

METODOLOGIA
de determinare a consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale
în rețelele de distribuție

Secțiunea 1
Dispoziții generale

1. Metodologia de determinare a consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție (în continuare Metodologie) are ca scop stabilirea unei metode de calculare și aprobare a pierderilor de gaze naturale în rețelele de distribuție (în continuare - pierderi normative).
2. Prezenta Metodologie stabilește:
 - 1) dispoziții generale;
 - 2) modul de calculare a pierderilor normative;
 - 3) modul de prezentare și aprobare a pierderilor normative.
3. Mecanismul aplicat la calcularea și aprobarea pierderilor normative se bazează pe următoarele criterii:
 - 1) alimentarea fiabilă a consumatorilor cu gaze naturale la costuri reale, strict necesare pentru distribuția gazelor naturale consumatorilor;
 - 2) acoperirea costurilor operatorului sistemului de distribuție (în continuare- OSD), necesare pentru desfășurarea activității reglementate;
 - 3) executarea complexului de măsuri pentru asigurarea securității în sistemul de gaze naturale și pentru protecția mediului ambiant.

Secțiunea 2
Modul de calculare a pierderilor normative

4. Pierderile reale de gaze naturale în rețelele de distribuție (**PR**) reprezintă diferența dintre volumele de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție și volumele de gaze naturale distribuite prin rețelele de distribuție, care se calculează cu formula (1):

$$PR = V_{inj.RD} - V_{distr.}, \quad (1)$$

unde

PR - pierderile reale de gaze naturale în rețelele de distribuție, m³;

$V_{inj.RD}$ - volumele de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție, m³, care se calculează cu formula (2):

$$V_{inj.RD} = \sum_{SP1} V + \sum_{SP2} V + \dots + \sum_{SPn} V + \sum_{PMG1} V + \sum_{PMG2} V + \dots + \sum_{PMGn} V, \quad (2)$$

unde,

$\sum_{SP1} V, \sum_{SP2} V, \dots, \sum_{PMG1} V, \sum_{PMG2} V$ - volumele de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție prin stațiile de predare (SP) și volumele de gaze naturale injectate prin punctele de măsurare comercială a gazelor naturale, amplasate pe rețelele de distribuție între OSD, m³;

$V_{distr.}$ - volumele de gaze naturale distribuite prin rețelele de distribuție, care se calculează cu formula (3):

$$V_{distr.} = \sum V_{CN} + \sum V_{CC}, \quad (3)$$

unde,

$\sum V_{CN}$ – volumele de gaze naturale distribuite consumatorilor noncasnici, m³;

$\sum V_{CC}$ – volumele de gaze naturale distribuite consumatorilor casnici, m³.

5. Pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție (**PN**) reprezintă volumele de gaze naturale în rețelele de distribuție la nivelul normativ **K**, nu vor depăși 3,0 %, de la volumele de gaze naturale injectate în rețelele de distribuție, care se calculează cu formula (4):

$$PN = V_{inj.RD} \times K, \quad (4)$$

unde

PN - pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție, m³;

$V_{inj.RD}$ - volumele de gaze naturale injectate sau planificate pentru a fi injectate în rețelele de distribuție pentru anul de referință, m³

K – nivelul normativ al pierderilor în rețelele de distribuție, stabilit anual de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare, -Agenția), având în vedere prevederile legislației și obiectivele stabilite în strategiile naționale ale statului;

6. Pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție (**PN**) se divizează pe nivele de presiune în funcție de cota parte a lungimii acestora aflate în exploatare la situația 01.01. a fiecărui an cu formulele (5) - (7).

$$PN_{PI} = PN \times \delta_1, \quad (5)$$

unde,

PN_{PI} - pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune înaltă;

δ_1 – cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune înaltă de categoriile I și II aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție.

$$PN_{PM} = PN \times \delta_2, \quad (6)$$

unde,

PN_{PM} - pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune medie;

δ_2 – cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune medie aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție.

$$PN_{PJ} = PN \times \delta_3, \quad (7)$$

unde,

PN_{PJ} - pierderile normative de gaze naturale în rețelele de distribuție de presiune joasă;

δ_3 – cota parte a lungimii rețelelor de gaze naturale de presiune joasă aflate în exploatare la OSD la situația 01.01. a anului, conform raportului prezentat de OSD către Agenție.

7. În cazul în care, pierderile reale **PR** sunt mai mari, decât pierderile normative **PN**, acestea se consideră pierderi supranormative (**PS**).

$$PS = PR - PN, \quad (8)$$

8. Nu se consideră pierderi normative și nu se includ în componența acestora, pierderile de gaze naturale accidentale, cauzate de persoane terțe, care urmează a fi calculate și recuperate de OSD din contul persoanelor vinovate.

Secțiunea 3

Modul de prezentare și aprobare a pierderilor normative

9. Anual, până la finele lunii ianuarie, OSD prezintă Agenției solicitarea de aprobare a pierderilor normative de gaze naturale, anexând calculele respective pentru anul $(n-1)$ și calculele pierderilor normative planificate pentru anul (n) conform prevederilor pct. 5 - 6.

10. Pentru primul an de utilizare a Metodologiei, OSD prezintă Agenției spre aprobare calculele pierderilor reale înregistrate în anul $(n-1)$, iar după examinarea acestora Agenția aprobă pierderile normative de gaze naturale pentru anul respectiv, care se va utiliza în scopuri tarifare.

11. Pierderile normative planificate pentru anul (n) se vor calcula de OSD având în vedere obiectivele stabilite în planul de investiții / în planul de dezvoltare, în planul de activitate, iar ulterior prin solicitarea OSD, calculele respective și se vor prezenta pentru examinare Agenției. După examinarea calculelor pierderilor normative planificate pentru anul (n) , Agenția le aprobă prin emiterea unei hotărâri în acest sens.

12. Pierderile normative actualizate reprezintă calculele pentru anul (n) , având la bază efectele obținute de la realizarea planului de investiții / planului de dezvoltare, planului de activitate al OSD cu aplicarea nivelului normativ al pierderilor în rețelele de distribuție **K** stabilit de Agenție la aprobarea pierderilor normative planificate pentru anul (n) .

13. Pierderile normative actualizate (pentru anul precedent) se vor calcula de OSD și se vor prezenta pentru examinare Agenției anual, până la 1 februarie. După examinarea calculelor pierderilor normative actualizate pentru anul (n) , Agenția le aprobă prin emiterea hotărârii corespunzătoare, în termen de 15 zile lucrătoare de la data prezentării tuturor documentelor și informației necesare.

14. În cazul în care pierderile normative actualizate sunt mai mari decât pierderile reale înregistrate de OSD, Agenția va aproba în hotărârea privind pierderile normative, volumul cel mai mic al pierderilor de gaze naturale, care se va utiliza în scopuri tarifare.