

Z obsahu: Zhodnocení přínosů integrace za rok 2012 | ENTSO-E: Výhled na letošní zimu | ESMA registrovala registry obchodních údajů | Backloading schválen



VÁŽENÍ ČTENÁŘI,

Vážení čtenáři,

s blížícím se koncem roku utichají nakrátko i aktivity Bruselu, nicméně prosinec byl na energetická témata bohatý. V polovině měsíce se konala Rada pro energetiku, kde se projednával návrh směrnice o jakosti benzinu a motorové nafty a směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (ILUC). Přijata byla zpráva o pokroku v dokončení vnitřního trhu s energií jako follow-up zasedání květnové Evropské rady. Rada byla informována o vnějších energetických vztazích a návrhu nařízení o povinnosti informovat Komisi o investičních projektech do energetické infrastruktury v EU. Vnitřní trh s energií bude i jedním z pilířů nadcházejícího řeckého předsednictví Rady EU, které by jej rádo vidělo dokončený koncem roku 2014. V roce 2015 by neměl být ani jeden členský stát odloučen od evropských elektrických a plynových infrastruktur. Řecko se zaměří i na očekávanou mezinárodní dohodu o změně klimatu (2015), bude dále vést jednání o rámci pro 2030 a nastolí debatu k otázce cen energií a jejich dopadu na konkurenceschopnost EU. Důraz chce klást na zvážení otázky nákladů na energie z hlediska nákladů pro domácnosti a zvláště zranitelných spotřebitelů, resp. energetické chudoby. Květnová neformální rada se bude zabývat energetickou bezpečností, energetickými infrastrukturami a diverzifikací zdrojů a tras v Unii.

Slovo energie pochází z řeckého *energia*, což je vůle, síla či schopnost k činům. Přeju Vám pěkné svátky, hodně energie a splnění předsevzetí v roce 2014!

Zuzana Krejčířiková

ČEZ, a. s. Public Affairs,

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

Ivo Hlaváč, ředitel Public Affairs |

Zuzana Krejčířiková, manažerka pro evropskou agendu |

Jiří Horák | Lucie Horová | Jan Prášil | Veronika Vohlídková |

Barbora Vondrušková |

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.



**Zhodnocení přínosů
integrace za rok 2012**

Kapacitní mechanismus
jako lék na nefunkčnost
trhu?

**ZHODNOCENÍ PŘÍNOSŮ INTEGRACE
ZA ROK 2012**

Agentura pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER) a Rada evropských energetických regulátorů (CEER) koncem listopadu společně prezentovaly novou zprávu o monitorování trhu, ve které konstatují výrazné zvýšení cen elektřiny a plynu v roce 2012.

V průměru se ceny elektřiny pro domácnosti zvýšily o 4,6 % a ceny plynu o 10 %. Regulace cen tedy nezabránila nárůstu účtů za elektřinu a plyn. Ředitel ACER, Alberto Pototschnig vyjádřil nutnost dokončit budování vnitřního energetického trhu ve stanoveném termínu společně s odstraněním bariér na straně maloobchodu.

Dle Pototschinga můžeme cíle dosáhnout již v roce 2014, ale podmínkou je plná implementace 3. liberalizačního balíčku a přijetí síťových kodexů. Zároveň se obává výrazného zvýšení nákladů v případě prodloužení vzniku jednotného energetického trhu. Zpráva konstatuje pozitivní přínosy pro zákazníka ohledně možnosti měnit dodavatele; to je ale omezeno v zemích, kde není plně rozvinuta konkurence. Poplatky za přístup do sítě, daně a jiné administrativně



nastavené poplatky včetně těch, které jsou určeny na podporu obnovitelných zdrojů energie, snižují konkurenceschopnosti daného trhu. Pokrok v integraci je zaznamenán na straně

konvergence cen na evropském velkoobchodním trhu s elektřinou a plynem a ve flexibilnějším využívání sítí.

Více informací naleznete zde: [↗](#)

Zhodnocení přínosů
integrace za rok 2012

Kapacitní mechanismus
jako lék na nefunkčnost
trhu?

KAPACITNÍ MECHANISMUS JAKO LÉK NA NEFUNKČNOST TRHU?

Vnitřní trh by měl být založen na jednom trhu. V současné době však dochází k fragmentaci trhu, který nefunguje. Aktuální diskuse o kapacitních mechanismech se vyvíjí směrem ke kompenzaci výpadků v příjmech výrobců na trhu s elektřinou (only energy market). V lednu zveřejní Komise Strategii 2030 a úměrně tomu také nabrala na intenzitě diskuse mezi institucemi EU a energetickým sektorem.

Debata na půdě Evropského parlamentu (EP) ve Štrasburku, iniciovaná frakcí ECR, se zaměřila na otázky související s kapacitním mechanismem, který obecně vychází ze zabezpečení dodávek energie a z této jistoty dělá komoditu. Giuseppe Montesano, ředitel pro evropskou strategii italské společnosti ENEL zastává názor, že se nejedná o administrativně regulovanou cenu, ani o státní pomoc. Obchod s komoditou „kapacita“ by se podle jeho slov realizoval na přímé ose prodejce – spotřebitel.

Do budoucna by tak účet obsahoval kromě platby za energii, také částku za jistotu dodávky, tj. kapacitu. Následující diskuse poukázala na fakt, že klíčovou otázkou by bylo nastavení celého systému. Poslanci EP se neshodli na

případných dopadech jejich zavedení, zejména s ohledem na ceny energií. Z pohledu ČEZ kapacitní trhy povedou k dalšímu snižování dlouhodobé ceny elektřiny na komoditních burzách. Zjednodušeně řečeno místo, aby investoři čekali na cenový signál právě z velkoobchodní burzy, budou se rozhodovat podle cen na kapacitních trzích a zahájí výstavbu či obnovu i při nižší velkoobchodní cenách. Pro Českou republiku, na které se díky velikosti a blízkosti Německa uplatňuje právě německá velkoobchodní cena, by to znamenalo, že bez koordinovaného a harmonizovaného přístupu ke kapacitnímu trhu by chyběly cenové signály pro obnovu a výstavbu zdrojů jak z velkoobchodní burzy, tak i z kapacitních trhů. V brzké době by se tak dostatek výkonu

a výrobní soběstačnost změnila v dovozní závislost. Stejnou úvahu lze sledovat v argumentaci ostatních zemí.

Německo zvažuje kapacitní trhy pod vlivem Francie, která se k jejich zavedení chystá. To následně nutí i jeho menší sousedy k témuž. Rakousko již oznámilo, že kapacitní trhy zavede, pokud budou v Německu. V Nizozemsku tato debata právě probíhá. Přitom Nizozemsko je v podobné situaci jako Česká republika. Má aktuálně přebytek kapacity, ale uvědomuje si, že pokud budou mít německé elektrárny lepší podmínky než domácí, nebude jejich provoz dlouhodobě udržitelný. To by znamenalo omezení energetické nezávislosti dnes přebytkové země.

Více informací naleznete zde: [↗](#)

**ENERGETIKA
V EVROPĚ A VE SVĚTĚ**

**ENTSO-E: Výhled na
letošní zimu**

Pokrok na Jules Horowitz

**ENTSO-E:
VÝHLED NA LETOŠNÍ ZIMU**

Evropská síť provozovatelů přenosových elektrizačních soustav (ENTSO-E) zveřejnila 28. listopadu svoji tradiční předpověď průměrnosti výrobních kapacit na nadcházející zimu, spojenou s vyhodnocením předpovědi za letošní léto.

Vzhledem ke sledovanému období se jedná o krátkodobou predikci bilanční průměrnosti evropské soustavy, která zjednodušeně řečeno uvádí, že za definovaných normálních i drsných zimních podmínek (odpovídajících desetileté zimě) bude mít evropská soustava jako celek i letos dostatečné zdroje na uspokojení poptávaného množství elektřiny. Některé státy se sice budou muset spolehnout na import elektřiny, aby pokryly svoji spotřebu, přeshraniční kapacity však budou pro tyto importy dostatečné.

Zpráva upřesňuje, že evropská soustava jako celek bude mít vzhledem k předpokladům k dispozici rezervu o něco větší, než tomu bylo loni. Celkem se jedná přibližně o 100 volných instalovaných GW (ekvivalent 19 % souhrnného špičkového zatížení), které však díky omezeným přeshraničním propojením nebudou

k dispozici současně ve všech členských státech. V případě skutečně drsných zimních podmínek by i tak měl v evropské elektrizační soustavě zůstat přebytek 43 GW (cca 7 % souhrnného špičkového zatížení).

ENTSO-E vysvětluje vyšší přebytek pěti faktory. Úroveň spolehlivosti dostupné výrobní kapacity je ve srovnání s loňskem vyšší, nejsou plánovány žádné výrazné odstávky infrastruktury, množství krátkodobě odstavených („mothballed“) elektráren je v toleranci, hydrologické podmínky v regionu jihovýchodní Evropy jsou příznivé, a očekávané špičkové zatížení je o něco nižší než to loňské. Zpráva zároveň varuje, že v některých zimních týdnech může být nutné omezit nadbytečnou výrobu v různých zemích, jelikož přeshraniční kapacity by nebyly pro export této elektřiny dostatečné.

To je částečně případ České republiky. Pro omezení neflexibilní výroby v průběhu veřejných svátků a period mimo špičku zajistil operátor české elektrizační soustavy (společnost ČEPS) dostatečné množství podpůrných služeb. Zároveň však počítá s tím, že aby bylo možné v těchto časových úsecích zajistit požadovanou úroveň bilance, bude třeba část elektřiny exportovat.

Více informací na: [↗](#)

**POKROK NA JULES HOROWITZ**

Na reaktoru Jules Horowitz v Cadarache v jižní Francii byla nainstalována kopule.

Projekt výstavby nejmodernějšího evropského lehkou vodou chlazeného reaktoru pro výzkum materiálu a paliva s projektovaným výkonem 100 MWt byl zahájen v březnu 2007. Kopule budovy kontejnmentu, která váží 105 tun, byla usazena 13. prosince. Dosažení kritičnosti reaktoru je plánováno na konec roku 2016.

Více informací naleznete zde: [↗](#)

EVROPSKÉ ZPRÁVY A ZAJÍMAVOSTI

Eurelectric publikoval
statistickou zprávu o trhu
s elektřinou

ESMA registrovala
registry obchodních
údajů

Hledají se experti
pro Horizont

EURELECTRIC PUBLIKOVAL STATISTICKOU ZPRÁVU O TRHU S ELEKTŘINOU

Již tradičně na konci roku publikoval Eurelectric svoji roční zprávu o trhu s elektřinou a plynem nazvanou *Power Statistics and Trends*.

Tento rok se zpráva zaměřila na několik trendů, které byly v roce 2012 v Evropě jasně patrné: stagnující poptávka po elektřině, stagnující emise CO₂ a posun ve výrobních zdrojích od plynových elektráren k uhlíovým elektrárnám. Podíl výroby z obnovitelných zdrojů v roce 2012 v porovnání s rokem předchozím vzrostl o 7 %. Generální sekretář Eurelectric Hans ten Berge shrnuje: „Naše data ukazují, že výrobní mix v Evropě se mění: v roce 2012 poprvé výroba z uhlíkových elektráren klesla pod 50 % z celkové výroby v 27 členských státech. Rozmach výroby z obnovitelných zdrojů jde ruku v ruce s rozvojem výroby z uhlíkových elektráren, a to navzdory tomu, co všechno již Evropa udělala pro dekarbonizaci. Potřebujeme silný signál o ceně uhlíku, abychom mohli zabránit těmto trendům.“ Zpráva se poprvé zaměřila i na maloobchodní trh s elektřinou. Analýza, která je založená na statistických datech z Eurostat upozorňuje, že cenové složky, hlavně daňová část a podpora obnovitelným zdrojům rostla téměř 3× rychleji než ostatní složky a teď její podíl činí více než čtvrtinu průměrného účtu za elektřinu pro domácnosti.

Zpráva se zaměřuje na nejvýraznější změny v letech 2010–2012 a poskytuje náhled na hlavní trendy do roku 2030.

Více informací naleznete zde: [↗](#)



Eurelectric publikoval statistickou zprávu o trhu s elektřinou

ESMA registrovala registry obchodních údajů

Hledají se experti pro Horizont

ESMA REGISTROVALA REGISTRY OBCHODNÍCH ÚDAJŮ

Evropský orgán pro cenné papíry a trhy (ESMA) úspěšně registroval 6 registrů obchodních údajů.

Nařízení č. 648/2012 o OTC derivátech, ústředních protistranách a registrech obchodních údajů (EMIR) zakládá účastníkům trhu, kteří obchodují s deriváty, povinnost reportovat určité derivátové kontrakty do těchto registrů. Tato povinnost začíná platit 90 dnů po úspěšné registraci registru, konkrétně dne 12. února 2014. Ohledně povinnosti hlásit kontrakty EMIR nedefinuje žádné výjimky nebo vyjmutí z této povinnosti, které má zvýšit transparentnost na trhu. EMIR zároveň vyžaduje, aby každá společnost, která obchoduje s deriváty, byla lehce identifikovatelná. Uvedená regulace dále zavádí povinnost zasílat informace o jednotlivých obchodech do tzv. registrů obchodních údajů. Tuto povinnost mají jak finanční, tak nefinanční protistrany. Reporting do registrů obchodních údajů, který bude zahájen 12. února 2014, vyžaduje, aby každá právnická osoba měla přidělený vlastní LEI (legal entity identifier) – celosvětově unikátní identifikační číslo. V České republice bude



úlohu lokálního operátora (LOU) plnit Centrální depozitář cenných papírů, a.s. (CDCP), který zahajuje přidělování LEI / pre-LEI právnickým osobám 20. prosince.

Více informací naleznete zde: [↗](#)

HLEDAJÍ SE EXPERTI PRO HORIZONT

Program Horizont 2020 – jednotný strategický rámec pro výzkum a inovace, který sdružuje rámcový program pro výzkum a vývoj, Evropský institut pro inovace a technologie (EIT) a Rámcový program pro inovace a konkurenceschopnost (CIP) a jejich financování pro období let 2014–2020, bude vyžadovat zapojení značného množství expertů.

Evropská komise proto publikovala výzvu, pomocí které chce seskupit nezávislé experty, kteří by se měli věnovat hodnocení žádostí o financování. Experti budou odpovědní také za monitoring, hodnocení programů a rozvoj politik. V hledáčku Komise jsou nejen zástupci řad vědeckých a akademických, ale výzva je otevřena také zájemcům z byznysu a průmyslu.

Horizont 2020 pokrývá široký rámec aktivit týkající se vědy, technologií, inovací, sociálních a humanitních studií, etiky, genderových otázek a oblastí výzkumu a inovací. Komise má v plánu ročně publikovat 100 výzev, na které očekává 40 000 návrhů. Rozpočet pro sedmi-leté období byl schválen ve výši 80 mld. eur.

Více informací naleznete zde: [↗](#)

Rakousko
netransponovalo unijní
předpisy

RAKOUSKO NETRANSPONOVALO UNIJNÍ PŘEDPISY

Evropská komise předvolává Rakousko před Evropský soudní dvůr (ESD) kvůli nesplnění povinnosti transpozice směrnice č. 2009/28 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů energie.



Směrnice měla být Rakouskem transponována do národního práva do 5. prosince 2010. Komise navrhuje denní pokutu ve výši 40 512 eur. Navrhovaná výše pokuty bere v úvahu dobu trvání a závažnost porušení unijního práva. V případě kladného rozsudku ze strany Evropského soudního dvora musí být denní pokuta uhrazena od data rozsudku do doby ukončení transpozice. Finální výši denní pokuty určí ESD. V lednu 2011 zaslala Komise Rakousku formální upozornění na nesplnění povinnosti s transpozice směrnice a v září 2012 zaslala odůvodněné stanovisko. Rakousko již přijalo značné množství právních předpisů, které jsou požadovány danou směrnicí, nicméně některá ustanovení stále chybí. Konkrétně se jedná o ustanovení související s řízením přístupu elektřiny z obnovitelných zdrojů do sítě, které patří mezi prioritu Komise. Komise zároveň prověřuje situaci v ostatních členských státech, kterým již zaslala formální upozornění a/nebo odůvodněné stanovisko s upozorněním o neprovedení transpozice dané směrnice. Podobná situace se dá tudíž očekávat i u dalších členských států.

Více informací na: [E](#)

BACKLOADING SCHVÁLEN

Dle očekávání schválil Evropský parlament 10. prosince ve Štrasburku ve druhém čtení návrh rozhodnutí o změně směrnice 2003/87/ES zakotvující tzv. backloading, který Komise předložila v červenci 2012.

Navrhovaná úprava směrnice spočívá v doplnění článku, který na Evropskou komisi deleguje právo ve výjimečných případech regulovat harmonogram aukcí a množství uvolněných povolenek do aukcí za účelem zajištění efektivního fungování systému EU ETS.



Návrh také 16. prosince přijala Rada EU a celý legislativní proces by mělo zakončit schválení návrhu nařízení obsahující konkrétní úpravu harmonogramu dražeb a množství povolenek kvalifikovanou většinou ve Výboru pro klimatickou změnu, ideálně již na lednovém zasedání. Poté poběží tříměsíční lhůta pro přezkum návrhu Radou EU a Evropským parlamentem v rámci tzv. přezkumu (scrutiny).

Pokud, opět dle předpokladů, nenastanou žádné další obstrukce, mohlo by dočasné stažení 900 mil. povolenek začít v druhé půli roku 2014. Konkrétní možnosti zveřejnila Komise na svých stránkách v listopadu, přičemž nabídla tři možnosti. První z nich, odpovídající původnímu scénáři, je nereálná, neboť předpokládá stažení 400 mil. již v roce 2013, resp. 300 mil. v roce 2014 a konečně 200 mil. v roce 2014. Druhá varianta rozděluje stažení pouze mezi roky 2014 a 2015 ve výši 400 mil., resp. 500 mil. Poslední možnost protahuje stahování povolenek až do roku 2016, a to v následujících objemech: 400, 300, resp. 200 mil.

Všechny varianty počítají s navrácením povolenek do systému v letech 2019 a 2020 v objemech 300, resp. 600 mil. povolenek. Nicméně konečné slovo bude mít, v závislosti na analýze dopadů, právě komisi Výbor pro klimatickou změnu.

Více informací naleznete na: [↗](#)

Události z energetiky

20.–21. LEDNA pořádá Evropská komise ve spolupráci s Evropským hospodářským a sociálním výborem (EESC) v Bruselu konferenci k odpovědnosti za jaderné škody. Více na stránce: [🔗](#)

22.–23. LEDNA hostí katalánská metropole Barcelona energetickou konferenci ESCO Europe 2014. Námětem diskuze je současnost a budoucnost rozvoje energetického sektoru. Součástí akce je rovněž tematický veletrh. Podrobnosti viz: [🔗](#)

28.–30. LEDNA proběhne ve Vídni konference European Unconventional Gas Summit 2014 určená pro průmyslové operátory, politické představitele či zástupce nevládních organizací působících v oblasti těžby a distribuce břidlicového plynu. Více na stránce: [🔗](#)

29.–30. LEDNA se v Amsterdamu uskuteční IT konference a veletrh s názvem SmartSec 2014 zaměřený na problematiku zajištění kybernetické bezpečnosti inteligentních sítí, tedy i těch energetických. Více zde: [🔗](#)

31. LEDNA vyprší lhůta tendru pro předkládání studií na téma zvyšování účinnosti implementace jaderných záruk Euratomu. Více na: [🔗](#)



SEPARACE A UKLÁDÁNÍ OXIDU UHLIČITÉHO (CCS)

Mezi způsoby, jimiž lze docílit zpomalení a zmírnění možných příčin globálních klimatických změn, patří mimo jiné technologie, označované vžitým anglickým termínem *Carbon capture and storage* (CCS). Jejich principem je separace a ukládání oxidu uhličitého (CO₂) v provozech pracujících s fosilními palivy, které jsou významným zdrojem těchto emisí. Rozvoj CCS je jednou z priorit energetické politiky Evropské komise, jak je patrné např. ze sdělení o budoucnosti separaci a ukládání CO₂ v Evropě (COM(2013) 180). CCS a výsledky konzultací jsou i námětem dnešního dílu FAQ.

Co je CCS a na jakém principu funguje?

Pod souhrnným názvem CCS se rozumí nejrůznější technologie, které slouží k separaci a následnému ukládání oxidu uhličitého (CO₂) a dále jeho přepravě do podzemních úložišť, kde je skladován. Tento proces se týká průmyslových provozů, v nichž dochází ke spalování paliv z fosilních zdrojů, a které jsou tak významným producentem CO₂. V současnosti převažují dva způsoby, jimiž se výzkum a vývoj CCS ubírá: jednak ukládání ve vytěžených plynových a ropných ložiscích, u nichž je výhodou znalost relevantních charakteristik těchto prostorů, získaných během jejich těžby, a dále ukládání do tzv. „zvodní“, tedy do hluboko uložených vrstev podzemních vod obsahujících nepitnou, většinou slanou vodu. Kromě zmíněných dvou způsobů se testují dal-

ší možnosti ukládání CO₂, jako jsou například dosud nevytěžená ložiska uhlí. Separovaný oxid uhličitý je do těchto prostor vtlačován pomocí injektážních vrtů; plyn posléze vyplní póry a pukliny, zůstává zachycen v podzemním prostoru a neuniká do atmosféry.

V čem je technologie CCS výhodná a proč je jednou z priorit Evropské unie?

Jednou z největších výhod technologie CCS je fakt, že umožňuje další využívání fosilních paliv v těžkém průmyslu a energetice a zároveň výrazně snižuje emise CO₂ z těchto provozů. Fosilní paliva, i přes výrazný pokrok v rozvoji technologie obnovitelných zdrojů energie, jsou spolu s jadernou energetikou nezbytnou součástí evropského průmyslu a nepochybně jí ještě mnoho let zůstanou. Rozvoj technologií,

omezujících ekologickou zátěž, kterou působí, je proto logicky v popředí zájmu Evropské unie. S CCS počítají všechny varianty energetického scénáře EU do roku 2050, zveřejněného Evropskou komisí v roce 2011.

Jaký je současný stav CCS? Jaký pokrok byl dosažen na území Evropské unie?

I přes výše zmíněnou důležitost, jakou EU technologiím CCS přisuzuje, zůstává jejich dosavadní rozvoj v počátečních fázích. Na celém světě je realizováno přes 20 malých demonstračních projektů, přičemž žádný z nich na území Evropské unie. V Evropě testuje CCS pouze Norsko. Celkem osm projektů disponuje celým technologickým řetězcem, zbytek je zaměřen na výzkum jeho jednotlivých článků. Většina projektů probíhá v oboru zpracování

**Separace a ukládání
oxidu uhličitého (CCS)**

energetických surovin, jako je ropa a zemní plyn, nebo v oblasti chemické výroby. Realizaci alespoň demonstračních projektů v EU brzdí zejména obtížnost podnikatelského využití CCS při aktuálních cenách uhlíku a samozřejmě také vysoké náklady. Podle odhadů budou například elektrárny využívající CCS první generace zhruba o 60–100 % dražší než elektrárny „klasické“, lze však předpokládat, že se tento rozdíl bude s rozvojem technologií snižovat. Provozní náklady se v odhadech pohybují mezi 30 až 100 eur na tunu uloženého CO₂. I ty ovšem lze podle výzkumníků s dalším vývojem výrazně snížit. Nemalou překážkou je také skutečnost, že řada členských států ukládání CO₂ na svém území dopředu omezila nebo přímo zakázala. Jedním z důvodů je na řadě míst odpor ke vznikům úložišť CO₂ ze strany místních obyvatelů.

Jaký byl cíl konzultativního sdělení a kdo se jej zúčastnil?

Evropská unie se nehodlá technologie CCS vzdát, protože i přes výše zmíněné překážky

a problémy jí stále považuje za nepostradatelnou. Komise prostřednictvím sdělení zamýšlela podnítit relevantní subjekty k většímu zapojení do debaty na dané téma, zejména v oblasti koncepčního rámce, nejvýhodnějšího pro prezentaci a následné zavádění CCS do praxe. Komise rovněž pobídla k legislativnímu řešení problematiky a urychlení celého procesu. Na výzvu Komise zareagovalo na 150 respondentů nejrozličnější povahy a je zřejmé, že téma CCS zajímá mnohé zainteresované subjekty. Evropská komise vyslovila diplomatickým jazykem mírné zklamání, že mezi nimi bylo poměrně málo reakcí z národních vlád – Česká republika však svými odpověďmi z Ministerstva životního prostředí ČR představuje jednu z čestných výjimek (k níž se řadí ještě Německo, Itálie, Velká Británie a z nečlenských států Norsko). Za zmínku stojí, že nadpoloviční většina odpovědí ze všech celkově přišla z Německa.

Jaké přinesla konzultace výsledky?

Respondenti se shodují především v názoru, že EU by měla pokračovat v přípravě a realiza-

ci demonstračních projektů. Značné množství respondentů vyzdvihlo důležitost vypracování národních „cestovních map“, resp. scénářů pro dekarbonizaci ekonomiky v EU. Mnohé nevládní organizace a oborové asociace, zástupci průmyslu i některé orgány státní správy členských států se shodují v tom, že by tyto scénáře neměly diktovat strukturu energetického mixu jednotlivých států; podstatnou roli tak hraje požadavek zajistit rovné podmínky pro konkurenci různých nízkouhlíkových technologií.

Řada subjektů reagujících na dotazy ve sdělení se také vyslovila pro to, aby byla metoda CCS zahrnuta do rámce klimatické a energetické politiky EU do roku 2030. Zástupci průmyslových oborů náročných na energii se přitom dožadují zmírnění ambicí EU v situaci, kdy dosud neexistuje jednoznačná globální dohoda o klimatu.

Významné množství reakcí také zdůrazňovalo potřebu komplexního přístupu – výsledná řešení by se měla zabývat i otázkami přepravy a dalšího nakládání se zachyceným plynem.