

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"

2025



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 jaunos aktīvus	2
ii) Aktīvu atkalizvērtēšanas metodika	3
iii) Skaidrojums par aktīvu vērtības dinamiku.....	3
iv) Apiešanās ar dezekspluatētajiem aktīviem.....	3
v) RAB piemērotā nolietojuma metodika, arī jebkādas vērtību izmaiņas	3
c) Kapitāla izmaksu noteikšanas metodika	4
d) Kopējo izdevumu (TOTEX) vai attiecīgā gadījumā pamatdarbības izdevumu (OPEX) un kapitālizdevumu (CAPEX) noteikšanas metodika	4
e) Konkrēto izmaksu efektivitātes noteikšanas metodika.....	4
f) Inflācijas noteikšanai izmantotā metodika	4
g) Prēmiju un stimulu noteikšanas metodika	4
h) Nekontrolējamās izmaksas	5
i) Pakalpojumi, ko sniedz pārvaldītājsabiedrībā	5
3. Metodikā izmantoto parametru vērtības.....	5
a) Detalizētas to parametru vērtības, kas ir daļa no pašu kapitāla izmaksām un parāda izmaksām vai vidējām svērtajām kapitāla izmaksām, izteiktas procentos	5
b) Atsevišķi cauruļvadiem un kompresoriem piemērojamie nolietojuma periodi gados	6
c) Izmaiņas nolietojuma periodā vai aktīviem piemērotā nolietojuma paātrinājumā	6
d) Procentos izteikti efektivitātes mērķrādītāji.....	6
e) Inflācijas indeksi.....	6

f) Prēmijas un stimuli.....	6
4. Izmaksu un izdevumu vērtības, ko izmanto, lai noteiktu atļautos ieņēmumus vai mērķieņēmumus euro	7
a) RAB pa aktīvu veidiem un pa gadiem līdz pilnīgam nolietojumam	7
i) RAB pieskaitītās investīcijas pa aktīvu veidiem	9
ii) Nolietojums pa aktīvu veidiem līdz pilnīgam aktīvu nolietojumam	9
b) Kapitāla izmaksas, arī pašu kapitāla izmaksas un parāda izmaksas	11
c) Pamatdarbības izdevumi.....	12
d) Prēmijas un stimuli atsevišķi pa posteņiem.....	12
5. Finanšu rādītāji	12
6. Vienkāršots tarifu modelis.....	13

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 2023. gada 13. jūlija padomes lēmuma nr. 1/7 "Dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma aprēķināšanas metodika"](#) (turpmāk – tarifu metodika). To aprēķina balstoties uz izmaksu bāzi, kas ietver šādas izmaksas, kas nepieciešamas efektīvai dabasgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma nodrošināšanai:

- 1) Kapitāla izmaksas (nolietojums un kapitāla atdeve)
- 2) Darbības izmaksas (nodokļu izmaksas, ekspluatācijas 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.

Regulatīvais periods ir noteikts no 2023. gada 1. decembra līdz 2026. gada 30. septembrim un ietver divus tarifu periodus:

- 1) 2023. gada 1. decembris līdz 2025. gada 30. septembris (22 mēneši)
- 2) 2025. gada 1. oktobris līdz 2026. 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 31.12.2022 un noteikta 221 853,2 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 izmaksa 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

Dabaszudumu pārvades sistēmas operatoram, atbilstoši tarifu metodikai, var tikt piemērots izmaksu efektivitātes koeficients. Tas tiek piemērots izmaksām, kuras aprēķina no nacionālās un pārrobežu pārvades sistēmas

kopējām izmaksām, atņemot regulatīvā rēķina ieņēmumu korekciju, dabasgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, attiecināmos nodokļus un VTZ dabasgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas.

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 01.12.2023.-30.09.2026. regulatīvajā periodā ir 2,72 %, kas bija spēkā tarifu apstiprināšanas brīdī, atbilstoši [Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2022. gada 22. septembra lēmumam Nr. 177 "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) Dabaszgāzes pievadi un tērauda cauruļvadi – 60 gadi
- 2) Kompresori – 20 gadi

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 2023. gada 26. oktobra lēmumam Nr. 119 "Par akciju sabiedrības "Conexus Baltic Grid" dabaszgāzes pārvades sistēmas pakalpojuma tarifiem"](#), pārvades sistēmas operatoram jāsasniedz 1,25 % izmaksu ietaupījums regulatīvajā periodā. Tas tiek piemērots izmaksām, kuras aprēķina no nacionālās un pārrobežu pārvades sistēmas kopējām izmaksām, atņemot regulatīvā rēķina ieņēmumu korekciju, dabaszgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, attiecināmos nodokļus un VTZ dabaszgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas.

e) Inflācijas indeksi

Regulatīvā perioda darbības izmaksām tiek piemēroti šādi indeksi:

	2024	2025	2026
Patēriņa cenu indekss (PCI) (gads pret gadu), %	2.3 %	2.5 %	2.5 %
Nominālā bruto alga (gada pārmaiņas; %)	8.2 %	7.8 %	7.8 %

f) Prēmijas un stimuli

Prēmijas un stimuli nav piemēroti.

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 veidiem (tūkst. EUR):

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2022	2 307	200 452	17 270	1 824
2023	1 778	192 801	16 073	1 351
2024	1 388	184 969	14 898	949
2025	1 123	177 273	13 783	644
2026	876	169 672	12 708	439
2027	703	162 091	11 685	303
2028	557	154 541	10 718	208
2029	411	147 021	9 781	134
2030	307	139 534	8 960	79
2031	204	132 074	8 166	34
2032	101	124 645	7 393	4
2033	0	117 226	6 638	3
2034	0	109 863	5 899	2
2035	0	102 625	5 175	1
2036	0	95 447	4 485	0
2037	0	88 373	3 840	0
2038	0	81 383	3 278	0
2039	0	74 617	2 767	0
2040	0	68 030	2 313	0
2041	0	61 645	1 895	0
2042	0	55 427	1 503	0
2043	0	49 372	1 224	0
2044	0	44 219	993	0
2045	0	40 010	817	0
2046	0	36 032	645	0
2047	0	32 633	501	0
2048	0	29 762	367	0
2049	0	27 434	276	0
2050	0	25 168	190	0
2051	0	23 123	106	0
2052	0	21 545	58	0

Akciju sabiedrība "Conexus Baltic Grid"

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2053	0	19 997	32	0
2054	0	18 477	14	0
2055	0	17 596	1	0
2056	0	16 721	0	0
2057	0	15 872	0	0
2058	0	15 025	0	0
2059	0	14 178	0	0
2060	0	13 332	0	0
2061	0	12 495	0	0
2062	0	11 750	0	0
2063	0	11 007	0	0
2064	0	10 268	0	0
2065	0	9 579	0	0
2066	0	8 991	0	0
2067	0	8 407	0	0
2068	0	7 830	0	0
2069	0	7 253	0	0
2070	0	6 676	0	0
2071	0	6 120	0	0
2072	0	5 660	0	0
2073	0	5 202	0	0
2074	0	4 749	0	0
2075	0	4 306	0	0
2076	0	4 086	0	0
2077	0	3 967	0	0
2078	0	3 855	0	0
2079	0	3 754	0	0
2080	0	3 663	0	0
2081	0	3 614	0	0
2082	0	3 566	0	0
2083	0	3 523	0	0
2084	0	3 480	0	0
2085	0	3 437	0	0
2086	0	3 394	0	0
2087	0	3 352	0	0
2088	0	3 310	0	0
2089	0	3 268	0	0
2090	0	3 226	0	0
2091	0	3 183	0	0
2092	0	3 141	0	0
2093	0	3 100	0	0
2094	0	3 059	0	0
2095	0	3 029	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2096	0	3 000	0	0
2097	0	2 973	0	0
2098	0	2 946	0	0
2099	0	2 918	0	0
2100	0	2 892	0	0

i) RAB pieskaitītās investīcijas pa aktīvu veidiem

RAB ir fiksēta visam regulatīvajam periodam 221 853,2 tūkst. EUR apmērā un tai netiek pieskaitītas 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
2023	478	7 648	1 197	457
2024	348	7 830	1 175	388
2025	246	7 693	1 115	295
2026	228	7 598	1 075	198
2027	167	7 578	1 023	130
2028	143	7 547	966	90
2029	142	7 517	937	71
2030	104	7 484	820	53
2031	103	7 457	794	44
2032	102	7 427	773	29
2033	101	7 416	755	1
2034	0	7 360	738	1
2035	0	7 235	724	1
2036	0	7 175	690	1
2037	0	7 072	645	0
2038	0	6 987	562	0
2039	0	6 763	511	0
2040	0	6 584	453	0
2041	0	6 382	418	0
2042	0	6 216	391	0
2043	0	6 054	279	0
2044	0	5 151	231	0
2045	0	4 208	177	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2046	0	3 976	172	0
2047	0	3 397	144	0
2048	0	2 870	135	0
2049	0	2 326	90	0
2050	0	2 265	86	0
2051	0	2 044	84	0
2052	0	1 577	47	0
2053	0	1 548	26	0
2054	0	1 519	18	0
2055	0	881	13	0
2056	0	874	1	0
2057	0	849	0	0
2058	0	846	0	0
2059	0	846	0	0
2060	0	846	0	0
2061	0	836	0	0
2062	0	744	0	0
2063	0	742	0	0
2064	0	739	0	0
2065	0	688	0	0
2066	0	587	0	0
2067	0	584	0	0
2068	0	577	0	0
2069	0	576	0	0
2070	0	576	0	0
2071	0	555	0	0
2072	0	460	0	0
2073	0	457	0	0
2074	0	453	0	0
2075	0	442	0	0
2076	0	219	0	0
2077	0	118	0	0
2078	0	111	0	0
2079	0	101	0	0
2080	0	90	0	0
2081	0	48	0	0
2082	0	47	0	0
2083	0	43	0	0
2084	0	43	0	0
2085	0	43	0	0
2086	0	42	0	0
2087	0	42	0	0

Kalendārais gads	Nemateriālie ieguldījumi	Zemes, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un ierīces	Pārējie pamatlīdzekļi
2088	0	42	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
2095	0	29	0	0
2096	0	28	0	0
2097	0	27	0	0
2098	0	26	0	0
2099	0	26	0	0
2100	0	26	0	0
2101+	0	789	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. 01.12.2023.-30.09.2026. regulatīvā periodā reālā kapitāla atdeves likme ir noteikta 2,72 % apmērā.

Rādītājs	Apzīmējums	Noteiktā vērtība
Reālā kapitāla atdeves likme	$wacc_r$	2,72 %
Bezriskā likme	r_f	0,39 %
Valsts riska piemaksa	r_c	0,52 %
Pašu kapitāla beta koeficients	β_e	0,74
Tirgus riska piemaksa	r_m	5,25 %
Nozares aktīvu beta koeficients	β_a	0,41
Nozares aizņemtā un pašu kapitāla vidējā attiecība	D/E	1
Kredītu gada vidējā procentu likme	r_d	2,49 %
Pašu kapitāla atdeves likme	r_e	4,80 %
Nodokļa likme	t	20 %

Rādītājs	Apzīmējums	Noteiktā vērtība
Pašu kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu	$\frac{E}{(D + E)}$	0,5
Aizņemtā kapitāla attiecība pret kopējo kapitālu	$\frac{D}{(D + E)}$	0,5
Patēriņa cenu kalendārā gada izmaiņas	PCI_{izm}	1,49 %

c) Pamatdarbības izdevumi

Izdevumi (tūkst. EUR)	Pirmais tarifu periods (01.12.2023.-30.09.2025.)	Otrais tarifu periods (01.10.2025.-30.09.2026.)
Ekspluatācijas izmaksas	27 911,7	16 746,4
Dabaszgāzes pārvades zudumu un tehnoloģiskā procesa nodrošināšanas izmaksas	1 307,5	816,6
Personāla un sociālās izmaksas	8 676,1	5 279,9
Kārtējo īpašuma uzturēšanai nepieciešamo un veikto ekspluatācijas remontu izmaksas	5 541,7	3 234,7
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	12 386,4	7 415,2
Nodokļu izmaksas	820,6	447,6

d) Prēmijas un stimuli atsevišķi pa posteņiem

Dabaszgāzes pārvades sistēmas operatoram jāsasniedz 1,25 % izmaksu ietaupījums regulatīvajā periodā. Tas tiek piemērots izmaksām, kuras aprēķina no nacionālās un pārrobežu pārvades sistēmas kopējām izmaksām, atņemot regulatīvā rēķina ieņēmumu korekciju, dabaszgāzes apgādes nodrošināšanas izmaksas, attiecināmos nodokļus un VTZ dabaszgāzes pārvades sistēmas operatoru savstarpējās kompensācijas.

5. Finanšu rādītāji

Rādītāji	2022	2023	2024
a) EBITDA (tūkst. EUR)	18 787	12 489	20 245
b) EBIT (tūkst. EUR)	8 466	2 529	5 106
c) EBITDA/RAB	1.09%	5.63%	9.13 %

Rādītāji	2022	2023	2024
d) EBIT/RAB	0.49%	1.14%	2.30 %
e) ROE	0.66%	0.60%	2.41 %
i) RoCE	3.91%	1.15%	2.41 %
ii) sviras rādītājs	0.32	0.27	0.17
iii) (neto parāds)/(neto parāds + pašu kapitāls)	0.24	0.21	0.14
iv) neto parāds/EBITDA	2.79	3.59	1.23

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 parāds* / pašu kapitāls;
- iii) neto parāds / (neto parāds + pašu kapitāls);
- iv) neto parāds / EBITDA.

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

6. Vienkāršots tarifu modelis

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