

Z obsahu: EU dá 1,5 miliardy eur na financování nízkouhlíkových projektů | Švýcarská energetická politika čelí mnoha výzvám | Konečné rozhodnutí o plynovodu South Stream je na obzoru | Důsledky změn klimatu | Čtyři velké výzvy pro evropský trh s plynem



VÁŽENÍ ČTENÁŘI,

dovolenkové období se pomalu chýlí ke svému konci a já jsem ráda, že jste si našli čas na další vydání bulletinu Energetika v EU. I během prázdnin nám sektor energetiky přinesl několik zajímavostí, o kterých se můžete dočíst právě v tomto čísle.

V rubrice Energetická politika Vám pro začátek přinášíme aktuální informace o financování nízkouhlíkových projektů, další články jsme věnovali plynu a jádru. V druhé rubrice Energetika v Evropě a ve světě si můžete přečíst o nejnovějším vývoji přípravy plynovodu South Stream. Tématem naší rubriky O čem se mluví se tentokrát stal evropský systém emisního obchodování. V této sekci si můžete přečíst nejen o historii tohoto systému, ale především o krocích, kterými se Komise snaží obnovit důvěru v tento nástroj pro snižování emisí CO₂. Rubrika FAQ se věnuje Pracovnímu kalendáři agentury ACER na rok 2013.

Pevně věřím, že si z nabídky našich článků vyberete a náš bulletin pro Vás bude i nadále zdrojem zajímavých a užitečných informací.

Přeji Vám příjemné chvíle při jeho čtení.

Zuzana Krejčířiková

ČEZ, a. s. Evropská agenda,

Duhová 2/1444, Praha, 140 53, eu@cez.cz

Zuzana Krejčířiková, manažerka pro evropskou agendu,
+420 211 042 509, zuzana.krejcirikova@cez.cz |

Jan Bambas, +32 221 394 90, jan.bambas01@cez.cz |

Jiří Horák, +420 211 042 510, jiri.horak03@cez.cz |

Lucie Horová, +420 211 042 704, lucie.horova@cez.cz |

Jan Prášil, +420 211 042 580, jan.prasil@cez.cz |

Veronika Vohlídková, tel. +420 211 042 445,

veronika.vohlidkova@cez.cz |

Barbora Vondrušková, +420 211 042 572,

barbora.vondruskova@cez.cz |

Bulletin je šířen pouze v elektronické podobě a bezplatně |
Texty a informace obsažené v tomto bulletinu jsou považovány za zdroj informací v rámci Skupiny ČEZ a širší veřejnosti. Rozmnožování těchto informací a textů je povoleno za podmínky, že je uveden jejich zdroj. Informace a texty vychází z údajů dostupných v době vydání tohoto bulletinu. Evropská agenda neručí za správnost a úplnost informací. | Obrázky použité v tomto bulletinu pochází z audiovizuální knihovny Evropské komise.



EU vynaloží
1,5 miliardy eur
na financování
nízkouhlíkových projektů

Čtyři velké výzvy pro
evropský trh s plynem

ENSREG s Komisí
na další návštěvě

Evropští energetičtí
úředníci přicházejí na
chut' pobřežní ropě
a břidlicovému plynu

EU VYNALOŽÍ 1,5 MILIARDY EUR NA FINANCOVÁNÍ NÍZKOUHLÍKOVÝCH PROJEKTŮ

Evropská komise vyhradila 1,5 miliardy eur na financování obnovitelných zdrojů a projektů podzemního ukládání oxidu uhličitého (tzv. technologie CCS).

Finanční prostředky budou rozděleny mezi dva až tři projekty CCS a 16 projektů z oblasti obnovitelných zdrojů. Investice do nízkouhlíkových projektů jsou klíčové pro naplnění cíle snížení emisí skleníkových plynů, ke kterému se EU zavázala. Peníze pochází z aukcí emisních povolenek. Přesná výše finančních prostředků bude záviset na výnosu z prodeje 200 milionů emisních povolenek, jež zahájila Evropská investiční banka v prosinci 2011, a který bude ukončen v říjnu tohoto roku. Strmý pokles cen emisních povolenek v minulém roce však předznamenává celkové snížení přísunu finančních prostředků pro energetické projekty.

Více informací na: [21](#)

ČTYŘI VELKÉ VÝZVY PRO EVROPSKÝ TRH S PLYNEM

Přechodem na nový regulační režim se evropský trh s plynem ocitl ve velmi zranitelné pozici. S liberalizací zmizely staré jistoty a nové se zatím nezaběhly, což snižuje evropskou bezpečnost dodávek zemního plynu. Německý institut pro mezinárodní a bezpečnostní záležitosti (SWP) identifikoval čtyři hlavní oblasti, které by měli zákonodárci a subjekty operující na trhu s plynem začít urychleně řešit.



Před liberalizací trhu byla vertikální integrace a kontrola založena na systémovém chápání plynárenského průmyslu. Tento druh systémové kontroly však dnes chybí. V tržním prostředí dochází k tlaku na zvýšení efektivity, což s sebou přináší ztrátu redundance a volných kapacit v rámci dodavatelského systému. Racionální rozhodnutí jednoho hráče může být nevýhodné pro trh jako celek, zároveň dochází k mocenskému posunu ve vztahu tuzemských dovozců a zahraničních dodavatelů ve prospěch dodavatelů.

Ve střednědobém a dlouhodobém horizontu hrozí evropskému trhu pokles dodávek. Velkou otázkou je, zda bude zemní plyn k dispozici podle potřeby, v dostatečném množství a za přijatelnou cenu.

ENERGETICKÁ POLITIKA EU

EU vynaloží 1,5 miliardy eur na financování nízkouhlíkových projektů

Čtyři velké výzvy pro evropský trh s plynem

ENSREG s Komisí na další návštěvě

Evropští energetičtí úředníci přicházejí na chuť pobřežní ropě a břidlicovému plynu

Zároveň evropský podíl na globálním trhu klesá a stává se tak pro dodavatele jako Rusko méně atraktivní v porovnání s Asií.

S Ruskem souvisí zároveň poslední bod analýzy. Cenová politika ruského Gazpromu je otevřeně označována jako politická zbraň, což se projevilo v několika plynových krizích, ale i v investicích do strategických projektů a selektivním jednání s partnery.

Trh sám o sobě nedokáže zajistit bezpečnost dodávek plynu.

Z tohoto důvodu je nutné zahájit politickou diskusi o požadovaném stupni bezpečnosti dodávek v případě krize, která by zahrnovala i náklady a mechanismus jejich rozdělení mezi účastníky trhu a spotřebitele.

Současně je nutné zvyšovat agregaci informací a míru transparentnosti v rámci systému.

Více informací na: [↗](#)

ENSREG S KOMISÍ NA DALŠÍ NÁVŠTĚVĚ

Dne 25. července vydala Skupina evropských dozorných orgánů pro jadernou bezpečnost (ENSREG) Akční plán, který navrhuje follow-up k zátěžovým testům a souhlasí s dodatečnými návštěvami jaderných elektráren.

Ty proběhnou do konce září 2012 na reaktorech, které navrhli národní regulátoři. Účastníky návštěv jsou členové původních hodnotících týmů a zástupci Evropské komise. Po hodnotící misi na JE Dukovany se druhé kolo uskuteční v polovině září na JE Temelín.

Do konce roku 2012 národní dozory zveřejní své národní akční plány s poučením z fukušimské havárie. ENSREG do konce září

vydá souhrn doporučení vzešlých ze vzájemného hodnocení, který napomůže národním dozorům při přípravě akčních plánů.

V únoru/březnu 2013 uspořádá ENSREG seminář, který má zhodnotit obsahy a stav implementace národních akčních plánů. Na konec roku 2013 pak plánuje veřejnou konferenci k aktuálnímu vývoji a naplňování Akčního plánu.

Více informací na: [↗](#)

EVROPŠTÍ ENERGETIČTÍ ÚŘEDNÍCI PŘICHÁZEJÍ NA CHUŤ POBŘEŽNÍ ROPĚ A BŘIDLICOVÉMU PLYNU

Evropský komisař pro energetiku Günther Oettinger upozorňuje na fakt, že Evropa je v konkurenční nevýhodě z důvodu odmítání těžby ropy z pobřežních nalezišť a dehtových písků, ale také díky neschopnosti plně prozkoumat možnosti těžby břidlicového plynu.

Ve svém projevu na energetické konferenci v Bruselu, která se konala dne 17. července, navázal komisař na svoji nedávnou výzvu pro Evropu, konkrétně na návrh přijmout čtvrtý energetický cíl vyjádřený 20% příspěvkem průmyslu do evropského HDP. Tento cíl by měl být podle Oettingera naplněn zvýšením konkurenceschopnosti Evropy v oblasti snížení závislosti na dovozu ropy a zemního plynu.

Oettingerova analýza poukazuje na pokles podílu průmyslu na evropském HDP z 22 % v roce 2000 na 18 % v roce 2010. Tento pokles je spojen s nárůstem cen energií, které jsou v porovnání s USA dvojnásobné. V návaznosti na tento trend je podle Oettingera potřeba vytvořit jasnou energetickou cenovou strategii, aby se zabránilo současnému procesu deindustrializace Evropy.

Více informací na: [↗](#)

ENERGETIKA V EVROPĚ A VE SVĚTĚ

Unicorn dodá softwarové řešení

Nové úvěry pro výstavbu italských plynovodů

Komisař chce zpomalit růst příspěvku na OZE

Konečné rozhodnutí o plynovodu South Stream je na obzoru

Švýcarská energetická politika čelí mnoha výzvám

Zásoby radioaktivního odpadu ve Francii v roce 2010

UNICORN DODÁ SOFTWAREVÉ ŘEŠENÍ

Česká společnost Unicorn Systems se stala dodavatelem softwarového řešení pro projekt regionálního propojení trhů s elektřinou. Zadavatelem projektu je sdružení šesti evropských energetických burz a jeho hodnota převyšuje 1 milion eur.



Navzdory tomu, že již byly podniknuty významné dílčí kroky v rámci regionů střední a západní Evropy, severovýchodní a pobaltských zemí, ale i v oblasti pyrenejského poloostrova nebo mezi Itálií a Slovinskem, závazek dokončit do roku 2012 jednotný evropský trh s elektřinou obchodovanou na denní bázi v souladu s cílovým

modelem trhu schváleným evropským sdružením energetických regulátorů ACER zůstává stále nenaplněn.

Cílem projektu je vytvořit koordinovaný systém a softwarový nástroj pro vyhodnocování obchodů na propojených trzích celé Evropy. Projekt zadalo sdružení šesti hlavních evropských energetických burz – APX-ENDEX (Holandsko), Belpex (Belgie), EPEX SPOT (Francie, Německo), GME (Itálie), Nord Pool Spot (Skandinávie) a OMIE (Španělsko) – a je otevřené pro připojení dalších účastníků.

Společnost Unicorn Systems předložila vítězný návrh ve výběrovém řízení a bude vyvíjet originální distribuované softwarové řešení, které bude poté využíváno pro regionální implementace a instalace po celé Evropě.

Více informací na: [E](#)

NOVÉ ÚVĚRY PRO VÝSTAVBU ITALSKÝCH PLYNOVODŮ

Italská společnost zabývající se přepravou zemního plynu Snam získala nové úvěry, které jsou určeny na financování výstavby dvou nových plynovodů a elektrárny včetně jejich připojení do současné sítě. Cílem je podpořit bezpečnost dodávek plynu a zvýšit flexibilitu a robustnost italské plynové infrastruktury.

Evropská investiční banka (EIB) poskytne úvěr ve výši 400 milionů eur na dobu 20 let a italská Cassa depositi e prestiti (CDP) schválila 10letý úvěr ve stejné výši.

Délky plynovodů jsou projektovány na 150 a 170 km. Práce na infrastruktuře, jejichž celkové náklady jsou odhadovány na 950 milionů eur, zlepší přenosovou síť v geograficky strategické části severní Itálie a budou zahrnovat také odstranění stávajících 300 km plynovodů.

Více informací na: [E](#)

KOMISAŘ CHCE ZPOMALIT RŮST PŘÍSPĚVKU NA OZE

Komisař pro energetiku Günther Oettinger varuje před vysokými cenami za elektřinu v souvislosti s příliš vysokým příspěvkem na obnovitelné energie. Náklady pro spotřebitele a průmysl se podle něj mohou vymknout z rukou, protože je neúnosně zatěžují.

Německý textilní průmysl chce další navyšování bojkotovat a jít k Ústavnímu soudu s tím, že se jedná o protiprávní subvenci. Oettinger navrhuje, aby se v Německu na podzim při návrhu výše příspěvku pro rok 2013 mluvilo o jeho zastopování.

Unicorn dodá softwarové řešení

Nové úvěry pro výstavbu italských plynovodů

Komisař chce zpomalit růst příspěvku na OZE

Konečné rozhodnutí o plynovodu South Stream je na obzoru

Švýcarská energetická politika čelí mnoha výzvám

Zásoby radioaktivního odpadu ve Francii v roce 2010



Při současné výši zaplatí průměrná německá domácnost 125 eur za rok, navýšit se příspěvek má o pět až šest eur měsíčně. Pro střední podniky znamená roční příspěvek často ve výši 1,5 až 2 mil. eur problém, některé jsou z placení příspěvku osvobozeny. Podpora obnovitelných zdrojů je hlavním pilířem německé energetické transformace. Více informací na: [☛](#) nebo také na: [☛](#)

KONEČNÉ ROZHODNUTÍ O PLYNOVODU SOUTH STREAM JE NA OBZORU

Konsorcium South Stream očekává, že konečné investiční rozhodnutí padne v řádu měsíců. Italská společnost Eni začátkem měsíce uvedla, že očekává poslední investiční rozhodnutí koncem letošního nebo začátkem příštího roku.

Plynovod South Stream je konkurenční projekt jižního plynového koridoru. Náklady mají činit více než 15 miliard eur (382,9 miliardy Kč). Od roku 2015 by měl plynovod přepravit ročně do jižní Evropy 63 miliard metrů krychlových plynu z oblasti Kaspického moře. Konsorcium South Stream zahrnuje ruský gigant Gazprom (50% podíl), italskou Eni (20% podíl),

Unicorn dodá softwarové řešení

Nové úvěry pro výstavbu italských plynovodů

Komisař chce zpomalit růst příspěvku na OZE

Konečné rozhodnutí o plynovodu South Stream je na obzoru

Švýcarská energetická politika čelí mnoha výzvám

Zásoby radioaktivního odpadu ve Francii v roce 2010

francouzskou EDF a německou firmu Winter-shall (každá 15%).

Oproti tomu konkurenční projekt Nabucco, původně plánovaný pro přepravu ázerbájdžánského plynu do rakouského Baumgartenu a preferovaný Evropskou komisí, naopak ztrácí podporu zúčastněných firem.

V květnu britská energetická společnost BP uvedla, že pro Nabucco nebude dodávat plyn ze svého rozsáhlého pole Šach Deniz II v Ázerbájdžánu, a už dříve se z financování projektu stáhla maďarská společnost MOL. Poslední vývoj zároveň naznačuje, že páteřním koridorem bude plynovod Trans-Anatolie (TANAP) vedoucí přes Turecko, zatímco Nabucco bude zkrácen a povede pouze přes území EU. TANAP je konstruován na kapacitu až 31 miliard metrů krychlových, která se rovná plánované kapacitě plynovodu Nabucco. Předpokládá se, že plyn z Ázerbájdžánu by měl začít proudit v roce 2017, tedy ve stejném roce kdy má South Stream dodávat přepravovat maximum své kapacity.

Rusko usiluje o zahrnutí South Streamu do transevropské energetické sítě, čímž by dosáhlo nárok na pomoc z fondů EU. Komise však South Stream nevidí jako prostředek pro zlepšení energetické bezpečnosti Unie.

Více informací na: [21](#) nebo také na: [22](#)

ŠVÝCARSKÁ ENERGETICKÁ POLITIKA ČELÍ MNOHA VÝZVÁM

Podle Mezinárodní energetické agentury (IEA) bude švýcarská energetická politika čelit náročným výzvám, a to na jedné straně v souvislosti s naplňováním cílů na snížení emisí oxidu uhličitého o 20 % do roku 2020 a postupným ukončováním provozu svých jaderných elektráren na straně druhé.

Švýcarsko se po jaderné havárii ve Fukušimě rozhodlo postupně utlumit provoz svých jaderných elektráren. Žádné nové už vznikat nebudou a reaktory, které jsou nyní v provozu, budou postupně odstavovány podle toho, jak jim bude končit životnost. První jaderná elektrárna by měla zastavit provoz v roce 2019, poslední v roce 2034. Pět švýcarských reaktorů v současné době vyrábí zhruba 40 % elektřiny.

Opatření, která švýcarská vláda doposud navrhla v souvislosti s přechodem na nízkouhlíkovou energetiku, jsou podle IEA nedostatečná. IEA navrhuje soustředit se na oblasti dopravy a vytápění, odkud pochází nejvíce emisí CO₂. Zároveň by Švýcarsko mělo pokračovat z důvodu konkurenceschopnosti a bezpečnosti dodávek elektřiny v podpoře

výstavby plynových elektráren IEA doporučuje vypracování kvalitní energetické strategie do roku 2050, která by poskytla platformu pro stabilní a dlouhodobé podmínky pro účastníky energetického trhu.

Více informací na: [23](#)

ZÁSoby RADIOAKTIVNÍHO ODPADU VE FRANCII V ROCE 2010

Dle posledních údajů francouzské agentury Andra disponovala Francie v roce 2010 zásobami radioaktivního odpadu ve výši 1,32 milionu metrů krychlových.

Oproti roku 2007 to představuje nárůst o 12,9 % z 1,15 mil. m³. Převážnou část ve výši 59 % pochází z jaderného energetického průmyslu.

Další významná šestadvacetiprocentní část pochází z výzkumu. Zbytek patří obraně, průmyslovým jaderným a zdravotnickým aplikacím. Vzhledem k tomu, že současné francouzské reaktory mají očekávanou životnost dalších 50 let a veškeré použité palivo bude uskladněno, se očekává nárůst radioaktivního odpadu v roce 2020 na 1,9 mil. m³ a v roce 2030 na 2,7 mil. m³.

Více informací na: [24](#)

Vídeň bude ukládat teplo
pro výhřev domácností

Důsledky změn klimatu

Siemens a DONG Energy:
kontrakt za 2,5 miliard eur

Vattenfall chce nahradit
jaderné reaktory

Nová jaderná elektrárna
ve Velké Británii

VÍDEŇ BUDE UKLÁDAT TEPLO PRO VÝHŘEV DOMÁCNOSTÍ

Vídeňská společnost Wien Energie zahájila výstavbu obřích tanků, jejichž úkolem bude uchovávat horkou vodu pro použití v zimních měsících.



Tento systém k ukládání tepelné energie by měl od příštího roku zásobovat městskou část Simmering.

Teplo bude zachycovat z velkého množství průmyslových činností, např. se bude jednat o odpadní teplo ze tří kogeneračních elektráren nebo o nevyužité teplo z městské spalovny. Celá investice si vyžádá náklady ve výši 20 milionů euro. Zařízení by však vedle ekonomického dopadu mělo mít i pozitivní vliv na okolní životní prostředí.

Více informací na: [x](#)

DŮSLEDKY ZMĚN KLIMATU

Tým Jamese Hansena z Kolumbijské univerzity v New Yorku představil novou celosvětovou analýzu teplot za posledních šedesát let. Výsledkem je závěr, že se změna klimatu stala realitou.

Hansen přišel s varováním před následky růstu teplot již v roce 1988. Avšak dle nové studie je vliv na světové klima rychlejší, než původně předpokládal.

Tato studie je rozbohem současné teplotní situace a ukazuje, že extrémně teplá léta z posledních let jsou důsledkem již nastalé klimatické změny.

EVROPSKÉ ZPRÁVY A ZAJÍMAVOSTI

Videň bude ukládat teplo
pro výhřev domácností

Důsledky změn klimatu

**Siemens a DONG Energy:
kontrakt za 2,5 miliard eur**

**Vattenfall chce nahradit
jaderné reaktory**

**Nová jaderná elektrárna
ve Velké Británii**

Průměrné teploty po celém světě stále rostou a extrémy se stávají častější a intenzivnější. Profesor Hansen považuje pravděpodobnost, že by se jednalo o přirozenou teplotní variabilitu, za zanedbatelnou.

Více informací na: [▶](#)

SIEMENS A DONG ENERGY: KONTRAKT ZA 2,5 MILIARD EUR

Energetické společnosti Siemens a DONG Energy podepsaly rámcovou dohodu na dodávku 300 větrných turbín. Větrné turbíny o výkonu 6 MW budou použity v budoucích offshore projektech dánské společnosti DONG Energy ve vodách Velké Británie. Instalovány budou v letech 2014–2017.

Dohoda o dodávkách nových turbín s celkovým výkonem 1 800 MW je důležitým krokem k větší konkurenceschopnosti stále rostoucího podílu větrné energie na britském energetickém mixu. Společnost již získala souhlas od místního výboru pro místní rozvoj. Dohoda navazuje na dlouholeté partnerství DONG Energy se Siemensem, který v současné době dodává turbíny pro britské větrné offshore farmy Lincs Dong, London Array a západní Duddon Sands. Zpráva přichází pouze pár dní

poté, co Evropská asociace pro větrnou energii (EWEA) potvrdila, že UK zastává pozici světového lídra v oblasti větrné energetiky. Z celkového počtu 132 turbín připojených do evropské sítě během prvních šesti měsíců letošního roku bylo 114 ve vodách Velké Británie.

Více informací na: [▶](#)

VATTENFALL CHCE NAHRADIT JADERNÉ REAKTORY

Švédská energetická společnost Vattenfall podala národnímu regulátorovi návrh týkající se náhrady dvou současných reaktorů novými.

Vattenfall očekává, že v letech 2025 až 2035 se sníží energetická produkce z jaderných zdrojů přibližně o 20 TWh. Ztráta tak významného množství by bez plánované náhrady mohla způsobit cenové turbulence a nejistotu na trhu s elektřinou.

Společnost Vattenfall potvrdila, že jen příprava potřebné dokumentace bude trvat několik let a až poté bude možné přijmout rozhodnutí o možných investicích. Mezi důležité aspekty patří výběr reaktoru, dále vhodné místo k výstavbě nových jaderných jednotek a v neposlední řadě taktéž dostupnost kvalifikovaného

personálu. Švédský regulátor také aktuálně pracuje na nové podobě požadavků kladených na nové reaktory.

Očekávaná doba přijetí nové regulace je konec roku 2014, následně bude muset Vattenfall doplnit svůj návrh o náležitosti vyplývající z nové regulace.

Více informací na: [▶](#)

NOVÁ JADERNÁ ELEKTRÁRNA VE VELKÉ BRITÁNII

Evropská komise je spokojena s návrhem energetické společnosti EdF, který se týká výstavby nového jaderného komplexu v Hinkley, části C.

V lednu 2010 zaslala EdF Evropské komisi všechny potřebné dokumenty v souladu s požadavky Euratom, dle nichž musí všichni zájemci o stavbu jaderné elektrárny učinit notifikaci u Evropskou komisi. Ta poskytla své stanovisko dle článku 41 Smlouvy o Euratom. V tomto stanovisku Komise konstatuje, že projekt pro stavbu dvou reaktorů EPR splňuje požadavky Euratomu a přispěje k rozvoji udržitelného energetického mixu ve Velké Británii.

Více informací na: [▶](#)

Rozsudek Soudního
dvora o důvěrné
informaci

Komise schválila
joint venture
polských společností

ROZSUDEK SOUDNÍHO DVORA O DŮVĚRNÉ INFORMACI

**Německý Spolkový soudní dvůr požádal Soudní dvůr
EU o objasnění pojmu „informace přesné povahy“.**

Svým rozsudkem Soudní dvůr potvrzuje, že při časově delším ději, mohou být i dílčí kroky tohoto děje informací přesné povahy. Tento výklad se týká i dílčích kroků, u kterých se očekává, že budou existovat nebo nastanou.

Tento výklad je v souladu s cíli směrnice 2003/6 o obchodování zasvěcených osob a manipulaci s trhem, kterými je zajištění integrity unijních finančních trhů a zvýšení důvěry investorů v tyto trhy.

Více informací na: [21](#)

KOMISE SCHVÁLILA JOINT VENTURE POLSKÝCH SPOLEČNOSTÍ

**Komise schválila vytvoření společného podniku mezi
elektrickým výrobcem Tauron Wytwarzanie a výrobcem
mědi KGHM Polska Miedz.**

Nový společný podnik má v plánu v Polsku postavit a řídit novou plynovou elektrárnu o výkonu 850 MW. Komise potvrdila, že nový



podnik nenaruší konkurenční podmínky na polském trhu, jelikož bude muset čelit významné konkurenci.

Komise taktéž zkoumala dopady spojení na trhu výroby elektrické energie a velkoobchodním a maloobchodním trhu s elektřinou, na kterém bude aktivní Tauron i společný podnik.

I když je Tauron jedním z hlavních dodavatelů elektřiny v Polsku, bude i nadále čelit silným konkurentům, jako jsou PGE, EdF, Energa nebo Enea.

Více informací na: [21](#)

Podarí se Komisi obnovit důvěru v evropský systém emisního obchodování?

PODAŘÍ SE KOMISI OBNOVIT DŮVĚRU V EVROPSKÝ SYSTÉM EMISNÍHO OBCHODOVÁNÍ?

V roce 2005 zavedla Evropská unie obchodování s uhlíkem, když bylo zahájeno první obchodovací období v rámci Evropského systému obchodování s emisními povolenkami (tzv. EU ETS).

Systém měl představovat základní nástroj pro plnění závazků redukce skleníkových plynů, ke kterým se Unie zavázala ratifikací Kjótského protokolu. Evropské průmyslové podniky byly zařazeny do nadnárodního systému a jejich emise navázány na evropské emisní povolenky (tzv. EUA). Unijní absolutní kvantifikace povolenek omezila práva podniků volně vypouštět emise oxidu uhličitého – EU ETS se týká přibližně jedenácti tisíc průmyslových zařízení a 45% emisí Unie. Dle původních předpokladů mělo obchodování s povolenkami mezi podniky, postupná změna alokace z volného přidělování na aukce a snižování absolutního počtu povolenek vést k ustavení uhlíkového trhu a tím i k ceně uhlíku. Předpokládaná rostoucí cena uhlíku pak měla motivovat podniky k přechodu na nízkouhlíkové technologie a zajistit tak plně-

ní Kjótského redukčního závazku. Nicméně s blížícím se koncem druhého a počátkem třetího období se ukazuje, že nastavený systém je příliš rigidní a není schopen reagovat dostatečně pružně na makroekonomické i sektorové změny v evropském hospodářství. Výsledkem je přetrvávající přebytek povolenek se všemi negativními dopady na nízkouhlíkovou transformaci nejen v současném, ale i nadcházejícím období, které startuje v roce 2013. To si konečně uvědomila i Evropská komise, která díky tlaku regulovaných subjektů již od podzimu minulého roku hovoří o nutnosti korekce systému. První pokus učinila při projednávání a schvalování směrnice o energetické účinnosti, kdy se snažila o legislativní zakotvení možnosti dočasně stáhnout ve třetím obchodovacím období potřebné množství povolenek z trhu. Zakotvení ve směrnici by jí umožnilo přijímat potřebné změny v prováděcí legislativě (tj. v nařízení o aukcích) pomocí tzv. komitologie. Jedná se zjednodušenou proceduru, kdy se prováděcí předpisy schvalují pouze v rámci komisního výboru, v tomto případě Výboru pro klimatickou změnu (tzv. CCC). Komise by se tak vyhnula standardní, časově náročné proceduře, kdy by musela otevření základní směrnice, kterou představuje směrnice 2003/87/ES o vytvoření systému pro

obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů. Nicméně příliš vágní zmínka o uhlíkovém trhu v čl. 15 finálního kompromisu ke směrnici o energetické účinnosti neposkytla Komisi dostatečně silný mandát ke korekci systému, jak původně doufala. V červenci se proto rozhodla pro druhý pokus rozdělený do třech kroků. První představuje návrh rozhodnutí na doplnění směrnice 2003/87/ES o nový sub-paragraf, který by Komisi umožňoval úpravu aukčního rozvrhu v jednotlivých obchodovacích obdobích. Současně zveřejnila návrh na doplnění nařízení o aukcích, který prakticky rozpracovává možnosti intervence pro období 2013-2020. Posledním krokem je zveřejnění zprávy o fungování uhlíkového trhu. Podle posledních informací by zpráva měla být zveřejněna v druhé polovině tohoto roku. O úspěšnosti druhého pokusu rozhodne rychlost a diplomatická obratnost Komise prosadit navrhované změny. Její dosavadní jednání však příliš optimismu v účastnících uhlíkového trhu nevzbuzuje, jak ukazuje aktuální vývoj ceny povolenek na sekundárním trhu. Na druhou stranu další selhání si Komise vzhledem k vlivu systému na konkurenceschopnost evropského průmyslu i k vývoji mezinárodního negociačního procesu o post-Kjótském režimu prostě nemůže dovolit.

Události z energetiky

9.–12. ZÁŘÍ hostí severoitalské Benátky 12. ročník konference s názvem „IAEEU 2012 – Energetické výzvy a environmentální udržitelnost“. Z nejrůznějších námětů konference jmenujme například klimatické změny nebo dodávky energií a jejich bezpečnost. Více na: [↗](#)

11.–12. ZÁŘÍ se v anglickém Birminghamu koná konference a veletrh s prostým názvem „The Energy Event 2012“. V popředí zájmu účastníků budou především otázky spojené s obnovitelnými zdroji energie. Více zde: [↗](#)

17.–18. ZÁŘÍ proběhne v Londýně konference nazvaná „Energy from Waste“. Akce, zaměřená na problematiku komerčního využití získávání energie z odpadu, se bude konat na půdě hotelu Copthorne Tara v londýnské čtvrti Kensington. Více zde: [↗](#)

18.–19. ZÁŘÍ se pod patronací britského ekonomického deníku Financial Times uskuteční v londýnském centru Millenium Mayfair konference nazvaná „FT Global Energy Leaders Summit 2012“. Hlavními tématy letošního ročníku jsou budoucnost fosilních paliv, financování energetiky a alternativní zdroje energetiky. Více zde: [↗](#)



26.–28. ZÁŘÍ se za účasti místních i zahraničních energetiků, jakož i tureckých vládních činitelů uskuteční konference nazvaná „Power Industry Turkey“. Akce proběhne v istanbulském hotelu Sheraton a měla by přilákat pozornost zájemců o energetické investice v této zemi na rozhraní Evropy a Asie. Více informací na: [↗](#)

27.–30. ZÁŘÍ se bude v bavorském Augsburgu konat 13. ročník energetického veletrhu a konference s názvem RENEXPO 2012. Hlavním zaměřením akce jsou obnovitelné zdroje energie, inteligentní sítě a efektivní využívání energie. Organizátoři očekávají účast až 1500 představitelů energetického průmyslu, politiků či vědců. Podrobnosti na: [↗](#)

PRACOVNÍ PROGRAM ACER NA ROK 2013

Agentura pro spolupráci energetických regulátorů (ACER) v těchto dnech předložila svůj pracovní program pro nadcházející rok 2013. V naší pravidelné rubrice vám tento důležitý dokument a samotnou Agenturu pomocí odpovědí na základní otázky blíže představíme.

Co je ACER a jaká je hlavní náplň jeho práce?

Vznik ACER je úzce navázán na přijetí tzv. 3. liberalizačního energetického balíčku v roce 2009, jehož součástí bylo vytvoření úřadu zastřešujícího evropské energetické regulátory. V prosinci 2009 rozhodli evropští energetičtí ministři o tom, že nový úřad bude sídlit ve slovinské Lublani, když ve finálním hlasování neuspěla například Bratislava. Samotný vznik tohoto orgánu Evropské unie je datován do roku 2010, kdy ve dnech 4. a 5. května proběhla v Bruselu jeho ustavující schůze. Do čela úřadu byl zvolen lord John Mogg, předseda britského regulačního úřadu Ofgem. Mezi hlavní úkoly ACER patří dohled na přeshraniční spolupráci při rozvodu elektrické energie a zemního plynu, koordinace práce národních regulátorů, účast na tvorbě evropských pravidel nebo poradní činnost pro evropské instituce v energetických otázkách.



Pracovní program ACER na rok 2013

Jaké hlavní cíle si ACER vytknul pro rok 2013?

Dokument, dokončený 30. června a veřejně představený 11. července v Bruselu, je velmi obsáhlý a ambiciózní. Klíčovým úkolem, který si ACER předsevzal, je vyhodnocení pravidel provozování přenosových sítí (tzv. „Network Codes“), navržených Sdružením evropských provozovatelů elektrických přenosových soustav (ENTSO-E) a jejich plynárenskými kolegy (ENTSO-G), na základě tzv. Rámcových pokynů (Framework Guidelines) z let 2011 a 2012. Tato pravidla jsou klíčová pro úspěšné splnění jednoho z nejdůležitějších cílů Evropské unie, jímž je dokončení jednotného evropského energetického trhu (IEM) v roce 2014. Priority pro Rámcové pokyny a Network Codes stanovuje každoročně Evropská komise.

Neméně podstatným úkolem, jenž si Agentura pro následující rok vytknula, je

intenzivní spolupráce na realizaci Nařízení EU/1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií (REMIT). ACER plánuje dokončit ve třetím čtvrtletí roku 2012 a následně pak v průběhu roku 2013 soubor svých doporučení vůči navazujícím prováděcím předpisům v rámci REMIT tak, aby ke konci roku 2013 mohlo dojít k přijetí těchto implementačních aktů. Nejen v tomto bodě hodlá ACER úzce spolupracovat s národními regulátory.

Jaké další významnější kroky ACER ve svém pracovním programu plánuje?

Mezi mnoha jinými se jedná o další monitorování IEM nebo plnění úkolů vyplývajících z Nařízení EU/838/2010 o stanovení pokynů týkajících se vyrovnávacího mechanismu mezi provozovateli přenosových soustav a společného regulačního přístupu k poplatkům za přenos. ACER se rovněž hodlá zaměřit na

analýzování národních struktur tarifů za elektřinu a zemní plyn tak, aby napomáhal k jejich harmonizaci. Vzhledem k tomu, že se jedná o poměrně novou instituci, věnuje se značná pozornost rovněž organizačním a administrativním záležitostem, jakož i otázkám vnitřní a vnější komunikace.

Jedná se o definitivní znění návrhu pracovního programu?

ACER poprvé zkouší zapojit do svého návrhu i ostatní relevantní partnery. Zainteresované strany tak dostaly příležitost, aby do 30. července 2012 předložily své názory na znění dokumentu, případně aby jej doplnily svými návrhy formou neformální veřejné konzultace. Přestože se nedá očekávat změna klíčových bodů pracovního programu, jedná se o vítanou snahu tohoto úřadu, jak zprůhlednit svoje rozhodovací mechanismy.