

# **МЕТОДИКА ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ДОПУСТИМИТЕ РАЗМЕРИ НА ТЕХНОЛОГИЧНИ РАЗХОДИ ПРИ ПРЕНОС, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ И СЪХРАНЕНИЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

## **Общи положения.**

1. С настоящата методика се определят:

а) използваният от Държавната комисия за енергийно регулиране (комисията) метод за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на природен газ при пренос, разпределение и съхранение на природен газ (технологични разходи).

б) периодите, за които комисията определя допустимите размери на технологичните разходи .

2. Технологични разходи са разходите на природен газ, които са присъщи на технологичния процес при пренос, разпределение и съхранение на природен газ. Енергийните предприятия имат право да възстановяват тези разходи чрез цената за пренос, разпределение и съхранение на природен газ, съгласно чл. 18, ал. 4, чл. 20, ал. 3 и чл. 22, ал. 3 от Наредба за регулиране на цените на природния газ. Допустимите технологични разходи се утвърждават от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, Комисията).

3. ДКЕВР определя размера на технологичните разходи, като процент от пренесения и съхранен природен газ.

## **Методи за определяне на допустимите размери на технологичните разходи на природен газ при пренос, разпределение и съхранение.**

**I.** При определянето на технологичните разходи Комисията:

1. анализира статистическа информация за технологичните разходи на всяко енергийно предприятие;
2. отчита фактически достигнатото ниво на технологичните разходи от съответното енергийно предприятие;
3. отчита възможностите за намаляване на технологичните разходи в резултат на реализиране на одобрените от комисията инвестиции за съответното енергийно предприятие;
4. при наличие на данни извършва сравнителен анализ с технологичните разходи в мрежи със сходни технически характеристики.
5. използва отчетни данни за средногодишните технологични разходи за годината.

**II.** Оценка на допустимите технологични разходи при пренос на природен газ.

1. Събрани статистически данни за последните пет години от оператора на преносната мрежа за:
  - технологични разходи на газ на камери за пускане и приемане на почистващо и интелигентно бутало;
  - технологични разходи на газ за подгриване на АГРС;
  - технологични разходи на газ при врязвания за развитие на преносната мрежа;
  - дисбаланс от допустимите грешки при измервания вход/изход;
2. Достигнато ниво на технологични разходи на газ за последната година.
3. Налични данни от извършен сравнителен анализ с други газопреносни мрежи.

4. Технологичните разходи се определят, като процент от пренесения природен газ.

### **III. Оценка на допустимите технологични разходи при разпределение на природен газ.**

1. Събрани статистически данни за последните пет години при разпределение на природен газ от оператора на разпределителната мрежа за:

- Технологични разходи на газ при: врязвания за развитие газоразпределителната мрежа;
- Технологични разходи на газ от нехерметичност на мрежите;
- Технологични разходи на газ за подгряване
- Технологични разходи на газ за продухване на мрежите;
- Технологични разходи на газ при ремонт и профилактика на съоръженията на мрежата;
- Технологични разходи за транспорт;
- Технологични разходи за акциз.

2. Дисбаланс от допустимите грешки при измервания вход/изход.

3. Достигнато ниво на технологични разходи на газ за последната година.

4. Налични данни от извършен сравнителен анализ с други газоразпределителни мрежи.

5. Технологичните разходи се определят, като процент от пренесения природен газ.

### **IV. Оценка на допустимите технологични разходи при съхранение на природен газ.**

1. Технологични разходи при експлоатацията на сондажния фонд.

2. Дисбаланс от грешки при измервания вход/изход на газохранилището.

3. Налични данни от извършен сравнителен анализ с други газохранилища.

4. Достигнато ниво на технологични разходи за последната година.

5. Технологичните разходи се определят, като процент от съхранения природен газ.

### **Периоди, за които комисията определя допустимите размери на технологичните разходи**

**V.** За целите на ценообразуването комисията определя средногодишни технологични разходи за всяка ценова година от регулаторния период на отделните енергийни предприятия.

Настоящата Методика е приета на основание чл. 21, ал. 1, т.16 от Закона за енергетиката с протоколно Решение № 117 от 16.07.2012 г. по т. 3 на ДКЕВР.