

## Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2011

ze dne 21. června 2011,

kterým se mění cenové rozhodnutí č. 3/2010 ze dne 29. listopadu 2010,  
o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 4 písm. d) a § 17 odst. 9 a 10 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů a podle vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetice a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů, vydává cenové rozhodnutí:

### Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2010 ze dne 29. listopadu 2010, o cenách regulovaných služeb souvisejících s dodávkou plynu, se mění takto:

1. V části I body 1.1.1 a 1.1.2 znějí:

„1.1.1. vstupní body přepravní soustavy

Název vstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ v Kč/MWh	Pevná cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	727,12	0
Hraniční bod Lanžhot – Mokřý Háj	727,12	0
Hraniční bod Waidhaus	727,12	0
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Olbernhau	727,12	0
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Sayda	727,12	0
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Brandov	727,12	0
Hraniční bod Český Těšín	727,12	0
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage	727,12	0
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	727,12	0

1.1.2 výstupní body přepravní soustavy

Název výstupního bodu	Pevná cena za denní rezervovanou pevnou přepravní kapacitu $C_r$ v Kč/MWh	Pevná cena za přepravený plyn $C_{rkom}$ v Kč/MWh
Hraniční bod Lanžhot	3 920,21	0
Hraniční bod Lanžhot – Mokřý	3 920,21	0

Háj		
Hraniční bod Waidhaus	4 879,03	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Olbernhau	4 906,35	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Sayda	4 909,20	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Hora sv. Kateřiny – Brandov	4 906,35	$0,0077 \times C_{NCG}$
Hraniční bod Český Těšín	4 879,03	$0,0077 \times C_{NCG}$
Bod virtuálního zásobníku plynu RWE Gas Storage	94,16	0,72
Bod virtuálního zásobníku plynu MND Gas Storage	94,16	0,72

kde

$C_{NCG}$  je plánovaná nákupní cena energie plynu na následující plynárenský den, která se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na burze European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den D+1 produktu Day 10 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni D; pokud není vypořádací cena k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den D+1. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce burzy European Energy Exchange AG

(<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20%7C%20Spot/spot-gas-table/>). Denní cena v EUR/MWh se převádí na Kč/MWh denním kurzem EUR/CZK vyhlášeným ČNB v aktuálním plynárenském dni D; pokud není denní kurz k dispozici, použije se hodnota denního kurzu v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla hodnota denního kurzu publikována.

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.“

2. V části I bod 11 zní:

**„11. Pevná denní cena za chybějící vyrovnávací plyn je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh zvýšená o 4 EUR/MWh. Pevná denní cena za přebývající vyrovnávací plyn je stanovena jako denní pevná cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh snižená o 4 EUR/MWh s tím, že minimální cena je 0,1 EUR/MWh.**

Platbu za chybějící vyrovnávací plyn hradí subjekt zúčtování operátorovi trhu, platbu za přebývající vyrovnávací plyn hradí operátor trhu subjektu zúčtování.

Pevná denní cena vyrovnávacího plynu  $C_{pv}$  v EUR/MWh se určí jako hodnota výsledné vypořádací ceny (Settl. price) na European Energy Exchange AG pro následující plynárenský den D+1 produktu Day 10 MW pro zónu NCG v aktuálním plynárenském dni D, pokud není k dispozici, použije se hodnota výsledné vypořádací ceny v nejbližším bezprostředně předcházejícím dni D-n, kdy byla publikována výsledná vypořádací cena (Settl. price) na následující plynárenský den D+1. Hodnota zúčtovací ceny je veřejně dostupná na internetové stránce burzy European Energy Exchange AG

(<http://www.eex.com/en/Market%20Data/Trading%20Data/Natural%20Gas/Natural%20Gas%20%7C%20Spot/spot-gas-table/>).

Pokud není hodnota zúčtovací ceny k dispozici, použije se poslední známá sesouhlasená cena plynu z denního trhu na organizovaném krátkodobém trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.“.

## Čl. II

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. srpna 2011.

Předseda Energetického regulačního úřadu

Ing. Josef Fiřt v.r.