

Tisková zpráva

ČSRES / 8. 11. 2007

Studie ČSRES: Větrné elektrárny v roce 2010 vyrobí 1 100 GWh, zvýší však náklady na provoz elektrizační soustavy

Praha, 8. listopadu 2007 – Podle aktuální studie Českého sdružení regulovaných elektroenergetických společností (ČSRES) může mít ČR v roce 2010 ve větrných elektrárnách instalovaný výkon 815 MW. To přinese v tomto roce výrobu okolo 1 100 GWh elektřiny (1,8 % současné roční spotřeby ČR). Zároveň však takové množství větrníků zvýší náklady provozovatelů sítí, a to nejméně o 6,5 mld. korun ročně.

Ke konci roku 2010 studie očekává, že v ČR budou větrné elektrárny s instalovaným výkonem 815 MW (z toho 182 MW vyvedených do přenosové soustavy a 633 MW vyvedených do distribučních soustav). Jejich roční výroba je odhadována na 1,1 TWh.* Pro srovnání – ke konci roku 2006 instalovaný výkon větrných elektráren v ČR představoval 53 MW a jejich roční výroba dosáhla 58 GWh.

Odhadované celkové vícenáklady společnosti ČEPS a provozovatelů distribučních soustav spojené s provozem větrných elektráren se při tomto výkonu pohybují na úrovni 6,5 mld. korun. K tomu je ještě nutné připočítat alikvotní část z nákladů, které bude nutné vynaložit na připojení těchto zdrojů. Tyto náklady se odhadují na 11 mld. Kč.

Struktura vícenákladů

odhady studie ČSRES, není-li uvedeno jinak

Náklady na připojení VtE k elektrizační soustavě (horní odhad ze studie Euroenergy)	11,0 mld. Kč
Náklady na podpůrné služby v roce 2010	1,45 mld. Kč
Náklady na krytí ztrát v roce 2010	2,88 mld. Kč
Náklady spojené s odchylkou v roce 2010	2,15 mld. Kč

„Větrné elektrárny mají své výhody i nevýhody. Na jedné straně stojí nulové emise při produkci elektřiny, na druhé stojí vysoká výkupní cena, obtížná predikovatelnost výroby a její výkyvy, což přináší vyšší náklady provozovatelům přenosové a distribuční soustavy,“ řekl člen SR ČSRES a generální ředitel ČEPS (provozovatel přenosové soustavy) Vladimír Tošovský.

„Při současném rozvoji větrné energetiky nehrozí, že by byla ohrožena spolehlivost soustav. Obáváme se však, že při nárůstu instalovaného výkonu větrných elektráren nad rozumnou mez, danou zhruba 800 – 850 MW, by míra nákladů na zajištění potřebných služeb sítí pro provoz větrných elektráren byla nepřiměřeně vysoká,“ dodal Vladimír Tošovský.

Podle studie generuje větší množství větrných elektráren v systému dodatečné náklady ve čtyřech oblastech – jde o náklady na připojení, na podpůrné služby, na krytí ztrát a náklady spojené s odchylkou.

- Náklady na **připojení do sítě** jsou dány tím, že větrné elektrárny jsou ve velké většině umístovány v málo zasítovaných oblastech (obvykle horské lokality) a jejich výkon se musí vyvést do značné vzdálenosti.
- U **podpůrných služeb** jde o zajištění rezervního výkonu coby zálohy větrných elektráren. S ohledem na jejich očekávaný rostoucí instalovaný výkon se zvýší potřeby nákupu těchto podpůrných služeb. Rozdíl mezi klasickými elektrárnami a větrnými je i v tom, že klasické elektrárny (uhelné, plynové, jaderné, vodní) mohou samy plnit roli záložního zdroje, což větrné elektrárny nemohou.
- Náklady na **krytí ztrát** jsou spojeny s tím, že instalovaný výkon větrných elektráren může být vyšší než požadavky na krytí ztrát. Pro potřeby zajištění energie na krytí ztrát (předpokládané využití větrných elektráren je 15 %) bude nutné dokupovat určité množství elektřiny mimo větrné elektrárny. Významný je i fakt, že výkupní cena elektřiny z větrných elektráren převyšuje tržní cenu silové elektřiny.
- Náklady na **odchylky** jsou generovány odchylkami výrobců (tedy rozdílem mezi množstvím elektřiny, které výrobci predikují a množstvím, které skutečně dodají). Zodpovědnost, a tudíž i náklady za odchylku výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, je povinen převzít provozovatel přenosové, resp. distribuční soustavy.

** V tomto odhadu studie vycházela ze sumarizovaných požadavků investorů do větrných elektráren na připojení do sítě, výstupů starší studie společnosti Euroenergy, a studie EGÚ Brno. Pro výpočty využití elektřiny z VtE byly zvoleny následující předpoklady: využití instalovaného výkonu pro výrobu elektřiny je cca 15 %, využití vyrobené elektřiny ke krytí ztrát je cca 70 %.*

Informace o ČSRES

ČSRES sdružuje provozovatele přenosové soustavy (ČEPS) a provozovatele distribučních soustav (PREdistribuce, E.ON Distribuce, ČEZ Distribuce). Předmětem činnosti sdružení jsou aktivity zaměřené na podporu členů sdružení při uplatňování a ochraně jejich společných zájmů, zejména na oblast legislativně – právní, oblast regulace provozovatelů distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy, oblast provozování distribučních soustav a oblast provozování přenosové soustavy, oblast ostatních činností sdružení a spolupráce se zájmovými korporacemi působícími v českém a zahraničním prostředí.

Kontakt:

Ing Luděk Mravinač, ČSRES

www.csres.cz, tel.+ 420 222 241 157