

Stanovení zbytkového diagramu odběru plynu a výpočet odběru plynu podle typového diagramu dodávky

1. Stanovení zbytkového diagramu odběru plynu

Operátor trhu stanoví zbytkový diagram odběru plynu pro jednotlivé distribuční sítě. Zbytkový diagram ZD_{ld} odběru distribuční sítě l pro daný plynárenský den d je určený z měřených denních odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu A nebo B a z denních hodnot použitých pro výpočet spotřeby (pro ztráty a vlastní spotřebu) v distribuční soustavě l podle tohoto vzorce

$$ZD_{ld} = P_{ld}^{PS} + V_{ld} + P_{ld}^{DSI} + P_{ld}^{HPSI} + P_{ld}^{DSO} + P_{ld}^{HPSO} + O_{ld}^A + O_{ld}^B + VS_{ld} + Z_{ld} + ZA_{ld},$$

kde

P_{ld}^{PS} je množství plynu dodaného na předávacích místech do distribuční sítě l z přepravní soustavy za plynárenský den d ,

V_{ld} je množství plynu dodané z výroby plynu do distribuční sítě l za plynárenský den d ,

P_{ld}^{DSI} je množství plynu dodané do distribuční sítě l z jiných distribučních sítí za plynárenský den d ,

P_{ld}^{HPSI} je množství plynu dodané do distribuční sítě l z předávacích míst přeshraničních plynovodů distribuční sítě l za plynárenský den d ,

P_{ld}^{DSO} je množství plynu dodané do jiné distribuční sítě z distribuční sítě l za plynárenský den d ,

P_{ld}^{HPSO} je množství plynu dodané do předávacích míst přeshraničních plynovodů distribuční sítě l za plynárenský den d ,

O_{ld}^A je součet měřených odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu A v distribuční síti l za plynárenský den d ,

O_{ld}^B je pro určení měsíčních odchylek v rozdělení za jednotlivé plynárenské dny a opravných měsíčních odchylek v rozdělení za jednotlivé plynárenské dny součet měřených odběrů v odběrných místech zákazníků s měřením typu B v distribuční síti l za plynárenský den d ,

VS_{ld} je vlastní spotřeba v distribuční síti l za plynárenský den d ,

Z_{ld} jsou ztráty v distribuční síti l za plynárenský den,

ZA_{ld} je změna akumulace v distribuční síti l za plynárenský den d (s kladným znaménkem v případě zvýšení akumulace, se záporným znaménkem v případě snížení akumulace).

Skutečná znaménka u hodnot jsou v souladu se znaménkovou konvencí v systému operátora trhu, tzn. vstupy do soustavy mají kladnou hodnotu, výstupy ze soustavy hodnotu zápornou.

2. Odhad spotřeby zákazníků s měřením typu C nebo CM pomocí TDD

Denní odběr plynu O_{ild} odběrného místa i s měřením typu C nebo CM v distribuční soustavě l za plynárenský den d kalendářního roku R se v systému operátora trhu vypočítá podle vzorce

$$O_{ild} = O_{ilR}^{PRS} \times TDD_{pdR},$$

kde

O_{ilR}^{PRS} je plánovaná roční spotřeba zákazníka s měřením typu C nebo CM,

TDD_{pdR} je přepočtený typový diagram dodávky pro daný plynárenský den d kalendářního roku R a danou třídu TDD p .

3. Korekce na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu

Vypočtená hodnota O_{ild} odběru plynu odběrného místa i s měřením typu C nebo CM v distribuční soustavě l ve dni d se koriguje na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu ZD_{ld} v distribuční síti l za plynárenský den d úměrně poměru odběrů s měřením typu C nebo CM vůči všem typům měření tak, že jeho hodnota O_{ild}^K po této korekci je

$$O_{ild}^K = O_{ild} \times k_{ld},$$

kde

k_{ld} je korekční koeficient platný pro plynárenský den d a distribuční síť l určený podle vzorce

$$k_{ld} = \frac{ZD_{ld}}{\sum_{i=1}^{I_l} O_{ild}},$$

kde

$\sum_{i=1}^{I_l} O_{ild}$ je součet všech odběrů odběrných míst i s měřením typu C nebo CM v distribuční síti l za plynárenský den d odhadnutých s využitím typových diagramů dodávek,

I_l je celkový počet odběrných míst v distribuční soustavě l .