

Publicējamā informācija par metodiku, ar ko noteikti regulētie pārvades sistēmas operatora ieņēmumi

Saskaņā ar Eiropas Savienības Regulas 2024/1789 19. pantu un 1. pielikumu, lai nodrošinātu pārredzamību attiecībā uz metodikām, parametriem un vērtībām, ko izmanto, lai noteiktu atļautos pārvades sistēmu operatora ieņēmumus vai to mērķieņēmumus.

AKCIJU SABIEDRĪBA “CONEXUS BALTIC GRID”

2026

The bottom of the slide features a decorative design with several overlapping geometric shapes. There are light gray triangles and a prominent bright green shape in the bottom left corner, all set against a white background.

Saturs

1. Atbildīgā struktūra.....	1
2. Metodikas apraksts	1
a) Vispārējā metodika.....	1
b) Regulēto aktīvu bāzes (RAB) noteikšanas metodika	2
i) Metodika, ar kādu noteikta aktīvu sākotnējā (sākuma) vērtība, ko piemēro attiecīgā regulatīvā perioda sākumā un kad RAB iekļauj jaunus aktīvus	3
ii) Aktīvu atkalizvērtēšanas metodika	3
iii) Skaidrojums par aktīvu vērtības dinamiku	4
iv) Apiešanās ar dezekspluatētajiem aktīviem	4
v) RAB piemērotā nolietojuma metodika, arī jebkādas vērtību izmaiņas	4
c) Kapitāla izmaksu noteikšanas metodika	4
d) Kopējo izdevumu (TOTEX) vai attiecīgā gadījumā pamatdarbības izdevumu (OPEX) un kapitālizdevumu (CAPEX) noteikšanas metodika	5
e) Konkrēto izmaksu efektivitātes noteikšanas metodika	5
f) Inflācijas noteikšanai izmantotā metodika.....	5
g) Prēmiju un stimulu noteikšanas metodika	6
h) Nekontrolējamās izmaksas.....	6
i) Pakalpojumi, ko sniedz pārvaldītājsabiedrībā	6

3. Metodikā izmantoto parametru vērtības.....	7
a) Detalizētas to parametru vērtības, kas ir daļa no pašu kapitāla izmaksām un parāda izmaksām vai vidējām svētajām kapitāla izmaksām, izteiktas procentos	7
b) Atsevišķi cauruļvadiem un kompresoriem piemērojamie nolietojuma periodi gados	7
c) Izmaiņas nolietojuma periodā vai aktīviem piemērotā nolietojuma paātrinājumā	7
d) Procentos izteikti efektivitātes mērķrādītāji.....	8
e) Inflācijas indeksi	8
f) Prēmijas un stimuli.....	8
4. Izmaksu un izdevumu vērtības, ko izmanto, lai noteiktu atļautos ieņēmumus vai mērķieņēmumus euro	9
a) RAB pa aktīvu veidiem un pa gadiem līdz pilnīgam nolietojumam	9
i) RAB pieskaitītās investīcijas pa aktīvu veidiem	12
ii) Nolietojums pa aktīvu veidiem līdz pilnīgam aktīvu nolietojumam	12
b) Kapitāla izmaksas, arī pašu kapitāla izmaksas un parāda izmaksas	16
c) Pamatdarbības izdevumi.....	17
d) Prēmijas un stimuli atsevišķi pa posteņiem.....	18
5. Finanšu rādītāji	18
6. Vienkāršots tarifu modelis	20

1. Atbildīgā struktūra

Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (turpmāk – Regulators) izstrādā un apstiprina metodikas attiecībā uz tarifu aprēķinu, kapitāla izmaksu un regulējamo aktīvu bāzes aprēķinu dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojumam. Akciju sabiedrība “Conexus Baltic Grid” (turpmāk – dabasgāzes pārvades sistēmas operators), atbilstoši Regulatora noteiktajām metodikām, veic tarifu aprēķinu, ko Regulators izskata un apstiprina. Regulators aprēķina un nosaka kapitāla atdeves likmi (vidējā svērtā kapitāla atdeve jeb weighted average cost of capital (WACC) likme).

2. Metodikas apraksts

a) Vispārējā metodika

Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma ieņēmumus nosaka pēc ieņēmumu maksimuma (revenue cap) metodes, saskaņā ar [Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2026. gada 14. maija padomes lēmuma nr. 1/10 “Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma aprēķināšanas metodika”](#) (turpmāk – tarifu metodika). To aprēķina, balstoties uz izmaksu bāzi, kas ietver izmaksas, kas nepieciešamas dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma efektīvai nodrošināšanai:

- 1) Kapitāla izmaksas (nolietojums un kapitāla atdeve)
- 2) Darbības izmaksas (ekspluatācijas izmaksas un nodokļu izmaksas)
- 3) Ieņēmumu korekcija par iepriekšējo regulatīvo periodu (ja sākas jauns regulatīvais periods) vai tarifu periodu (ja sākas jauns tarifu periods)
- 4) Vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas (turpmāk - Vienotā tirgus zona, VTZ) pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas (samazina atļautos ieņēmumus).

Atļautie ieņēmumi ir vienādi ar attiecināmajām izmaksām, no kurām atņemtas VTZ savstarpējās kompensācijas. Atļautie ieņēmumi attiecas uz nacionālās pārvades sistēmu un pārrobežu pārvades sistēmu (izeja uz Lietuvu). Nacionālās pārvades sistēmas ieņēmumus veido maksa par izejas punkta Latvijas lietotāju apgādei izmantošanu, ko aprēķina, nacionālās pārvades sistēmas ieņēmumus dalot ar prognozēto dabasgāzes patēriņu.

Regulatīvai periods ir noteikts no 2026. gada 1. oktobra līdz 2031. gada 30. septembrim un ietver piecus tarifu periodus:

- 1) 2026. gada 1. oktobris līdz 2027. gada 30. septembris (12 mēneši)
- 2) 2027. gada 1. oktobris līdz 2028. gada 30. septembris (12 mēneši)
- 3) 2028. gada 1. oktobris līdz 2029. gada 30. septembris (12 mēneši)
- 4) 2029. gada 1. oktobris līdz 2030. gada 30. septembris (12 mēneši)
- 5) 2030. gada 1. oktobris līdz 2031. gada 30. septembris (12 mēneši)

b) Regulēto aktīvu bāzes (RAB) noteikšanas metodika

Regulējamo aktīvu bāzi (turpmāk - RAB) nosaka saskaņā ar [Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 29. augusta padomes lēmumu nr. 1/12 "Kapitāla izmaksu uzskaitē un aprēķināšanas metodika"](#) (turpmāk – kapitāla izmaksu metodika).

RAB vērtībā ietilpst:

I. Nemateriālie ieguldījumi;

II. Pamatlīdzekļi (zemesgabali, nekustamais īpašums (ēkas un būves), tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas, pārējie pamatlīdzekļi un inventārs);

III. Aktīvos uzskaitītie maksājumi par dalību starptautiskajos dabasgāzes pārvades sistēmas infrastruktūras izveides projektos;

IV. Saistības, kas izriet no lēmumiem par ieguldījumu izmaksu sadali, kuri ir pieņemti atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes 2013. gada 17. aprīļa Regulai Nr. 347/2013 (ES), ar ko nosaka Eiropas energoinfrastruktūras pamatnostādnes un atceļ lēmumu Nr. 1364/2006/EK, groza Regulu (EK) Nr. 713/2009, Regulu (EK) Nr. 714/2009 un Regulu (EK) Nr. 715/2009.

RAB vērtībā neietilpst finanšu ieguldījumi, debitoru parādi, vērtspapīri un līdzdalība kapitālos, naudas līdzekļi, krājumi, pamatlīdzekļu izveidošanas un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas, nemateriālo ieguldījumu izveidošanas izmaksas, kā arī aktīvu vērtības daļa, kas finansēta no valsts, pašvaldības, ārvalsts, Eiropas Savienības, citas starptautiskas organizācijas un institūcijas finanšu palīdzības vai finanšu atbalsta, pamatlīdzekļi vai to vērtības daļa, kas iegūta par maksu (pieslēguma maksu), kura saņemta no lietotāja, un pamatlīdzekļi vai to vērtības daļa, kas iegūta īpašumā bez atlīdzības. RAB neiekļauj par citu pušu līdzekļiem izveidoto aktīvu vai to vērtības daļu pārvērtēšanas rezultātā radušās vērtības izmaiņas.

i) Metodika, ar kādu noteikta aktīvu sākotnējā (sākuma) vērtība, ko piemēro attiecīgā regulatīvā perioda sākumā un kad RAB iekļauj jaunus aktīvus

Aktīvus uzskaita to iegādes vērtībā pēc starptautiskajiem grāmatvedības standartiem.

ii) Aktīvu atkalizvērtēšanas metodika

1) aktīvu pārvērtēšanas metodika – pēdējā pamatlīdzekļu pārvērtēšana tika veikta 2020. gadā. Pamatlīdzekļu pārvērtēšanu veica neatkarīgi sertificēti vērtētāji, nosakot amortizēto aizvietošanas vērtību: sākotnējo, uzkrāto nolietojumu un atlikušo vērtību katram vērtētajam pamatlīdzeklim. Pārvērtēšanā tika izmantota izmaksu pieejas metode, pamatojoties uz vidējām būvniecības un iegādes izmaksām Latvijā.

2) RAB vērtības aprēķinos izmanto aktīvu vai to daļu jaunākā publiski pieejamā gada finanšu pārskata bilances vērtību gada beigās, neņemot vērā pēc 2021. gada 31. decembra veikto aktīvu pārvērtēšanu ietekmi.

3) Dabaszgāzes pārvades sistēmas operators, kurš pēdējo aktīvu pārvērtēšanu vai to daļu pārvērtēšanu veicis līdz 2020. gada 31. decembrim, tarifu aprēķinā kapitāla izmaksu vērtības noteikšanai var izmantot indeksētas RAB vērtības par periodu no pēdējās aktīvu pārvērtēšanas līdz 2021.gada 31.decembrim, iesniedzot Regulatoram pamatojumu un piemērojot patēriņa cenu gada vidējo (janvāris–decembris) pārmaiņu vērtības.

iii) Skaidrojums par aktīvu vērtības dinamiku

RAB vērtība visam regulatīvajam periodam ir fiksēta 31.12.2025 un noteikta 232 751,7 tūkst. EUR apmērā.

iv) Apiešanās ar dezekspluatētajiem aktīviem

Dezekspluatētie aktīvi tiek izņemti no RAB pēc to norakstīšanas vai pārdošanas.

Dabaszgāzes pārvades sistēmas operators var atgūt aktīvu norakstīšanas izmaksas, kas saistītas ar investīcijām pirms norakstīto aktīvu lietderīgā lietošanas laika beigām, ja tas veikts saskaņā ar Regulatora apstiprināto dabaszgāzes sistēmas operatora 10 gadu attīstības plānu. Aktīvu norakstīšanas izmaksas tiek koriģētas, atskaitot ieņēmumus no norakstītā aktīva atsavināšanas.

v) RAB piemērotā nolietojuma metodika, arī jebkādas vērtību izmaiņas

Kapitāla izmaksu metodikas 3. pielikumā ir noteikti minimālie nolietojuma termiņi dažādām aktīvu grupām.

c) Kapitāla izmaksu noteikšanas metodika

Kapitāla izmaksas nosaka balstoties uz kapitāla izmaksu metodiku, kas nosaka kapitāla atdeves likmes (Weighted Average Cost of Capital jeb WACC) aprēķinu.

d) Kopējo izdevumu (TOTEX) vai attiecīgā gadījumā pamatdarbības izdevumu (OPEX) un kapitālizdevumu (CAPEX) noteikšanas metodika

Kapitāla izmaksas aprēķina, balstoties uz kapitāla izmaksas metodiku. RAB bāze un WACC likme ir fiksēta visam regulatīvajam periodam. Nosakot ieņēmumu korekcijas apmēru jauna regulatīvā perioda sākumā, ņem vērā kapitāla izmaksu korekciju, kuru nosaka kā starpību starp regulatīvajā periodā plānotajām un faktiskajām kapitāla izmaksām.

Darbības izmaksas aprēķina balstoties uz tarifu metodiku. Darbības izmaksas ietver pārvades sistēmas operatora tehnoloģiski un ekonomiski pamatotās izmaksas, kas nepieciešamas pārvades sistēmas pakalpojuma efektīvai sniegšanai. Darbības izmaksas ietver:

- ekspluatācijas izmaksas (dabaszudumu un tehnoloģisko procesu nodrošināšanas izmaksas, personāla un sociālās izmaksas, kārtējās īpašumu uzturēšanai nepieciešamās un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas, pārējās saimnieciskās darbības izmaksas);
- nodokļu izmaksas.

Kopējās izmaksas veido kapitāla izmaksas (nolietojums un kapitāla atdeve), ekspluatācijas izmaksas un nodokļu izmaksas.

e) Konkrēto izmaksu efektivitātes noteikšanas metodika

Izmaksu efektivitātes noteikšanas metodika netiek piemērota.

f) Inflācijas noteikšanai izmantotā metodika

Inflācijas un nominālās bruto algas izmaiņu prognoze atbilst Latvijas Bankas publicētajām [prognozēm](#).

g) Prēmiju un stimulu noteikšanas metodika

Saskaņā ar tarifu metodikas, dabasgāzes sistēmas operatoram tiek piemērots izmaksu efektivitātes koeficients. Tas tiek piemērots kapitāla izmaksu un ekspluatācijas izmaksu kopsummai un tiek noteikts 50 % apmērā no nākamā kalendārā gada, kas seko efektivitātes noteikšanas gadam, prognozētā patēriņa cenu indeksa. Efektivitātes koeficienta vērtība nevar būt mazāka par nulli un lielāka par 1,5 %.

h) Nekontrolējamās izmaksas

Nekontrolējamās izmaksas ietver:

- 1) inflācijas radīto izmaksu pieaugumu;
- 2) nominālās bruto algas izmaiņu radīto personāla izmaksu pieaugumu;
- 3) dabasgāzes cenas izmaiņas attiecībā uz dabasgāzi, kas tiek patērēta tehnoloģisko procesu nodrošināšanai un zudumiem;
- 4) energoapgādes drošuma rezervju uzglabāšanas izmaksas;
- 5) pamatotas faktiskās neparedzētās izmaksas ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ, kas radušās attiecīgā regulatīvā perioda iepriekšējā vai esošajā tarifu periodā un nav atgūstamas citādi.

i) Pakalpojumi, ko sniedz pārvaldītājsabiedrībā

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid" darbojas kā neatkarīgs uzņēmums. Pakalpojumi no koncerna tiek iegādāti nebūtiskā apjomā. Tarifu metodikā nav noteiktas prasības attiecībā uz pakalpojumu iegādi no koncerna uzņēmuma.

3. Metodikā izmantoto parametru vērtības

a) Detalizētas to parametru vērtības, kas ir daļa no pašu kapitāla izmaksām un parāda izmaksām vai vidējām svērtajām kapitāla izmaksām, izteiktas procentos

Kapitāla atdeves likme tiek aprēķināta saskaņā ar kapitāla atdeves metodiku.

Reālā WACC likme 01.10.2026.-30.09.2031. regulatīvajā periodā ir 5,82 %, kas bija spēkā tarifu apstiprināšanas brīdī, atbilstoši [Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2025. gada 3. jūlija lēmumam Nr. 49 “Par kapitāla atdeves likmi dabasgāzes pārvades sistēmas, dabasgāzes sadales sistēmas un dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumu tarifu projekta aprēķināšanai”](#).

Detalizēta informācija par iekļautajām vērtībām ir pieejama lēmumā.

b) Atsevišķi cauruļvadiem un kompresoriem piemērojamie nolietojuma periodi gados

Kapitāla izmaksu metodikas 3. pielikumā noteiktie minimālie nolietojuma periodi attiecīgajiem aktīviem:

- 1) Dabasgāzes pievadi un tērauda cauruļvadi – 60 gadi
- 2) Dabasgāzes pārvades sistēmā nav kompresoru

c) Izmaiņas nolietojuma periodā vai aktīviem piemērotā nolietojuma paātrinājumā

Izmaiņas nolietojuma periodā nav bijušas un RAB aktīviem nav piemērots nolietojuma paātrinājums. Tarifos piemērotās nolietojuma normas atbilst kapitāla izmaksu metodikas noteiktajiem minimālajiem nolietojuma termiņiem dažādām aktīvu grupām.

d) Procentos izteikti efektivitātes mērķrādītāji

Atbilstoši [Regulatora 2026. gada 27. augusta lēmumam Nr. 68 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem"](#), pārvades sistēmas operatoram jāsasniedz 1,5 % izmaksu ietaupījums regulatīvajā periodā, kas samazina kopējās regulatīvā perioda izmaksas par 3 338 tūkst. EUR. Efektivitātes koeficients tiek piemērots kapitāla izmaksu un ekspluatācijas izmaksu kopsummai.

e) Inflācijas indeksi

Regulatīvā perioda darbības izmaksām tiek piemēroti šādi indeksi:

	2027	2028	2029	2030	2031
Patēriņa cenu indekss (PCI) (gads pret gadu), %	3.80 %	3.40 %	3.40 %	3.40 %	3.40 %
Nominālā bruto alga (gada pārmaiņas; %)	7.30 %	7.50 %	7.50 %	7.50 %	7.50 %

f) Prēmijas un stimuli

Ja dabasgāzes pārvades sistēmas operators regulatīvajā periodā īstenojot efektivitātes uzlabošanas pasākumus ir pārsniedzis Regulatora noteikto efektivitātes līmeni, tad, iesniedzot Regulatoram pamatojumu, dabasgāzes pārvades sistēmas operators var samazināt regulatīvā rēķina atlikumu par apmēru, kas pārsniedz Regulatora noteikto izmaksu efektivitāte līmeni.

4. Izmaksu un izdevumu vērtības, ko izmanto, lai noteiktu atļautos ieņēmumus vai mērķieņēmumus euro

a) RAB pa aktīvu veidiem un pa gadiem līdz pilnīgam nolietojumam

RAB pamatlīdzekļu atlikusī vērtība kalendārā gada beigās pa aktīvu veidiem (tūkst. EUR):

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2025	16 479	197 850	15 988	2 435
2026	15 241	189 128	14 704	1 929
2027	14 166	180 424	13 518	1 516
2028	13 241	171 753	12 409	1 161
2029	12 345	163 123	11 334	853
2030	11 466	154 531	10 354	617
2031	10 595	145 975	9 416	430
2032	9 725	137 438	8 526	270
2033	8 854	128 911	7 667	142
2034	8 084	120 444	6 823	38
2035	7 314	112 137	5 991	0
2036	6 544	103 901	5 193	0
2037	5 774	95 778	4 440	0
2038	5 004	87 748	3 772	0
2039	4 235	80 015	3 166	0
2040	3 465	72 468	2 634	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2041	2 695	65 165	2 141	0
2042	1 925	58 048	1 679	0
2043	1 155	51 095	1 336	0
2044	385	45 313	1 068	0
2045	0	40 797	897	0
2046	0	36 598	749	0
2047	0	32 963	629	0
2048	0	29 873	509	0
2049	0	27 358	407	0
2050	0	25 365	308	0
2051	0	23 663	209	0
2052	0	21 968	149	0
2053	0	20 298	111	0
2054	0	18 655	80	0
2055	0	17 796	53	0
2056	0	16 937	38	0
2057	0	16 081	23	0
2058	0	15 227	8	0
2059	0	14 374	1	0
2060	0	13 522	0	0
2061	0	12 679	0	0
2062	0	11 929	0	0
2063	0	11 182	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2064	0	10 434	0	0
2065	0	9 739	0	0
2066	0	9 150	0	0
2067	0	8 562	0	0
2068	0	7 977	0	0
2069	0	7 393	0	0
2070	0	6 809	0	0
2071	0	6 245	0	0
2072	0	5 780	0	0
2073	0	5 317	0	0
2074	0	4 855	0	0
2075	0	4 403	0	0
2076	0	4 183	0	0
2077	0	4 064	0	0
2078	0	3 945	0	0
2079	0	3 836	0	0
2080	0	3 738	0	0
2081	0	3 684	0	0
2082	0	3 630	0	0
2083	0	3 581	0	0
2084	0	3 540	0	0
2085	0	3 498	0	0
2086	0	3 457	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2087	0	3 415	0	0
2088	0	3 374	0	0
2089	0	3 332	0	0
2090	0	3 291	0	0
2091	0	3 250	0	0
2092	0	3 208	0	0
2093	0	3 167	0	0
2094	0	3 125	0	0
2095	0	3 096	0	0
2096	0	3 067	0	0
2097	0	3 039	0	0
2098	0	3 012	0	0
2099	0	2 985	0	0
2100	0	2 958	0	0

i) RAB pieskaitītās investīcijas pa aktīvu veidiem

RAB ir fiksēta 31.12.2025. visam regulatīvajam periodam 232 751,7 tūkst. EUR apmērā un tai netiek pieskaitītas regulatīvā perioda laikā veiktās investīcijas.

ii) Nolietojums pa aktīvu veidiem līdz pilnīgam aktīvu nolietojumam

Nolietojums pa aktīvu veidiem kalendārajos gados (tūkst. EUR):

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2026	1 198	8 722	1 284	502
2027	1 041	8 704	1 186	410
2028	925	8 671	1 109	353
2029	895	8 630	1 075	306
2030	878	8 592	980	235
2031	871	8 555	938	187
2032	871	8 537	890	159
2033	871	8 527	860	128
2034	770	8 467	844	104
2035	770	8 307	831	37
2036	770	8 236	799	0
2037	770	8 123	753	0
2038	770	8 031	668	0
2039	770	7 733	606	0
2040	770	7 546	531	0
2041	770	7 303	493	0
2042	770	7 117	462	0
2043	770	6 953	343	0
2044	770	5 782	268	0
2045	385	4 517	171	0
2046	0	4 199	148	0
2047	0	3 634	120	0
2048	0	3 091	120	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2049	0	2 515	102	0
2050	0	1 992	99	0
2051	0	1 703	98	0
2052	0	1 694	60	0
2053	0	1 671	39	0
2054	0	1 642	31	0
2055	0	860	27	0
2056	0	859	15	0
2057	0	856	15	0
2058	0	854	15	0
2059	0	853	6	0
2060	0	852	1	0
2061	0	843	0	0
2062	0	750	0	0
2063	0	747	0	0
2064	0	747	0	0
2065	0	695	0	0
2066	0	589	0	0
2067	0	588	0	0
2068	0	585	0	0
2069	0	584	0	0
2070	0	584	0	0
2071	0	564	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2072	0	465	0	0
2073	0	463	0	0
2074	0	462	0	0
2075	0	451	0	0
2076	0	221	0	0
2077	0	119	0	0
2078	0	119	0	0
2079	0	109	0	0
2080	0	98	0	0
2081	0	54	0	0
2082	0	54	0	0
2083	0	48	0	0
2084	0	41	0	0
2085	0	41	0	0
2086	0	41	0	0
2087	0	41	0	0
2088	0	41	0	0
2089	0	41	0	0
2090	0	41	0	0
2091	0	41	0	0
2092	0	41	0	0
2093	0	41	0	0
2094	0	41	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2095	0	30	0	0
2096	0	29	0	0
2097	0	28	0	0
2098	0	27	0	0
2099	0	27	0	0
2100	0	27	0	0
2101+	0	861	0	0

b) Kapitāla izmaksas, arī pašu kapitāla izmaksas un parāda izmaksas

Kapitāla atdeves likme ir noteikta ar Regulatora padomes [lēmumu](#) un ir fiksēta visam regulatīvajam periodam. 01.10.2026.-30.09.2031. regulatīvā periodā kapitāla atdeves likme ir noteikta 5,82 % apmērā.

Rādītājs	Apzīmējums	Noteiktā vērtība
Vidējā svērtā kapitāla atdeves likme nominālā izteiksmē	$WACC_n$	5,82 %
Bezriskā likme	r_f	2,13 %
Pašu kapitāla beta koeficients	β_e	0,74
Tirgus riska piemaksa	r_m	5,33 %
Nozares aktīvu beta koeficients	β_a	0,41

Rādītājs	Apzīmējums	Noteiktā vērtība
Nozares aizņemtā un pašu kapitāla vidējā attiecība ¹	D/E	1
Aizņemtā kapitāla atdeves likme	r_d	4,05 %
Pašu kapitāla atdeves likme	r_e	6,07 %
Uzņēmuma ienākuma nodokļa likme	t	20 %
Pašu kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu ²	$\frac{E}{(D + E)}$	0,5
Aizņemtā kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu ³	$\frac{D}{(D + E)}$	0,5

c) Pamatdarbības izdevumi

Izdevumi (tūkst. EUR)	Pirmais tarifu periods (01.10.2026.-30.09.2027.)	Otrais tarifu periods (01.10.2027.-30.09.2028.)	Trešais tarifu periods (01.10.2028.-30.09.2029.)	Ceturtais tarifu periods (01.10.2029.-30.09.2030.)	Piektais tarifu periods (01.10.2030.-30.09.2031.)	Regulatīvais periods (01.10.2026.-30.09.2031.)
Ekspluatācijas izmaksas	17 098.2	17 415.9	19 641.3	20 750.3	21 344.3	96 250.0
Dabasgāzes pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas	495.7	402.0	352.6	332.8	330.8	1 913.9

¹ Kapitāla izmaksu metodikā nozares aizņemtā un pašu kapitāla vidējā attiecība ir noteikta 1.

² Kapitāla izmaksu metodikā pašu kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu ir pieņemta 0,5.

³ Kapitāla izmaksu metodikā aizņemtā kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu ir pieņemta 0,5.

Izdevumi (tūkst. EUR)	Pirmais tarifu periods (01.10.2026.-30.09.2027.)	Otrais tarifu periods (01.10.2027.-30.09.2028.)	Trešais tarifu periods (01.10.2028.-30.09.2029.)	Ceturtais tarifu periods (01.10.2029.-30.09.2030.)	Piektais tarifu periods (01.10.2030.-30.09.2031.)	Regulatīvais periods (01.10.2026.-30.09.2031.)
Personāla un sociālās izmaksas	5 702.7	6 125.8	6 580.6	7 069.2	7 594.4	33 072.7
Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas	3 167.5	2 906.6	4 013.4	4 312.9	3 856.2	18 256.5
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	7 732.3	7 981.4	8 694.8	9 035.4	9 562.9	43 006.9
Nodokļu izmaksas	366.3	366.3	366.3	366.3	366.3	1 831.7
Izmaksas, kas jāsamazina kā darbības efektivitāte	(635.2)	(640.0)	(673.4)	(690.0)	(698.9)	(3 337.6)

d) Prēmijas un stimuli atsevišķi pa posteņiem

Dabāsgāzes pārvades sistēmas operatoram jāasniedz 1,5 % izmaksu ietaupījums regulatīvajā periodā, kas samazina regulatīvā perioda izmaksas par 3 338 tūkst. EUR. Efektivitātes koeficients tiek piemērots kapitāla izmaksu un ekspluatācijas izmaksu kopsummai. Ja dabāsgāzes pārvades sistēmas operators regulatīvajā periodā īstenojot efektivitātes uzlabošanas pasākumus ir pārsniedzis Regulatora noteikto efektivitātes līmeni 3 338 tūkst. EUR apmērā, tad, iesniedzot Regulatoram pamatojumu, dabāsgāzes pārvades sistēmas operators var samazināt regulatīvā rēķina atlikumu par apmēru, kas pārsniedz Regulatora noteikto izmaksu efektivitāte līmeni.

5. Finanšu rādītāji

Rādītāji	2022	2023	2024	2025
a) EBITDA (tūkst. EUR)	13 045	12 489	20 245	17 349
b) EBIT (tūkst. EUR)	2 945	2 529	5 106	7 269
c) EBITDA / RAB	7.59%	5.63%	9.13%	7.82%
d) EBIT / RAB	1.71%	1.14%	2.30%	3.28%
e) ROE	0.66%	0.60%	2.41%	3.93%
i) RoCE	1.36%	1.15%	2.41%	3.58%
ii) sviras rādītājs	0.33	0.27	0.17	0.22
iii) (neto parāds) / (neto parāds + pašu kapitāls)	0.25	0.21	0.14	0.18
iv) neto parāds / EBITDA	4.02	3.59	1.23	2.11

Definīcijas:

- a) peļņa pirms procentu maksājumiem, nodokļiem, nolietojuma un amortizācijas (EBITDA);
- b) peļņa pirms procentu maksājumiem un nodokļiem (EBIT);
- c) peļņa no aktīviem I (ROA) = EBITDA / RAB;
- d) peļņa no aktīviem II (ROA) = EBIT / RAB;
- e) pašu kapitāla atdeve (ROE) = peļņa / pašu kapitāls:
- i) izmantotā kapitāla atdeve (RoCE) = EBIT / (pašu kapitāls + ilgtermiņa saistības);
- ii) sviras rādītājs = neto parāds⁴ / pašu kapitāls;
- iii) neto parāds / (neto parāds + pašu kapitāls);

⁴ neto parāds = parādsaistības pret kredītiestādēm – nauda un naudas ekvivalenti

iv) neto parāds / EBITDA.

6. Vienkāršots tarifu modelis

Vienkāršots dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķins ir pieejams [šeit](#).