumu veido nākamajā regulatīvajā periodā paredzamais dabaszgāzes patēriņa kritums, (2) 13 procentpunktu pieaugumu

veido dabasgāzes patēriņa kritums iepriekšējā periodā, kas nav ļāvis ģenerēt tādu ieņēmumu apjomu, lai nosegtu visas iepriekšējā perioda pārvades sistēmas izmaksas un (3) 2 procentpunktu samazinājumu nosaka pārvades sistēmas izmaksu paredzamā samazināšanās nākamajā regulatīvajā periodā.

Valdes loceklis, komercpilnvarnieks (paraksts\*\*\*)

Mārtiņš Gode

\*\*\* Dokuments parakstīts ar drošu elektronisko parakstu