

Náležitosti žádosti o rezervaci přepravní kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část C - Technické údaje

1. Požadovaný vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy
2. Požadovaný termín a doba poskytnutí přepravy plynu
3. Požadovaný typ smlouvy (roční, měsíční, denní)
4. Požadovaný typ kapacity (pevná, přerušitelná)
5. Velikost požadované kapacity v m³/den daném vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Kategorizace konečných zákazníků

Koneční zákazníci se dělí pro potřeby trhu s plynem do následujících kategorií:

- a) kategorie velkoodběratel – fyzická či právnická osoba, jejíž odběrné plynové zařízení je připojeno k přepravní nebo distribuční soustavě a jejíž roční odběr v odběrném místě přesahuje 4 200 MWh,
- b) kategorie střední odběratel - fyzická či právnická osoba, jejíž odběrné plynové zařízení je připojeno k přepravní nebo distribuční soustavě a jejíž roční odběr v odběrném místě dosahuje alespoň 630 MWh a nepřesahuje 4 200 MWh,
- c) kategorie domácnost - fyzická osoba, která odebírá plyn k uspokojování své osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti,
- d) kategorie maloodběratel – konečný zákazník, který není velkoodběratelem, středním odběratelem ani domácností.

Náležitosti žádosti o přidělení distribuční kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část C - Technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce plynu
2. Požadovaný typ smlouvy (roční, měsíční)
3. Identifikace odběrného nebo předávacího místa případně souhrnu předávacích míst
4. Velikost požadované distribuční kapacity v daném odběrném nebo předávacím místě případně souhrnu předávacích míst
5. U odběrných míst konečných zákazníků kategorie velkooběratel a střední odběratel roční diagram předpokládané výše odběru

6. U odběrných míst konečných zákazníků charakteristika odběrného místa – využití, časovost a charakter odběru

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Náležitosti žádosti o rezervaci skladovací kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí uskladnění plynu
2. Požadovaný typ smlouvy (roční, krátkodobá)
3. Požadovaný typ výkonu u žádosti o uzavření krátkodobé smlouvy (pevný, přerušitelný)
4. Velikost požadované skladovací kapacity v rozdělení – provozní objem v m³, maximální vtlačecí výkon v m³/den, maximální těžební výkon v m³/den

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Pravidla pro posouzení proveditelnosti renominace

Provozovatel přepravní soustavy odmítne renominaci na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy v dvě hodiny před začátkem a v průběhu plynárenského dne pokud:

- (a) nedojde k sesouhlasení nominací na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy,
 (b) je na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy splněna některá z následujících nerovnic (1) a (2):

$$N_{rj} > N_{pj} + \frac{1}{24} * (K_{sj} - N_{pj}) * (24 - T - 2) \quad (1)$$

$$N_{rj} < \frac{1}{24} * N_{pj} * (T + 2) \quad (2)$$

kde

- j** vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy,
 N_{rj} je renominace daného subjektu zúčtování na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den,
 K_{sj} je součet všech denních rezervovaných pevných nebo přerušitelných kapacit daného subjektu zúčtování sjednaných ve smlouvě (smlouvách) ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy j na daný plynárenský den,
 N_{pj} poslední přijatá a zaregistrovaná nominace nebo renominace daného subjektu zúčtování na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den,
T je hodinové pásmo v průběhu plynárenského dne, ve kterém byla renominace doručena; T = -1 pro interval <4:00; 5:00) předcházející plynárenského dne, T = 0 pro interval <5:00; 6:00) předcházející plynárenského dne, T = 1 pro interval <6:00; 7:00) daného plynárenského dne, T = 2 pro interval <7:00;8:00) daného plynárenského dne až T= 22 pro interval <3:00; 4:00) daného plynárenského dne.

Rovnice pro určení tolerance poskytované provozovatelem přepravní soustavy subjektům zúčtování na jednotlivých vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy

Tolerance T_m poskytovaná provozovatelem přepravní soustavy subjektu zúčtování na jednotlivých na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy se určí podle následující rovnice:

$$T_m = [K_{1m} \times K_{Sm} + K_{2m} \times (K_{Sm} - N_m)]$$

kde

- m** vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy,
- K_{1m}** je koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený cenovým rozhodnutím Úřadu,
- K_{Sm}** je součet všech denních rezervovaných pevných nebo přerušitelných kapacit daného subjektu zúčtování sjednaných ve smlouvě (smlouvách) ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy m na daný plynárenský den,
- K_{2m}** koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený cenovým rozhodnutím Úřadu,
- N_m** je nominace daného subjektu zúčtování ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den.

Charakter odběrného místa pro přiřazení typového diagramu dodávky

Charakter odběrného místa popisuje vlastnosti odběrného místa, na jejichž základě je k odběrnému místu přiřazen typový diagram dodávky. Charakter odběrného místa je pro tento účel určen využitím odběrného místa, časovostí a charakterem odběru. Na základě přiřazení konkrétních hodnot jednotlivých charakteristik a výše roční spotřeby bude k odběrnému místu přiřazen typový diagram dodávky.

Popis tabulky pro určení charakteru odběrného místa

V tabulce jsou přehledně uvedeny jednotlivé charakteristiky odběrných míst a jejich povolené kombinace

CHARAKTER ODBĚRNÉHO MÍSTA		Časovost		Charakteru odběr			
		C01	C02	S01	S02	S03	S04
Využití odběrného místa		SOBOTA NEDELE	PRAC. DEN	vaření	TUV	vytápění	technologie
R01	Byt, rodinný dům, rekreační objekt			+	+	+	
R02	Administrativní prostory (kancelářské prostory, kulturní zařízení)			+	+	+	
R03	Ubytovací a stravovací zařízení (hotel, penzion, ubytovna, restaurace, jídelny, bufet, bar, herna, S04=velkokapacitní vaření, samostatná vývařovna)			+	+	+	+
R04	Výrobní prostory (hala, dílna)			+	+	+	+
R05	Školská a sportovní zařízení			+	+	+	+
R06	Prodejní zařízení (kamenné obchody, obchodní centra, supermarkety)			+	+	+	+
R07	Nemocniční a léčebná zařízení			+	+	+	+
R08	Sezónní technologické odběry – zima						+
R09	Sezónní technologické odběry – léto						+
R10	Kotelny					+	+
R11	Ostatní drobné odběry (< 900 m ³ /rok)			+	+		

+ možné kombinace

Rozpočítání zbytkového diagramu odběru a výpočet odběru podle typového diagramu dodávky

Provozovatel přepravní soustavy stanoví zbytkový diagram odběru pro jednotlivé distribuční soustavy. Zbytkový diagram ZD_i odběru l -té distribuční soustavy pro daný plynárenský den je určený z měřených denních odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A a B a z výpočetně uvažovaných denních hodnot spotřeby (pro ztráty a vlastní spotřebu) v l -té distribuční soustavě podle následujícího vzorce

$$ZD_i = P_{PSI} + V_i + P_{DSII} + P_{HPSII} - P_{DSOI} - P_{HPSOI} - O_{AI} - O_{BI} - O_{CI} - VS_i - Z_i - ZA_i$$

kde

P_{PSI} je množství plynu dodaného na předávacích místech do l -té distribuční soustavy z přepravní soustavy za plynárenský den,

V_i je množství plynu dodané z výroben plynu v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

P_{DSII} je množství plynu dodané do l -té distribuční soustavy z jiných distribučních soustav za plynárenský den,

P_{HPSII} je množství plynu dodané do l -té distribuční soustavy z předávacích míst přeshraničních plynovodů l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

P_{DSOI} je množství plynu dodané do jiné distribuční soustavy z l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

P_{HPSOI} je množství plynu dodané do předávacích míst přeshraničních plynovodů l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

O_{AI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

O_{BI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B v l -té distribuční soustavě za plynárenský den (pro předběžné určení předběžných odchylek podle § 34 odst. 1 v průběhu plynárenského měsíce, kdy jsou skutečné hodnoty odběru pro měření typu B nedostupné, se jako náhrada skutečných hodnot použijí hodnoty podle § 31 odst. 6),

O_{CI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně rozpočítaných podle příslušného typového diagramu dodávky v l -té distribuční soustavě za plynárenský den podle posledního vzorce této přílohy (**O_{CI}** je rovno 0 pro určení předběžných hodnot odběrů),

VS_{PDI} je vlastní spotřeba v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

Z_{PDI} jsou ztráty v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

ZA_i je změna akumulace v l -té distribuční soustavě za plynárenský den (s kladným znaménkem v případě zvýšení akumulace, se záporným znaménkem v případě snížení akumulace).

Denní odběr O_{i1} i -tého odběrného místa konečného zákazníka s měřením typu C (s výjimkou C odečítaných měsíčně při stanovení skutečných hodnot odběru) v l -té distribuční

soustavě za plynárenský den se vypočítá z velikosti jeho plánované roční spotřeby O_{RSil} a poměrné hodnoty typu p přepočteného typového diagramu TDD_{pl} pro daný plynárenský den

$$O_{il} = O_{RSil} \times TDD_{pl}$$

Takto vypočtená hodnota odběru i-tého odběrného místa konečného zákazníka s měřením typu C (s výjimkou C odečítaných měsíčně při stanovení skutečných hodnot odběru) v *l*-té distribuční soustavě se koriguje na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu ZD_l v *l*-té distribuční soustavě za plynárenský den úměrně „váže“ odběrů s měřením typu C tak, že jeho hodnota O_{ilk} po této korekci je

$$O_{ilk} = O_{il} \times k_l$$

kde

k_l je korekční koeficient platný pro daný plynárenský den a danou distribuční soustavu určený podle vzorce

$$k_l = \frac{ZD_l}{\sum_{i=1}^I O_{il}}$$

kde

$\sum_{i=1}^I O_{il}$ je součet všech odběrů s měřením typu C (s výjimkou odběrných míst konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně pro určení skutečných hodnot odběru plynu) v *l*-té distribuční za plynárenský den vypočtených s využitím typových diagramů dodávek.

Součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně rozpočítaných podle příslušného typového diagramu dodávky v *l*-té distribuční soustavě za plynárenský den **O_{CMI}** se určí podle následujícího vzorce

$$O_{CMI} = \sum_{i=1}^I O_{MSil} \times \frac{TDD_{pl}}{\sum_{l=1}^L TDD_{pl}}$$

kde

$\sum_{l=1}^L TDD_{pl}$ je součet poměrných hodnot příslušného typu p typového diagramu dodávky přepočtených na skutečné klimatické podmínky za všechny plynárenské dny plynárenského měsíce,

O_{MSil} je skutečná měsíční spotřeba v *i*-tém odběrném místě konečného zákazníka vybaveného měřením typu C odečítaného měsíčně.

Stanovení plánované roční spotřeby plynu

Pro stanovení plánované roční spotřeby se použijí uskutečněné odběry v uplynulých třech letech. Ze součtu spotřeb z odečtů v takto vymezeném období se vypočte hodnota plánované roční spotřeby plynu. Pro její stanovení se použije počáteční a konečný stav měřidla na odběrném místě a datum odečtů v uvedeném období. Pokud konečný zákazník odebíral plyn v období kratším než tři roky, použije se pro stanovení plánované roční spotřeby toto kratší období.

Pokud však je celková doba uskutečněných odběrů kratší nebo rovna 4 měsícům, nebo jde-li o nové odběrné místo a není k dispozici údaj o měřené spotřebě, použije se předpokládané množství podle uzavřené smlouvy o distribuci plynu.

Postup pro výpočet plánované roční spotřeby plynu pokud celková doba zdokumentovaného odběru konečného zákazníka přesahuje období delší než 4 měsíce

1. Pro každého odběratele je proveden výpočet roční spotřeby. Roční spotřeba se vypočte vydělením součtu spotřeb stanovených z odečtů za vymezené období celkovým počtem dní tohoto období (počet dní od počátku období spotřeby příslušného prvnímu zařazenému odečtu do data posledního odečtu) a následným vynásobením 365. Je-li tato hodnota menší nebo rovna 900 m³, je považována přímo za odhad roční spotřeby odběrného místa.

2. Pro odběrná místa, pro která byla vypočtena roční spotřeba vyšší než 900 m³, se roční spotřeba vypočte jako podíl součtu spotřeb zjištěný ze zařazených odečtů (všech odečtů z vymezeného období) a součtu koeficientů všech měsíců, které spadají do celkového období spotřeby odpovídajícího změřenému součtu spotřeb (pro první a poslední měsíc celkového období spotřeby se provede lineární přepočtení koeficientů měsíce na počet dní, které období z těchto měsíců zahrnuje). Takto vypočítaný podíl se pro získání roční spotřeby vynásobí 100.

Koeficienty jsou stanoveny procentem roční spotřeby pro jednotlivé měsíce roku:

leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
16,72	14,29	11,02	7,94	3,84	1,83	1,62	1,62	5,86	6,83	10,50	17,93

Třídy typových diagramů dodávky

Třídy typových diagramů dodávky plynu a jejich přiřazení k odběrným místům pro kategorii domácnost a pro kategorie maloodběratel a střední odběratel jsou následující:

TŘÍDA TDD: DOM1			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
do 9,45 MWh	1	0	0
do 9,45 MWh	0	1	0
do 9,45 MWh	0	0	1
do 9,45 MWh	1	1	0
do 9,45 MWh	1	0	1
do 9,45 MWh	0	1	1
do 9,45 MWh	1	1	1

DOM1 Domácnost se odběrem nižším než 9,45 MWh/rok.

TŘÍDA TDD: DOM2			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	1	0	0
nad 9,45 MWh	0	1	0
nad 9,45 MWh	1	1	0
nad 9,45 MWh	1	0	1
nad 9,45 MWh	0	1	1

DOM2 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, bez vytápění plynem (pouze vaření nebo příprava teplé vody, případně obě možnosti současně). Dále domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, kombinace vaření a vytápění plynem nebo příprava teplé vody a vytápění plynem.

TŘÍDA TDD: DOM3			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	1	1	1

DOM3 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, současně vaření a vytápění plynem a příprava teplé vody.

TŘÍDA TDD: DOM4			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	0	0	1

DOM4 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok pouze na vytápění plynem.

TŘÍDA TDD: MOSO1				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	0	0	x
R02	0	1	0	x
R03	1	0	0	0
R03	0	1	0	0
R03	0	0	0	1
R03	1	1	0	0
R03	1	0	1	0
R03	1	0	0	1
R03	0	1	1	0
R03	0	1	0	1
R03	0	0	1	1
R03	1	1	1	0
R03	1	1	0	1
R03	1	0	1	1
R03	0	1	1	1

R03	1	1	1	1
R04	1	0	0	0
R04	0	1	0	0
R04	0	0	0	1
R04	1	1	0	0
R04	1	0	0	1
R04	0	1	0	1
R04	0	0	1	1
R04	1	1	0	1
R04	1	0	1	1
R04	0	1	1	1
R04	1	1	1	1
R05	1	0	0	0
R05	0	1	0	0
R06	1	0	0	0
R07	1	0	0	0
R07	0	1	0	0
R07	0	0	1	0
R07	0	0	0	1
R07	1	1	0	0
R07	1	0	1	0
R07	1	0	0	1
R07	0	1	1	0
R07	0	1	0	1
R07	0	0	1	1
R07	1	1	1	0
R07	1	1	0	1
R07	1	0	1	1
R07	0	1	1	1
R07	1	1	1	1
R08	x	x	x	1
R09	x	x	x	1
R10	x	x	0	1
R11	1	0	x	x
R11	0	1	x	x
R11	1	1	x	x

MOSO1

Všichni ostatní koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 až R11 a všemi povolenými kombinacemi parametrů S01 až S04, kteří nejsou zařazeni do MOSO2 až MOSO4.

TŘÍDA TDD: MOSO2				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	1	0	x
R04	1	0	1	0
R04	0	1	1	0
R05	0	0	0	1
R05	1	1	0	0
R05	1	0	0	1
R05	0	1	0	1
R05	0	0	1	1
R05	1	1	0	1
R05	1	0	1	1
R05	0	1	1	1
R05	1	1	1	1
R06	0	1	0	0
R06	0	0	0	1
R06	1	1	0	0
R06	1	0	1	0
R06	1	0	0	1
R06	0	1	0	1
R06	0	0	1	1
R06	1	1	0	1
R06	1	0	1	1
R06	0	1	1	1
R06	1	1	1	1
R10	x	x	1	0
R10	x	x	1	1

MOSO2

Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 s odběrem pro kombinaci vaření a příprava teplé vody. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R04 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody nebo vytápění a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa

R05 s odběrem pouze pro technologii nebo pro kombinace vaření a příprava teplé vody, technologie a vaření, technologie a příprava teplé vody, technologie a vytápění a dále pro kombinace technologie a příprava teplé vody a vaření, technologie a vytápění a vaření, technologie a vytápění a příprava teplé vody a pro kombinaci technologie a vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R06 s odběrem pouze pro přípravu teplé vody nebo pouze pro technologii nebo pro kombinace vaření a příprava teplé vody, vytápění a vaření, technologie a vaření, technologie a příprava teplé vody, technologie a vytápění a dále pro kombinace technologie a příprava teplé vody a vaření, technologie a vytápění a vaření, technologie a vytápění a příprava teplé vody a pro kombinaci technologie a vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R10 s odběrem pouze pro vytápění nebo pro kombinaci technologie a vytápění.

TŘÍDA TDD: MOSO3				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	0	1	x
R02	0	1	1	x
R02	1	1	1	x
R03	0	0	1	0
R04	1	1	1	0
R05	1	0	1	0
R05	1	1	1	0
R06	0	1	1	0
R06	1	1	1	0

MOSO3

Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 s odběrem pro kombinaci vytápění a vaření nebo vytápění a příprava teplé vody nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R03 s odběrem pouze pro vytápění. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R04 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pro kombinaci vytápění a vaření nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R06 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření.

TŘÍDA TDD: MOSO4				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	0	0	1	0
R04	0	0	1	0
R05	0	0	1	0
R05	0	1	1	0
R06	0	0	1	0

MOSO4 Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02, R04 nebo R06 s odběrem pouze pro vytápění. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pouze pro vytápění nebo pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody.

Poznámka: Pro konečné 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 daného konečného zákazníka.