

R05	0	1	1	0
R06	0	0	1	0

SO4 Zákazníci kategorie střední odběratel s kódem využití odběrného místa R02, R04 nebo R06 s odběrem pouze pro vytápění. Zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pouze pro vytápění nebo pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody.

Poznámka: Pro zákazníky s kódem využití odběrného místa R08 a R09 (sezónní technologické odběry) budou typové diagramy dodávky individuálně upraveny provozovatelem distribuční soustavy na základě posouzení konkrétního období odběru plynu daného zákazníka.“.

76. Příloha č. 13 zní:

„Příloha č. 13 k vyhlášce č. 365/2009 Sb.

**Užití typových diagramů dodávek plynu při rozpočtení fakturované spotřeby pomocí typových diagramů dodávky plynu provozovatelem distribuční soustavy a odhadu spotřeby v případě nedostupnosti údajů zaznamenaných měřicím zařízením v odběrném místě zákazníka s měřením typu C**

1. Spotřeba plynu  $O_{iD_j}$  v odběrném místě  $i$  s měřením typu C za období  $D_j$  se vypočte následujícím způsobem:

$$O_{iD_j} = O_{iD} \times \frac{\sum_{d \in D_j} TDD_{pdR}}{\sum_{t \in D} TDD_{ptR}},$$

kde

$D_j$  je období obsažené v období  $D$  a platí, že  $\sum_j D_j = D$ ,

$O_{iD}$  je spotřeba plynu odběrného místa  $i$  s měřením typu C za období  $D$ ,

$$\sum_{d \in D_j} TDD_{pdR}$$

je součet přepočtených typových diagramů dodávky pro třídu TDD  $p$  platných k poslednímu dni období  $D$  příslušnou odběrnému místu  $i$  s měřením typu C za všechny plynárenské dny  $d$  v období  $D_j$ .

$$\sum_{t \in D} TDD_{ptR}$$

je součet přepočtených typových diagramů dodávky pro třídu TDD  $p$  platných k poslednímu dni období  $D$  příslušnou odběrnému místu  $i$  s měřením typu C za všechny plynárenské dny  $t$  v období  $D$ .

2. Spotřeba plynu  $O_{iD}$  se v případě nedostupnosti údajů zaznamenaných měřicím zařízením v odběrném místě  $i$  s měřením typu C za období  $D$  stanoví náhradním způsobem:

$$O_{iD} = O_{iR}^{PpRS} \times \frac{\sum_{d \in D} TDD_{pdR}}{\sum_{d \in \Omega} TDD_{pdR}},$$

kde

 $O_{iR}^{PpRS}$ 

je přepočtená roční spotřeba plynu v odběrném místě  $i$  s měřením typu C.

 $\sum_{d \in D} TDD_{pdR}$ 

je součet přepočtených typových diagramů dodávky pro třídu TDD  $p$  příslušnou odběrnému místu  $i$  s měřením typu C za období  $D$ ,

 $\sum_{d \in \Omega} TDD_{pdR}$ 

je součet přepočtených typových diagramů dodávky platných k poslednímu dni období  $\Omega$  pro třídu TDD  $p$  příslušnou zákazníkovi  $i$  za období  $\Omega$ . Období  $\Omega$  končí dnem posledního fakturačního období a začíná dnem posledního fakturačního období minus 365 dní. V případě že není k dispozici poslední známá fakturovaná spotřeba plynu pokrývající alespoň 10 měsíců je tato hodnota nahrazena hodnotou 1.“.

77. Doplnuje se příloha č. 14, která zní:

„Příloha č. 14 k vyhlášce č. 365/2009 Sb.

### Tabulka spalných tepel pro převod rezervovaných přepravních kapacit

1. Přepravní kapacita na vstupních bodech přepravní soustavy se přepočítá spalným teplem (v kWh/m<sup>3</sup>):

Vstupní bod přepravní soustavy	15°C	20°C
Lanžhot	10,596	10,415
Lanžhot - Mokřý Háj	10,596	10,415
Waidhaus	10,597	10,416
Hora svaté Kateřiny - Olbernhau	10,507	10,328
Hora svaté Kateřiny - Sayda	10,522	10,343
Bod virtuálního zásobníku plynu	10,620	-

2. Přepravní kapacita na výstupních bodech přepravní soustavy se přepočítá spalným teplem (v kWh/m<sup>3</sup>):

Výstupní bod přepravní soustavy	15°C	20°C
Lanžhot	10,596	10,415
Lanžhot - Mokřý Háj	10,596	10,415
Waidhaus	10,597	10,416
Hora svaté Kateřiny - Olbernhau	10,538	10,358
Hora svaté Kateřiny - Sayda	10,532	10,352
Bod virtuálního zásobníku plynu	10,620	-

“.