

Příloha č. 3: Příklad výpočtu výsledné ceny dle koeficientů postupného nákupu

ZEMNÍ PLYN - určení ceny nákupu maloodběrů pro rok 2014:

Např. pro odběry typu **maloodběr** byl vysoutěžen vítězem e-aukce koeficient **1,06**.

Celková predikovaná **spotřeba** zemního plynu odběrných míst typu **maloodběr** pro rok 2014 je např. **500 MWh**.

Celkový maximální **počet nákupních tranží** je **2** (nákup je možno provést maximálně dvěma nákupy).

První nákup

Např. dne 15. 10. 2013 se rozhodne zadavatel nakoupit **50 %** objemu, tzn. **250 MWh**.

V den nákupu se vyčte na portále www.eex.com cena ročního produktu NCG – Natural Gas Futures Derivates - CAL-14, která bude např. **26,592** EUR/MWh.

Aktuální kurz Kč/EUR je dne 15. 10. 2013 **25,615** Kč/EUR.

Výsledná cena nákupu **50%** objemu je $1,06 \times 26,592 \times 25,615 = 722$ Kč/MWh.

Druhý a poslední nákup

Např. dne 18. 11. 2013 se rozhodne zadavatel nakoupit **50 %** objemu, tzn. **250 MWh**.

V den nákupu se vyčte na portále www.eex.com cena ročního produktu NCG – Natural Gas Futures Derivates - CAL-14, která bude např. **27,203** EUR/MWh.

Aktuální kurz Kč/EUR je dne 18. 11. 2013 **27,125** Kč/EUR.

Výsledná cena nákupu **50%** objemu je $1,06 \times 27,203 \times 27,125 = 782$ Kč/MWh.

Výpočet výsledné ceny dodávky zemního plynu pro odběry typu maloodběr

Počítá se vážený průměr jednotlivých nákupů:

$$((722 \text{ Kč/MWh} \times 250 \text{ MWh}) + (782 \text{ Kč/MWh} \times 250 \text{ MWh})) : 500 = 752 \text{ Kč/MWh}$$