



SABIEDRISKO
PAKALPOJUMU
REGULĒŠANAS
KOMISIJA

KONSULTĀCIJU DOKUMENTS

**par grozījumiem dabasgāzes
sadales sistēmas pakalpojuma
tarifu aprēķināšanas metodikā**

2018.gada 5.jūlijā
Rīga

Ūnijas iela 45
Rīga, LV-1039
Latvija

T: +371 67097200
F: +371 67097277
E: sprk@sprk.gov.lv

www.sprk.gov.lv

Satura rādītājs

I Konsultāciju dokumenta mērķis	3
II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība	3
III Papildu informācija.....	3

Pielikumā:

Lēmuma projekts "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 16.marta lēmumā Nr.1/8 "Dabaszāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika""

I Konsultāciju dokumenta mērķis

Konsultāciju dokumenta (turpmāk – Dokuments) mērķis ir uzzināt ieinteresēto personu viedokli par Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektu "Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 16.marta lēmumā Nr.1/8 "Dabaszāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"" (turpmāk – Grozījumu projekts).

II Konsultāciju dokumenta nepieciešamība

Regulators ir sagatavojis Grozījumu projektu, kas paredz svītrot Regulatora 2017.gada 16.marta lēmumā Nr.1/8 "Dabaszāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (turpmāk – Metodika) punktus, kuri nosaka kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas kārtību. Turpmāk kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas kārtību dabaszāzes sadales un citās regulējamās nozarēs noteiks Regulatora izdota metodika "Kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodika", par kuru arī tiek izsludināta publiskā konsultācija. Ņemot vērā izmaiņas uzņēmumu ienākuma nodokļa regulējumā un kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas pieejā, Grozījumu projekts paredz arī izslēgt uzņēmumu ienākuma nodokļa izmaksu pozīciju.

Grozījumu projekts precizē terminu lietojumu Metodikas tekstā un nosaka tarifu pārskata cikla ilgumu.

Grozījumu projekts ir papildināts ar iespēju komersantam atgūt negūtos ieņēmumus tarifu pārskata ciklā. Atgūstamie negūtie nepieciešamie ieņēmumi nepārsniedz 10% no apstiprinātajā tarifā plānotajiem sadales sistēmas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem. Noteiktais maksimālais korekcijas apjoms nākamajam tarifu pārskata ciklam nodrošinās tarifu stabilitāti. Savukārt, ja faktiskie ieņēmumi būs lielāki, nekā plānots tarifu projektā, nākamajā tarifu pārskata ciklā par papildus gūto ieņēmumu daļu tiks samazinātas nākamā tarifu pārskata cikla izmaksas. Vienlaicīgi Grozījumu projekts ir papildināts ar noslēguma jautājuma punktiem, kas paredz, ka Regulators var dot atļauju sistēmas operatoram 2019.gadā pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, piemērojot lietotājiem nodotā dabaszāzes apjoma korekciju gadījumos, ja lietotājiem nodotās dabaszāzes apjoms 2019.gadā mainās vairāk par 5% salīdzinājumā ar Regulatora apstiprinātajā tarifu projektā iekļauto.

Grozījumu projektā ir iestrādāts precīzs termiņš tarifu projekta un informācijas par tarifu pārskata cikla izpildi iesniegšanai. Termiņš ir noteikts, ņemot vērā kapitāla atdeves likmes noteikšanas termiņu un likumā "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem" noteiktos tarifu projekta vērtēšanas termiņus.

Regulatora sagatavotais Grozījumu projekts ir pievienots Dokumenta pielikumā.

III Papildu informācija

Priekšlikumus un komentārus par Grozījumu projektu lūdzam Regulatoram iesniegt rakstveidā, kā arī elektroniskā formā, nosūtot tos uz elektroniskā pasta adresi sprk@sprk.gov.lv, līdz 2018.gada 27.jūlijam.

Priekšsēdētājs



R. Irklis

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 16.marta lēmumā Nr.1/8 "Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika"

*Izdoti saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta 1.¹ daļu,
likuma "Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem"
9.panta pirmās daļas 2.punktu un 25.panta pirmo daļu*

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 16.marta lēmumā Nr.1/8 "Dabasgāzes sadales sistēmas pakalpojuma tarifu aprēķināšanas metodika" (Latvijas Vēstnesis, 2017, 59.nr.; 2018, 103.nr.) šādus grozījumus:

- 1.1. Izteikt 2.5.apakšpunktu šādā redakcijā:

"2.5. **tarifi** – atbilstoši izmaksām, dabasgāzes gada patēriņa apjomam un citiem kritērijiem noteikti sadales sistēmas pakalpojuma tarifi, pēc kuriem norēķinās lietotājs;"

- 1.2. svītrot 2.6.apakšpunktā vārdus iekavās "(turpmāk – sistēmas pakalpojums)";

- 1.3. papildināt ar 2.6.¹apakšpunktu šādā redakcijā:

"2.6.¹ **tarifu pārskata cikls** – laika periods, kuram tiek noteikti tarifi;"

- 1.4. papildināt 2.8.apakšpunktu pēc vārda "sadales" ar vārdu "sistēmas";

- 1.5. papildināt ar 2.¹punktu šādā redakcijā:

"2.¹ Tarifu pārskata cikla ilgums ir viens gads. Regulators var pieņemt lēmumu arī par tarifu pārskata cikla pagarināšanu.";

- 1.6. aizstāt 3.punktā skaitli "1" ar vārdu "vienam";

- 1.7. svītrot 12.punktu;

- 1.8. izteikt 17.punktu šādā redakcijā:

"17. Kapitāla atdeves likmi nosaka regulators saskaņā ar kapitāla atdeves likmes aprēķināšanas metodiku.";

- 1.9. svītrot 18., 19. un 25.punktu;

- 1.10. papildināt ar 3.4.nodaļu šādā redakcijā:

"3.4. Izmaksu korekcija

30.¹ Sistēmas operators aprēķina plānotos sadales sistēmas pakalpojuma nepieciešamos ieņēmumus, kas, piemērojot tarifus, nedrīkst pārsniegt vidējam tarifam atbilstošos ieņēmumus. Plānotajiem sadales sistēmas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem ir jāsedz sadales sistēmas pakalpojuma kopējās plānotās izmaksas, ņemot vērā šajā metodikā noteiktajā kārtībā aprēķināto izmaksu korekciju.

30.² Izmaksu korekcijas novērtēšanai sistēmas operators līdz kārtējā gada 1.augustam rakstveidā un elektroniskā formā iesniedz regulatoram informāciju par izmaksām un lietotājiem nodotās dabasgāzes apjomu iepriekšējā tarifu pārskata ciklā (iepriekšējā periodā). Izmaksu korekciju iekļauj nākamā tarifu pārskata cikla sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās.

30.³ Nākamā tarifu pārskata cikla plānotās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas tiek koriģētas šādos gadījumos:

30.³¹. ja faktiskie sadales sistēmas pakalpojuma ieņēmumi ir mazāki par apstiprinātajā tarifā plānotajiem nepieciešamajiem ieņēmumiem, sistēmas operators negūtos nepieciešamos ieņēmumus iekļauj nākamā tarifu pārskata cikla plānotajās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās. Atgūstamie negūtie nepieciešamie ieņēmumi nepārsniedz 10% no apstiprinātajā tarifā plānotajiem sadales sistēmas pakalpojuma nepieciešamajiem ieņēmumiem;

30.³². ja faktiskie sadales sistēmas pakalpojuma ieņēmumi ir lielāki par plānotajiem sadales sistēmas pakalpojuma ieņēmumiem, sistēmas operators par papildus gūto ieņēmumu daļu samazina nākamā tarifu pārskata cikla sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas;

30.³³. ja iepriekšējā tarifu pārskata cikla kopējās faktiskās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas ir mazākas par apstiprinātajām sadales sistēmas pakalpojuma izmaksām (turpmāk – izmaksu ietaupījums), sistēmas operators pamato faktisko izmaksu atšķirību. Nākamā tarifu pārskata ciklā uz sistēmas lietotājiem attiecināmās plānotās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas samazina par izmaksu ietaupījumu. Ja izmaksu ietaupījums veidojas darbības efektivitātes uzlabošanas rezultātā, sistēmas operators nākamā tarifu pārskata ciklā uz sistēmas lietotājiem attiecināmās plānotās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksas samazina 50% apmērā no izmaksu ietaupījuma;

30.³⁴. ja iepriekšējā tarifu pārskata ciklā ārējo normatīvo aktu izmaiņu vai ārkārtas situāciju novēršanas dēļ radušās neparedzētas izmaksas ir pamatotas un ciktāl tās nav atgūstamas citādi, nākamā tarifu pārskata cikla plānotajās sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās tās iekļauj faktiskā apmērā.”;

1.11. izteikt 36.punktu šādā redakcijā:

”36. Sistēmas operators divu nedēļu laikā pēc kapitāla atdeves likmes noteikšanas datuma rakstveidā un elektroniskā formā iesniedz regulatoram tarifu projektu. Tarifu projektu izstrādā saskaņā ar šo metodiku, nosakot izmaksas attiecībā uz sadales sistēmas pakalpojumiem. Kopā ar tarifu projektu sistēmas operators iesniedz tarifu aprēķina projektā minēto tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu un minēto izmaksu pamatojošos dokumentus saskaņā ar regulatora noteikumiem par tarifus veidojošo izmaksu pamatojumu.”;

1.12. izteikt 42.punktu šādā redakcijā:

"42. Tarifu projekta, kura stāšanās spēkā paredzēta 2019.gadā, tarifu pārskata cikla ilgums ir divi gadi. Izmaksu korekcijas novērtēšanai sistēmas operators līdz 2020.gada 1.augustam rakstveidā un elektroniskā formā iesniedz regulatoram šādu informāciju par:

42.1. faktiskajām sadales sistēmas pakalpojuma izmaksām 2019.gadā;

42.2. lietotājiem nodotās dabasgāzes apjomu izpildi 2019.gadā;

42.3. izmaksu korekciju par faktisko lietotājiem nodotās dabasgāzes apjomu 2019.gada novembrī – decembrī, ja ir piemērota lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekcija par 2019.gadu.";

1.13. papildināt ar 42.¹, 42.², 42.³, 42.⁴, 42.⁵, 42.⁶ un 42.⁷ punktu šādā redakcijā:

"42.¹ Regulators var dot atļauju sistēmas operatoram 2019.gadā pašam noteikt tarifus saskaņā ar šo metodiku, piemērojot lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekciju.

42.² Sistēmas operators lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekciju veic, ja lietotājiem nodotās dabasgāzes apjoms 2019.gadā mainās vairāk par 5% salīdzinājumā ar regulatora apstiprinātajā tarifu projektā iekļauto plānoto lietotājiem nodotās dabasgāzes apjomu 2019.gadā. Aprēķinātajai ieņēmumu korekcijai 2019.gadā nepiemēro 3.4.nodaļā ietvertos nosacījumus.

42.³ Šīs metodikas 42.² punktā norādīto lietotājiem nodotās dabasgāzes apjomu 2019.gadā aprēķina, summējot 2019.gada desmit mēnešu (janvāris – oktobris) faktisko lietotājiem nodoto dabasgāzes apjomu ar divu mēnešu (novembris – decembris) prognozēto lietotājiem nodoto dabasgāzes apjomu. Divu mēnešu (novembris – decembris) prognozētais lietotājiem nodotais dabasgāzes apjoms ir pēdējo trīs gadu (novembrī – decembrī) vidējais lietotājiem nodotais dabasgāzes apjoms.

42.⁴ Ja sistēmas operators ir saņēmis šīs metodikas 42.¹ punktā minēto atļauju un ir iestājušies šīs metodikas 42.² punktā ietvertie apstākļi, tad ne vēlāk kā 30 dienas pirms jauno tarifu spēkā stāšanās brīža sistēmas operators publicē tarifus, kuru spēkā stāšanās datums ir plānots 2020.gada 1.janvārī, oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis" un vienlaikus iesniedz regulatoram pamatojumu jaunajiem tarifiem, iesniedzot šādu informāciju:

42.⁴1. tarifu aprēķinu rakstveidā un elektroniskā formā ("Excel" formā), kas aprēķināts, pamatojoties uz spēkā esošajā tarifu aprēķina projektā iekļautajām izmaksām, un ieņēmumu korekciju par lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekciju;

42.⁴2. lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma prognozi 2020.gadam, kas atbilst trīs iepriekšējo gadu vidējam lietotājiem nodotajam dabasgāzes apjomam.

42.⁵ Ja sistēmas operators piemēro lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekciju un vienlaikus ietver ieņēmumu korekciju 2020.gada tarifu aprēķinā iekļaujamo sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās, sistēmas operators iesniedz regulatoram ieņēmumu korekcijas aprēķinu.

42.⁶ Iesniegto tarifu un lietotājiem nodotā dabasgāzes apjoma korekcijas aprēķina atbilstības šai metodikai izvērtēšanas termiņš un tarifu stāšanās spēkā notiek saskaņā ar šīs metodikas 41.punktā noteikto kārtību.

42.⁷ Ja sistēmas operators ir saņēmis šīs metodikas 42.¹punktā minēto atļauju, sistēmas operators ieņēmumu korekciju aprēķina un iekļauj 2020.gada sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās gadījumā, ja 2019.gada plānotais lietotājiem nodotās dabasgāzes apjoms, kas novērtēts saskaņā ar šīs metodikas 42.² un 42.³punktu, ir lielāks par regulatora apstiprināto tarifu aprēķina projektā iekļauto plānoto lietotājiem nodoto dabasgāzes apjomu. Sistēmas operators ir tiesīgs aprēķināt ieņēmumu korekciju un iekļaut to 2020.gada sadales sistēmas pakalpojuma izmaksās, ja 2019.gada plānotais lietotājiem nodotais dabasgāzes apjoms, kas novērtēts saskaņā ar šīs metodikas 42.² un 42.³punktu, ir mazāks par regulatora apstiprināto tarifu aprēķina projektā iekļauto plānoto lietotājiem nodoto dabasgāzes apjomu.”.

2. Lēmums stājas spēkā nākamajā dienā pēc tā publicēšanas oficiālajā izdevumā "Latvijas Vēstnesis".

Priekšsēdētājs

R. Irklis