SBORNÍK

11. ročník konference

PRO-ENERGY CON 2022

Hustopeče | 10.–11. 11. 2022

NA OBĚŽNOU DRÁHU
dosáhneme, když naše stožáry postavíme na sebe. Jejich celková výška je přes 550 km.
Každý metr pravidelně ošetřujeme.
Zajišťujeme spolehlivý provoz, rozvoj a bezpečnost české přenosové soustavy.
Jsme společnost ČEPS.
čeps

Stříbrní partneři konference

Bronzoví partneři konference

Partneři konference

Odborní partneři konference

Mediální partneři

PODĚKOVÁNÍ

Vážení přátelé,

máme za sebou 11. ročník naší konference PRO-ENERGY CON, která probíhala bez nutnosti hygienických opatření, zato však v době, kdy energetika a ekonomika obecně prochází něčím, co se běžně označuje jako energetická krize. Doba nízkých cen energetických komodit je dost možná za námi a my budeme muset čelit novým výzvám, které nám současnost přináší. Neobejdeme se bez nutnosti zamýšlet se nad naší spotřebou, je třeba urychleně zapojit nové technologie, jak ke sběru dat, tak k řízení zmíněné spotřeby.

Program panelových diskusí konference odrážel naléhavá témata dneška a jsem velmi rád, že konference byla živá, že probíhala diskuse nad konkrétními otazníky, které tato nová situace přináší.

Musím říct, že mě také potěšil návrat účastníků po letech plných opatření.

Doufám, že válka na Ukrajině, vyhlášené sankce na Rusko a děje na energetických trzích, které jsou těmito událostmi eskalované, nepřinesou rozpad energetiky/ekonomiky tak, jak ji známe, ale že se energetika transformuje a využije potenciál, kterou ji dává náhlost situace. Změny, které se nyní dějí, nikdy neprobíhaly tak rychle a většina z účastníků se na nich přímo podílí. Témat k dalším diskuzím bude jistě mnoho.

Proto věřím, že bude prostor pro obdobné setkání i za rok a chtěl bych Vás touto formou pozvat na příští ročník naší konference, který se bude konat opět v hotelu Amande v Hustopečích, tentokrát v termínu 9.–10. 11. 2023.

Chci poděkovat našim partnerům za laskavou pomoc při pořádání naší konference, všem moderátorům a řečníkům za přípravu a účast v panelových diskusích a i Vám všem za to, že jste přijeli a vytvořili jste skvělou atmosféru celé konference.

S pozdravem a přáním všeho dobrého

Ing. Martin Havel, Ph.D.
Šéfredaktor
PRO-ENERGY magazín

OBSAH

PARTNEŘI KONFERENCE 3

PROGRAM KONFERENCE PRO-ENERGY CON 6

I. BLOK Bezpečnost dodávek a cena energetických komodit **10**

II. BLOK Jak dál v „nové energetice“ **44**

III. BLOK Dostupnost plynu a možnosti jeho náhrady **59**

IV. BLOK Chystaná energetická legislativa – nové příležitosti a ohrožení **84**

EXKURZE **129**

POZVÁNKA NA KONFERENCI PRO-ENERGY CON 2023 **132**

PROGRAM KONFERENCE PRO-ENERGY CON

1 DEN: 10. 11. 2022

8:00 – **10:00** – registrace
10:00 – **10:05** – úvodní slovo – **Ing. Martin Havel, Ph.D.**,
šéfredaktor, PRO-ENERGY magazín

I. BLOK – BEZPEČNOST DODÁVEK A CENA ENERGETICKÝCH KOMODIT

10:05 – **11:30** – Panelová diskuse

MODERÁTOR: **Ing. Zdeněk Fousek**

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Ing. Zdeněk Fousek**

Tématické zaměření:
Nabídka a poptávka ovlivňuje tržní prostředí. Je válka na Ukrajině jen spouštěč současných vysokých cen/vysoké poptávky zejm. po plynu, nebo by podobná situace nastala i bez ní (jen třeba ne tak rychle)? Jaké jsou tržní nástroje pro změnu situace, nebo je čas pro návrat regulace?

PANELISTÉ:
- **Ing. Tomáš Hüner**,
  ředitel provozní společnosti Smart Infrastructure, Siemens
- **Ing. Libor Kozubík**, vedoucí sektoru energetiky a utilit, IBM
- **Doc. Ing. Lubomír Lízal**, Katedra ekonomiky, manažerství a humanitních věd, Fakulta elektrotechnická ČVUT
- **Ing. Vratislav Ludvík**, plynárenský expert
- **Ing. Petr Lux**, vedoucí oddělení alternativní energie, ČEPRO
- **Mgr. Ján Pišta**, analytik, JPX
- **Ing. Karel Vinkler, MBA**, ředitel sekce Strategie, ČEPS

11:30 – **12:00** – přestávka na kávu a malé občerstvení

II. BLOK – JAK DÁL V „NOVÉ ENERGETICE“

12:00 – **13:30** – PANELOVÁ DISKUSE

MODERÁTOR: **Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.**, partner, Energy & Utilities, EY

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.**,
partner, Energy & Utilities, EY

Tématické zaměření:
Energetický trh se změnil a vyvstávají nové otázky a náměty. Kudy povede cesta v energetice v následujících letech? Jaké budou či mohou být nové obchodní modely a co to bude znamenat pro jednotlivé hráče?

PANELISTÉ:
- **Mgr. Jan Fousek**, výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ
- **Ing. Jan Kanta**, nezávislý poradce
- **Tomáš Molek**, Senior Consultant for Flexibility Domain, Unicorn
- **Ing. Pavel Šolc**, člen představenstva, ČEPS
- **Ing. Ivan Trup**, jednatel, MicroStep – HDO

13:30 – **14:30** – přestávka na společný oběd

III. BLOK – DOSTUPNOST PLYNU A MOŽNOSTI JEHO NÁHRADY

14:30 – **16:00** – Panelová diskuse

MODERÁTOR: **Mgr. Jan Žižka**, publicista a analytik

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Mgr. Jan Žižka**, publicista a analytik

Tématické zaměření:
Závislost na dovozu ruského plynu do (střední) Evropy odhalila enormní citlivost na možnost nedodávek této komodity. Jaké jsou možnosti náhrady za ruský plyn a jak dlouho potrvá, než se této závislosti dokážeme zbavit?

PANELISTÉ:
- **Ing. Richard Kvasňovský**, výkonný ředitel, Slovenský plynárenský a naftový zväz
- **Ing. et Ing. Tereza Navrátilová**, senior specialista pro energetickou legislativu a strategii, Český plynárenský svaz
- **Ing. Martin Schwarz**, jednatel, EBW Solutions
- **Ing. Zdeněk Skoumal, Ph.D.**, projektový manažer, Kovoprojekta Brno
- **Tomáš Voltr**, výkonný ředitel skupiny EFG, Energy financial group

16:00 – **16:30** – přestávka na kávu a malé občerstvení

IV. BLOK – CHYSTANÁ ENERGETICKÁ LEGISLATIVA – NOVÉ PŘÍLEŽITOSTI A OHROŽENÍ

16:30 – **18:00** – Panelová diskuse

MODERÁTORKA: **Mgr. Jan Fousek**, výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Mgr. Luděk Šikola**, partner, AK Doucha Šikola advokáti a **Mgr. Jozef Hudák**, Attorney at law, partner, AK Poláček & partners

Tématické zaměření:
Současná dynamická situace a předpisy z EU předznamenávají zásadní změny v české a slovenské legislativě. Jaké změny přinesou dlouho očekávané legislativní změny? Mají tyto předpisy reflektovat i současnou situaci spojenou s energetickou krizí a lze to vůbec reflektovat?

PANELISTÉ:
- **Ing. Pavel Beran**, Head of Energy Projects, Komerční banka
- **Ing. Ladislav Havel**, radní, Energetický regulační úřad
- **Mgr. Jozef Hudák**, Attorney at law, partner, AK Poláček & partners
- **JUDr. Jana Osadská**, vedoucí právního odboru, Pražská plynárenská Distribuce
- **Mgr. Luděk Šikola**, partner, AK Doucha Šikola advokáti

18:30 Závěr 1. dne konference – **Ing. Martin Havel, Ph.D.**, šéfredaktor, PRO-ENERGY magazín

19:00 – společná večeře a raut

2. DEN – 11. 11. 2022

Exkurze pro zájemce:

10:00 – **12:30** – Exkurze: Těžební lokalita plynu u Mikulova, Moravské naftové doly
12:30 – **14:00** – Společný oběd

I. Blok

BEZPEČNOST DODÁVEK A CENA ENERGETICKÝCH KOMODIT

10:05 – 11:30 – PANELOVÁ DISKUSE

MODERÁTOR: **Ing. Zdeněk Fousek**

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Ing. Zdeněk Fousek**

TEMATICKÉ ZAMĚŘENÍ:
Nabídka a poptávka ovlivňuje tržní prostředí. Je válka na Ukrajině jen spouštěč současných vysokých cen/vysoké poptávky zejm. po plynu, nebo by podobná situace nastala i bez ní (jen třeba ne tak rychle)? Jaké jsou tržní nástroje pro změnu situace, nebo je čas pro návrat regulace?

NÁMĚTY PRO PANELOVOU DISKUSI:

- **Připravenost soustavy na obousměrné toky energie**
  Transformátory NN/VN poteče přetok do vyšších napěťových hladin vedoucí k vyšším ztrátám a degradaci transformátorů.

- **Masivní zapojení prosumerů**
  Dopad na nové tarifní struktury při snížení množství energie přepravované v distribuční soustavě.
  ‚Nová' funkce distribuční soustavy jako back-up pro prosumery s FVE a akumulací a s tím spojené náklady – a jejich dopad – na odběratele bez možnosti instalace FVE.

- **Smart Grid**
  Náklady a připravenost na zavedení plnohodnotné inteligentní sítě s pokročilými analytikami a real-time řízením obousměrných toků elektřiny soustavou.

- **Vhodnost vodíku jako energetického nosiče**
  Připravenost plynárenské infrastruktury na vyšší koncentrace vodíku. Výroba syntetických plynů, např. syntetický metan jako alternativa vodíku.

- **Odstavení jádra**
  Reálnost plánů na odstavení jádra v Německu a možné reakce elektroenergetiky.

- **Cena elektřina v České republice**
  Vysoké ceny elektřiny i přesto, že je Česká republika z pohledu výroby významně přebytková.

- **Liberalizovaný trh a jeho smysl v současné situaci**
  Další existence liberalizovaného trhu s elektřinou a plynem při významné spotřebitelské preferenci dlouhodobé fixace.

PANELISTÉ:

- **Ing. Libor Kozubík**, vedoucí sektoru energetiky a utilit, IBM
- **Doc. Ing. Lubomír Lízal**, Katedra ekonomiky, manažerství a humanitních věd, Fakulta elektrotechnická ČVUT
- **Ing. Vratislav Ludvík**, plynárenský expert
- **Ing. Petr Lux**, vedoucí oddělení alternativní energie, ČEPRO
- **Mgr. Ján Pišta**, analytik, JPX
- **Ing. Karel Vinkler, MBA**, ředitel sekce Strategie, ČEPS

Zdeněk Fousek

předseda představenstva, AEM

Celý profesní život se věnuje energetice. Po úspěšném zakončení ČVUT – FJFI v roce 1986 nastoupil v ČEZ s.p., v oblasti investic a zajišťování bezpečnosti jaderných elektráren. V roce 1993 byl jmenován Ředitelem energetického odboru na Ministerstvu průmyslu a obchodu. Po absolvování řady zahraničních stáží a kurzů vytvořil a řídil Národní tým vyjednávající vstup ČR do EU za oblast energetiky (1997-99). Po přechodu do soukromé energetické skupiny Czech Coal byl zodpovědný za založení a nastavení útvaru obchodu s elektřinou (2001), pod jeho vedením vyrostla tato podnikatelská oblast na přední místo mezi obchodníky s elektřinou a stala se velmi respektovaným dodavatelem energie konečným odběratelům. Dnes působí mj. jako předseda představenstva Asociace energetických manažerů.

Právní průlom do EZ

§ 19d

Mimořádná tržní situace
(1) Nastane-li mimořádná tržní situace na trhu s elektřinou nebo plynem, může vláda nařízením stanovit ceny elektřiny nebo plynu dodávaného zákazníkům nebo jiným účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem.
(2) Vláda při mimořádné tržní situaci může dále v nezbytném rozsahu nařízením
a) uložit povinnost výroby elektřiny nebo plynu nebo dodávky elektřiny nebo plynu pro zákazníky nebo jiné účastníky trhu s elektřinou nebo plynem nebo výrobce tepelné energie za stanovených podmínek,
b) uložit povinnost nabídky elektřiny nebo plynu nebo podpůrných služeb na organizovaných trzích nebo určeným osobám za stanovených podmínek,
c) omezit nebo zakázat obchodování s elektřinou nebo plynem na organizovaných trzích nebo jiné způsoby obchodování s elektřinou nebo plynem.
(3) Vláda vydává nařízení podle odstavců 1 a 2 na dobu nejvýše 12 měsíců. Pokud mimořádná tržní situace přetrvává, může vláda vydat nařízení opakované. Pomine-li mimořádná tržní situace, vláda nařízení neprodleně zruší i před uplynutím doby, na kterou bylo vydáno.
(4) Vláda může nařízením současně se stanovením cen podle odstavce 1 stanovit [illegible] plynu a kategorie účastníků trhu s elektřinou nebo plynem, na které se stanovené [illegible] podkladů účastníkem trhu s elektřinou nebo plynem, na kterého se stanovené cen[illegible] podmínky pro uplatnění stanovených cen. Tyto podmínky se považují za další věc[illegible] regulace cen podle zákona o cenách.
(5) Stanoví-li vláda nařízením podle odstavce 4 věcné podr[illegible] vládou stanovených informací nebo podkladů dodavatelů el[illegible] informace nebo podklady poskytuje, povinen poskytnout je
(6) Ustanovení § 17 odst. 12 o regulaci cen při mimořádné

§ 3

Výše maximálních cen elektřiny a plynu

(1) Cena za dodávku elektřiny se stanoví ve výši 5 000 Kč/MWh.

Zásadní zjištění ACER, EU energetického regulátora

"... ACER finds that the current electricity market design is not to blame for the current crisis. On the contrary, the market rules in place have to some extent helped mitigate the current crisis ..."

The electricity market design is, however, not designed for the 'emergency' situation that the EU currently finds itself in. The ongoing political discussions on various exceptional interventionist measures bear witness to this.

Whilst not the primary focus of this assessment, ACER nevertheless offers some views on select interventionist measures contemplated in the current emergency situation and their respective risks. ACER also offers reflections on possible structural measures to hedge electricity customers against possible future periods of sustained high energy prices.

Funkční obor energetických burz není naplněn, diskuse jestli burzy fungují je nesmyslná

> "... ACER finds that the current electricity market design is not to blame for the current crisis. On the contrary, the market rules in place have to some extent helped mitigate the current crisis ..."

Trocha teorie – 3 nutná **pravidla (tzv. funkční obor platnosti) pro splnění funkčnosti burz** jako cenotvorného, referenčního tržiště, které trh může brát vážně:

1. Vysoká míra nabídky i poptávky tzv. likvidita
2. Co nejnižší náklady na provedení burzovní transakce, viz (1)
3. Transparentní a pro všechny stejný přístup k tržním informacím, zamezení manipulace s cenou

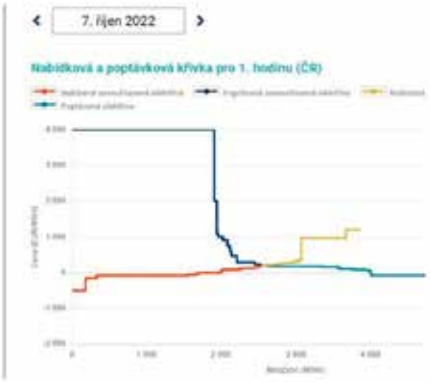
Která zodpovědná instituce kontroluje, že nedochází k manipulaci s cenou na burzách? ÚHOS? ERÚ? ČNB? MPO? ACER/EU?
Každý trochu, ale kdo nese zodpovědnost?

Co má společného OTE a merit order či závěrný zdroj ?

§ 3

Výše maximálních cen elektřiny a plynu

(1) Cena za dodávku elektřiny se stanoví ve výši 5 000 Kč/MWh.



Kdo a kolik (vyluštění)

Výnos z prodeje výroby elektřiny (60 TWh)

EUR/MWh		KDO ?	Výnos mld CZK
Výrobce	100	ČEZ-výrobce	150
PXE base	200	????	300
PXE base	400	????	600

Dodatečné DPH=30 resp 90 mld. CZK.
Jak s ním státní rozpočet naloží?
Umí ho stát spolehlivě vybrat?

Spotřeba elektřiny ČR	5 931,6	5 817,4	5 717,4	5 116,9	4 972,8	4 660,9	4 513,8	4 630,7	4 636,7	5 088,1	5 447,6	5 682,9	61 799,5
Velkoodběr (VO) z hladiny vvn	634,0	594,4	680,6	641,9	689,3	665,3	644,7	637,7	632,7	654,3	649,9	611,5	7 736,3
Velkoodběr (VO) z hladiny vn	2 001,1	1 910,0	2 069,6	1 890,1	1 934,8	1 998,0	1 861,9	1 876,6	1 923,8	1 970,9	2 050,1	1 879,8	23 367,0
Maloodběr podnikatelé (MOP)	614,4	755,0	727,6	625,9	586,9	518,1	525,5	542,6	544,1	630,4	701,7	771,5	7 748,7
Maloodběr obyvatelstvo (MOO)	1 960,7	1 779,8	1 726,5	1 491,4	1 274,9	1 027,4	1 029,5	1 648,0	1 068,8	1 371,2	1 559,9	1 921,3	17 260,0
Spotřeba PPS a PDS	22,7	21,8	25,2	23,5	27,5	14,6	15,6	18,7	24,6	17,1	14,4	17,0	246,7
Lokální spotřeba	486,6	456,5	481,8	443,1	459,4	427,4	416,5	407,1	442,6	439,3	466,6	481,9	5 420,9
Tech. vl. spotřeba na výrobu elektřiny	520,4	459,2	467,4	405,2	364,6	395,4	429,2	437,2	467,6	542,6	552,8	543,4	5 605,0
Tech. vl. spotřeba na výrobu tepla	122,3	112,2	112,5	94,9	73,5	82,1	48,5	54,3	60,3	81,8	100,8	119,2	1 032,3
Spotřeba na přečerpávání PVE	109,6	139,9	120,7	131,5	99,2	67,6	91,9	135,0	147,7	158,3	152,1	173,3	1 573,7
Tuzemská brutto spotřeba (TBS)	7 087,0	6 553,7	6 753,9	6 036,7	5 760,3	5 426,0	5 345,4	5 414,7	5 591,8	6 196,1	6 583,3	6 677,7	73 661,4
Tuzemská netto spotřeba (TNS)	6 053,7	5 629,6	5 829,9	5 210,9	5 046,3	4 703,0	4 562,1	4 585,0	4 696,9	5 169,9	5 542,3	5 802,0	62 831,8

Celkem	2012 93 081,9	2013 93 575,0	2014 91 711,8	2015 92 832,0	2016 94 070,3	2017 95 213,8	2018 95 628,0	2019 95 424,5	2020 92 862,5	2021 96 121,9
Velkoodběr elektřiny z vvn (VO z vvn)	7 343,6	6 791,0	7 266,1	7 296,4	7 616,4	7 821,8	7 857,8	7 921,7	7 397,9	7 736,3
Velkoodběr elektřiny z vn (VO z vn)	23 057,1	23 896,0	22 587,5	23 354,1	23 607,4	24 171,8	24 626,6	24 236,4	22 402,7	23 367,0
Maloodběr elektřiny podnikatelé (MOP)	8 100,6	8 172,0	7 735,7	7 799,7	8 027,3	8 109,0	8 064,0	8 019,5	7 789,4	7 748,7
Maloodběr elektřiny obyvatelstvo (MOO)	14 580,7	14 716,0	14 124,6	14 381,9	14 819,1	15 211,3	15 049,5	15 256,8	15 972,5	17 260,0

Vývoj cen akcií ČEZ, a. s.

2

Jsme svědky zajímavé doby

3

Jsme svědky zajímavé doby

1. Občané z českých domácností dříve hráli oblíbenou hru "**ušetři** 50 Kč měsíčně" **změnou dodavatele elektřiny** a dnes se snaží marně pochopit, **proč mají platit tisíce korun navíc** a co znamená **příšera jménem burza**, o které dříve ani neslyšeli a nikdo z nich ji neviděl na vlastní oči.
2. S burzou v dnešní podobě mají **pramalé zkušenosti i politici** a ostatní správci státního majetku a bohužel ji často nerozumí ani energetici, takže slyšíme **v médiích a TV** takové množství **nepravd a nesmyslů.**
3. Z energetiky se stalo velké téma, které je navíc **diskutováno i ve veřejném prostoru** a tak si zvykáme, že pravidelný zábavný nedělní pořad na hlavním kanále ČT není Jak se stát milionářem či pro pamětníky Nedělní chvilka poezie, ale duel 2 ministrů energetiky.
4. **Odborná diskuse** probíhající v konzultačních skupinách, tradičních organizacích a energetických konferencích **je vytlačována působením sociálních kanálu,** takže Twitter a fb je plný laických či populistických hádek a dokonce někteří členové vlády ho používají jako hlavní komunikační nástroj místo dříve obvyklých tiskových zpráv, státní televize a standardních tiskovin.

4

Vypadá to jako námět na novou zábavnou sci-fi knížku?

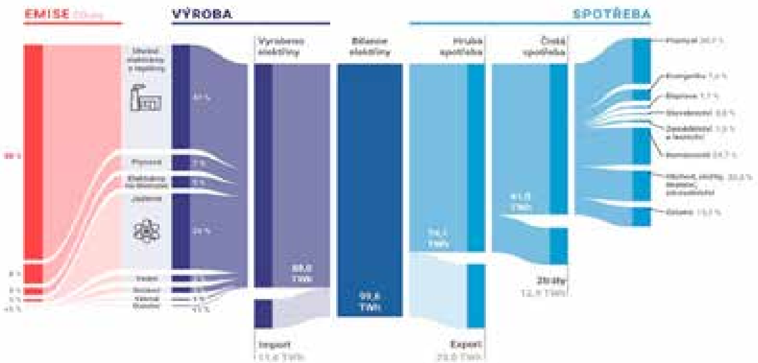
5. **Politici v EP** obléknuli válečné uniformy a vyhlásili poprvé v historii někomu **hospodářskou válku**. Začali sankcemi vůči Rusku. Ač by se zdálo, že krymská zkušenost 2014 dala čas na přípravu, není tomu tak. Velení EU armády převzala současná šéfka EK, která před několika lety v barvách ministryně německé obrany porušovala vyhlášené embargo na zbrojní materiál, takže dnes bojuje proti svému tehdejšímu obchodnímu partnerovi. Průběžné výsledky bitvy nejsou dobré a EK musí změnit taktiku.
6. Také jsme překvapenými svědky paradoxu, jak **podceňovaný komediální herec** s vážnou tváří **v tričku** či jiném běžném oblečení morálně kárá telemostem z UKR v pozoru stojící členy evropských parlamentů, zatímco **nažehlení evropští politici** hrají divnou mediální hru o tom, jak líbivě popsat minulost, najít viníka mimo nás a neřešit podrobně budoucnost.
7. Záchytným bodem se jeví **solidarita EU**. Jak možná bude vypadat v praxi, ukazuje čerstvý případ, rozdělující EU. Německý kancléř obří finanční domácí pomoc nekonzultoval s ostatními unijními zeměmi, přičemž on i jeho ministr energetiky Robert Habeck vytrvale odmítají souhlasit s obdobným opatřením na celoevropské úrovni. Panují obavy, že **německé firmy** získají nad těmi ostatními **neférovou konkurenční výhodu**.

Levné vyrábíme, draze nakupujeme. Analytici vysvětlují, co působí na ceny elektřiny

Jsme součástí jednotného energetického trhu, který je jako celý jednotný unijní trh postaven na volném pohybu zboží, služeb, kapitálu a osob. A elektřina do toho patří. Je pravda, že vyvážíme elektřina zhruba v rozsahu 10 terawatthodin. Vedle toho ale dovážíme 100 terawatthodin ropy a 90 terawatthodin plynu. To znamená dvacetkrát víc. Je jenom těžko představitelné, že bychom se mohli rozhodnout, že některé energetické produkty vyvážet nebudeme, ale naopak všichni

ELEKTŘINA V ČR: VÝROBA, SPOTŘEBA A EMISE

V roce 2018 produkovaly uhelné zdroje naprostou většinu emisí v rámci české elektroenergetiky.

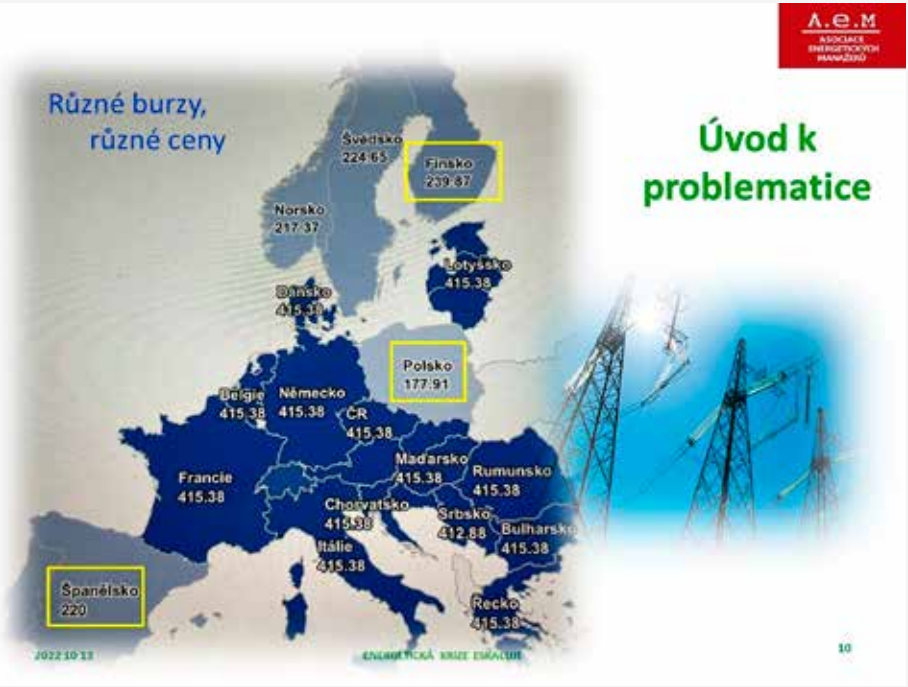


Úvod k problematice

- Státy se předhánějí v konstrukcích, jak pomoci domácímu průmyslu. Švédsko a Norsko vytvořily fond ve výši 33 miliard USD, Německo zestátnilo společnost UNIPER a oznámilo podporu ve výši 200 miliard EUR, Rakousko podpořilo Vienna Energie 8 miliard EUR, finský prodejce elektřiny Karhu Voima vyhlásil bankrot. Společnost ČEZ obdržela 3 mld EUR, také další velké české energetické společnosti, současně ukončily činnost desítky menších dodavatelů (bez pomoci státu)

- EU/EK učinila regulační zásahy do fungování Facebook, Microsoft, Google, AirBnb … <u>Proč stejným způsobem nezasáhla do činnosti energetických burz</u> ? Provádějí zodpovědné instituce svědomitě kontrolu tuzemské burzy, jak jim ukládá zákon? Můžeme vyloučit manipulaci s cenou? Kdo vlastně kontrolu prováděl?

  ÚHOS? ERÚ? MPO? ČNB? Jak reaguje ACER, evropský energetický regulátor?



Kam jsme dospěli ?

úvod k diskusi

- České domácnosti platily letos v červenci za elektřinu nejvyšší cenu v celé Evropě, přitom ovšem patříme mezi největší vývozce elektřiny nejen v Evropě
- Vlády jsou nuceny používat nestandardní, netržní nástroje: stropovat ceny, určovat mimořádné daně, nařizovat výrobu a dodávky, protože časový faktor jiná řešení než řešení stavů nouze nepřipouští.
- Obchodníci
  ... kdo někdy zakládal a organizoval fungující obchod s elektřinou ví...
  Zkušení obchodníci ukončují činnost, noví oznamují vznik: státní obchodník a SEVEN.
  Jak vlastně budou fungovat?

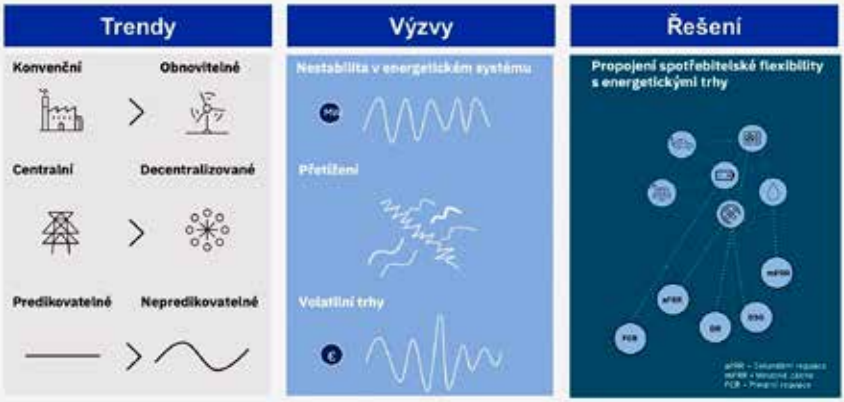
ENERGETICKÁ KRIZE ESKALUJE

Ing. Libor Kozubík

vedoucí sektoru energetiky a utilit,
IBM Česká republika

Libor Kozubík vystudoval Elektrotechnickou fakultu VŠB – TU Ostrava. Pracoval na projektech pro energetické distribuční společnosti ve Španělsku, Argentině, Moldávii, České a Slovenské republice. Od roku 2007 pracuje ve společnosti IBM jako konzultant. Od roku 2011 v rámci konzultační divize IBM působí jako vedoucí sektoru Energetiky a Utilit. V rámci IBM dodával pro přední České a Slovenské distribuční elektroenergetické společnosti projekty a konzultace v oblastech: Chytré energetické sítě (Smart Grids), Chytré měření (Smart metering), Chytré domy (Smart buildings), Řízení pracovních čet v terénu (Work Force Management), elektromobilita, pokročilá analytika dat. Zabývá se novými trendy v oblasti energetiky. Hovoří anglicky, španělsky a rusky.

Trendy a výzvy současného energetického sektoru



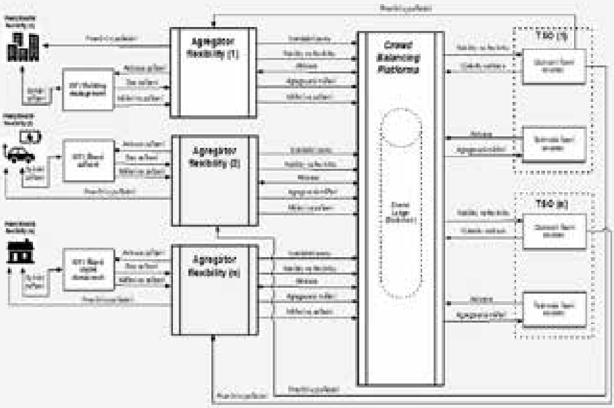
Výzvy fungování DS

Aktivní řízení sítě na všech napěťových hladinách	Decentralizovaná výroba z OZE	Ukládání / skladování elektřiny
Obousměrný tok energie	Flexibilita	Prosumeři
Vznik agregátorů	Pokročilé analytiky	Akumulace do vodíku a dalších plynů – mezisektorová synergie

Výhledy "Nové Energetiky"

Žádné nové kontrakty z Ruska	Navýšení povinného % naplnění zásobníků	Tlak na zavádění OZE
Maximální výroba z nízkoemisních a bezemisních zdrojů – bioplyn, jádro	Rychlejší nástup vodíku	Urychlení výměny plynových kotlů za tepelná čerpadla
Snižování energetické náročnosti budov	Energetická propojenost států EU – interkonektivita	Využití alternativních zdrojů plynu a jejich diverzifikace

Schéma – poskytovatel a agregátor flexibility

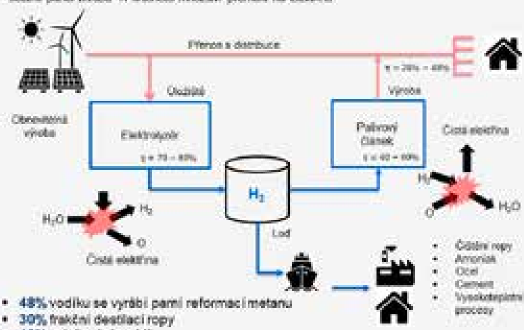


Základní technické otázky k vyřešení:

- Přesná **časová synchronizace flexibility** v rámci poolu virtuální elektrárny
- Topologie elektrizační soustavy, zejména **přetoky energie z nižších napěťových hladin na vyšší →** práce transformátorů v reverzním režimu
- Omezený **počet nabíjecích cyklů baterií** elektromobilů a úložišť
- Relativně **komplikovaná technická realizace** na straně zákazníka (domácnosti)

Vodík – nosič a úložiště energie

- Účinnost přeměny (**elektřina → vodík → elektřina**) dosahuje jen cca 30 – 40%
- Účinnost **uhelné elektrárny** se pohybuje okolo 40%
- V Česku dopadá na **jeden m² zhruba 1 kW energie**, solární panel zhruba 17% tohoto množství přemění na elektřinu



- **48%** vodíku se vyrábí parní reformací metanu
- **30%** frakční destilací ropy
- **18%** zplyňováním uhlí
- **4%** elektrolýzou vody

Vodík má velmi **specifické fyzikální a chemické vlastnosti**

- Vodíkový cyklus má **relativně vysoké ztráty** (~70%)
- Spalováním vznikají NO_x → přispívají ke **vzniku smogu a kyselých dešťů**, také ovlivňují troposférický ozón
- Prochází krystalovou mřížkou kovů a způsobuje **strukturální změny** – křehnutí
- Při **spalování vodíku** je potřeba relativně **velké množství** – 26,66 m³ – **vzduchu** na 1 kg vodíku
- **Teplota vodíku při expanzi stoupá** (!), viz Joule – Thompson zákon → při tankování **nutné předchlazování**, neboť se zahřívá (!)
- Laminární rychlost plamene zemního plynu je 0,374 m.s⁻¹ vs rychlost plamene vodíku 2,933 m.s⁻¹ (!) **→ extrémně výbušný**
- **Oxid dusný** (N_2O) má potenciál globálního oteplování významně větší než CO_2 (!)
- Vodík lze považovat za **nepřímý skleníkový plyn**, reaguje s hydroxylovými radikály

$$OH + H_2 \rightarrow H_2O + H$$

- Reakce vodíku s OH radikály snižuje koncentraci hydroxylových radikálů potřebných pro **odstranění metanu z atmosféry**

Doc. Ing. Lubomír Lízal

ČVUT FEL, CIIRC, AAU

Ekonom Doc. Ing. Lubomír Lízal, PhD., se specializuje se na transformaci ekonomiky, ekonometrii, struktury trhu, správu a řízení podniků, energetiku a vztah ekonomie a životního prostředí. Byl externím konzultantem Světové banky a členem Bankovní rady České národní banky. Byl též rektorem Anglo-American University v Praze a ředitelem Expobank CZ. V minulosti byl ředitelem Národohospodářského ústavu Akademie věd ČR nebo CERGE Univerzity Karlovy. Působil také na zahraničních univerzitách v Nizozemí a USA. V současnosti působí jako docent na ČVUT FEL, CIIRC, a na AAU.

I. blok

Bezpečnost dodávek a cena energetických komodit

Ekonomické aspekty cen v energetice

Lubomír Lízal, PhD.
Hustopeče, 10.11. 2022

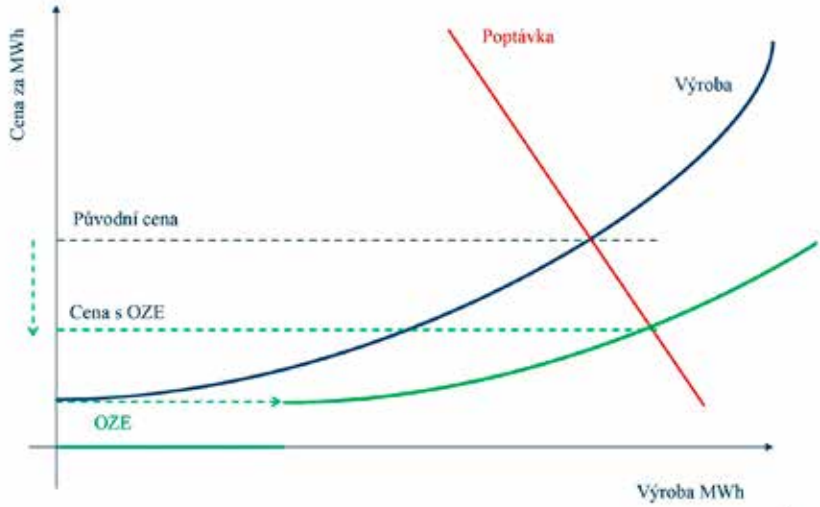
www.aauni.edu; lubomir.lizal@cvut.cz
www.cvut.cz; lubomir.lizal@aauni.edu

- Energiewende
  - Uzavření JE v Německu
  - Větší tlak na uzavření uhelných elektráren (povolenky)
  - Není ekonomicky smysluplná technologie skladování elektrické energie
  - Levnější technologie pro na počasí závislé generace
    - FV, vítr
  - Doposud nové investice postavené na
    - **Dotačních principech a většinou jen neřiditelné zdroje**
- Vytěsňování tržních soukromých investic
  - Ekonomické důvody
  - Politická nejistota (např., BAT, poplatky, právní změny)
- **Existují pouze zkreslené KRÁTKODOBÉ tržní/cenové signály**

Poptávka a nabidka – v čem se liší v energetice

- Standardní ekonomie:
  - Cena je určena podstatou statku, místem a časem
  - Cena se mění tak, aby se vyrovnala poptávka a nabídka.
- Specifika elektrické energie:
  - Nelze skladovat v dostatečném množství
  - Lze dodat jen tam, kam je distribuční síť
  - **V daný čas se výroba (nabídka) přizpůsobuje spotřebě (poptávce) při dané ceně**

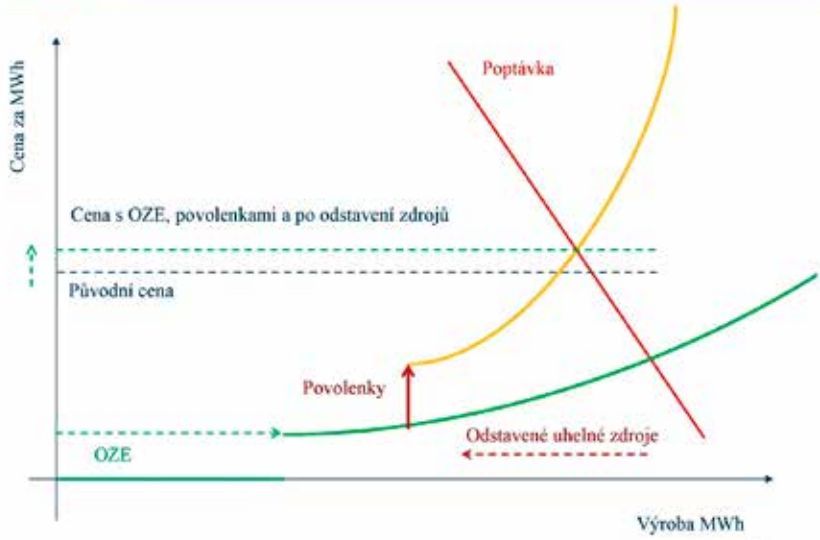
Ekonomická Dividenda z (P)OZE při Merit Order



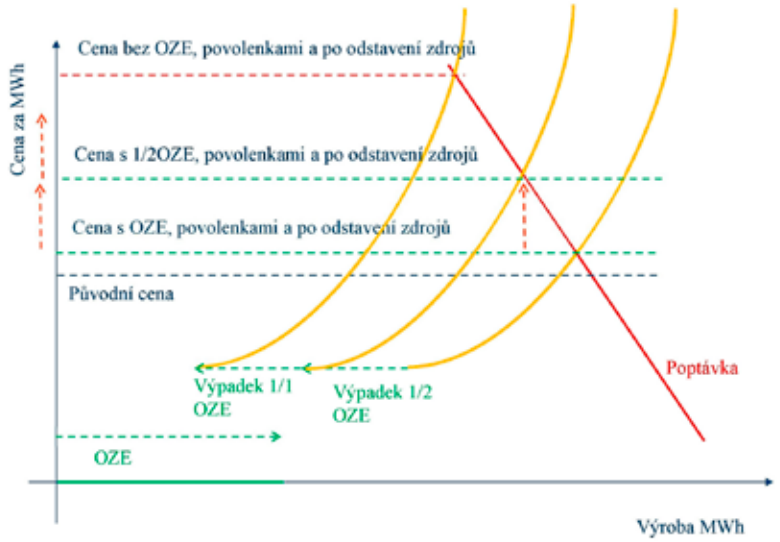
Problémy s Merit Order cenou s OZE

- Je to jen **krátkodobý signál**, dlouhodobý = investiční model je vždy postaven na jiných principech
  - **Nikdo nepostaví elektrárnu jen aby pokryl variabilní náklady!**
    - **vytěsnění privátních investic jinam => podivestování**
  - Pokud nejde vše přes tento „prodejní" model, tak jsou cenové relace zkreslené, tzv. výběrové zkreslení (samovýběr)
- Nepřípustné zjednodušení pro dlouhodobý trh
  - Může však vyhovovat pro denní balanci trhu
- Ilustrace problémů v delší časové perspektivě:

Krátkodobá vs. Dlouhodobá perspektiva: změna mixu výroby



Výpadky OZE po změně mixu výroby



7

Kombinace efektů a řešení

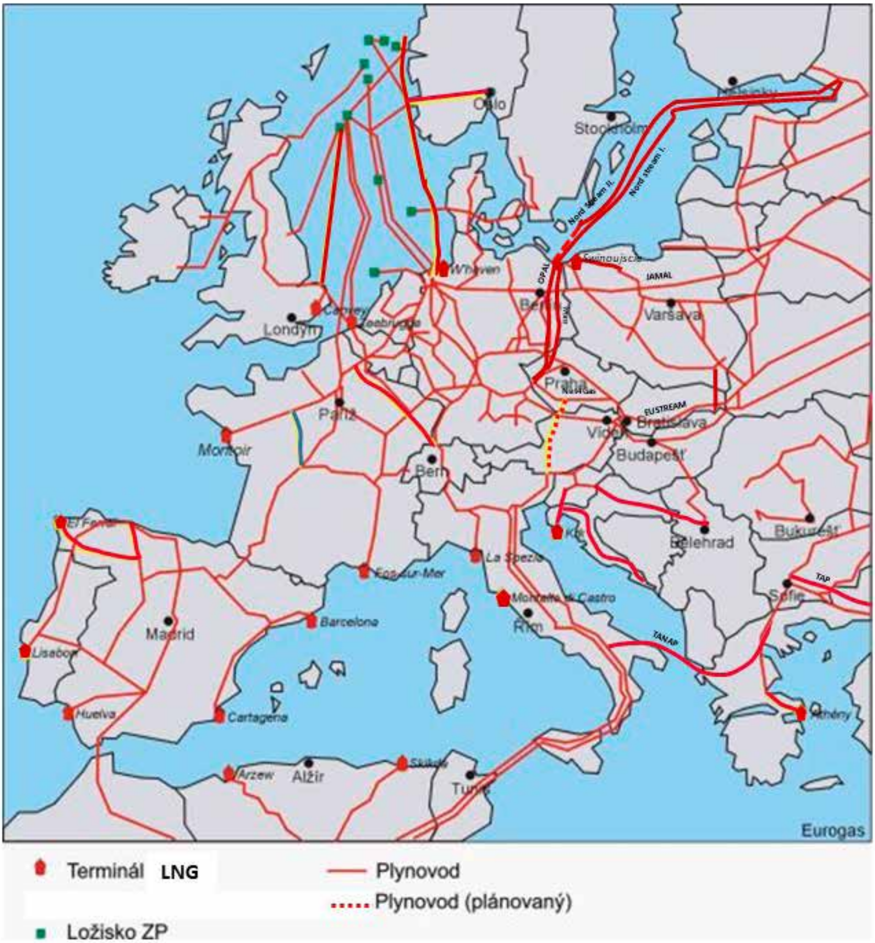
- Vyšší ceny a vyšší volatilita. Proč?
  - Výroba má strmější konec
    - Odstavení elektráren „uprostřed“
    - Zvýšení nákladů o povolenky u zbylých
    - Jak roste strmost výrobní křivky tak roste efekt na cenu
    - Vyšší volatilita ceny v důsledku vyšší strmosti nabídky
    - Dodatečný efekt rostoucích POZE
      - Podpora se rozpočítává na celkovou spotřebu
      - Pokud je POZE ½ výroby, tak se celková dotace X promítne jako ½X do ceny
    - Cena plynu jako materializované geopolitické riziko
- Nové paradigma: dynamické řízení poptávky dle OZE
  - Průmysl 4.0 v energetice, nová tarifní struktura

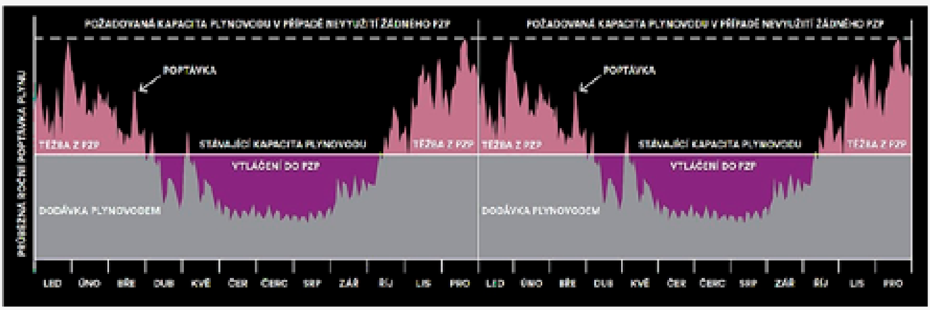
8

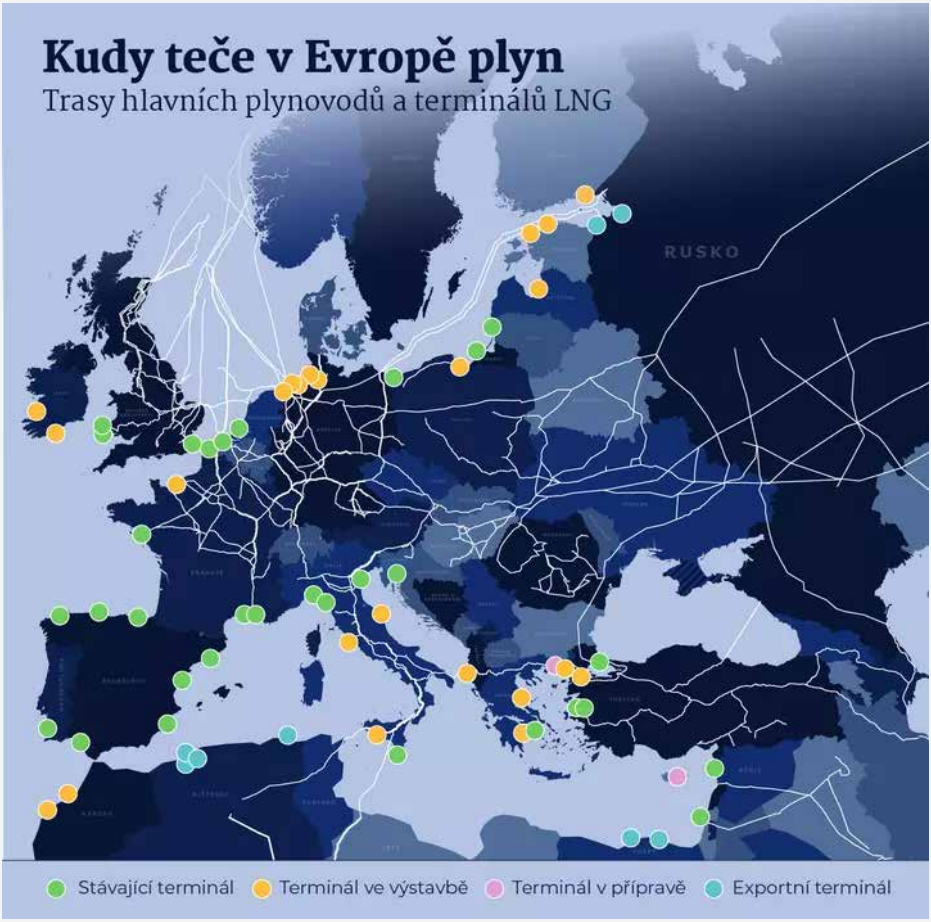
Ing. Vratislav Ludvík

plynárenský expert

Vratislav Ludvík nastoupil po studiu na Vysoké škole ekonomické do společnosti Tranzitní plynovod k.p. V pozici vedoucího oddělení koncepcí přešel v roce 1984 na generální ředitelství Českých plynárenských podniků nejprve jako vedoucí útvaru perspektivy, později jako vedoucí skupiny poradců generálního ředitele. Počátkem roku 1990 přešel jako ředitel odboru pro plyn a ropu na Federální ministerstvo hospodářství a v únoru 1992 byl jmenován náměstkem ministra pro energetiku a geologii na českém Ministerstvu hospodářství (MHPR ČR). V souvislosti s rozdělením státu přešel jako náměstek ministra pro energetiku na MPO. Na konci roku 1993 na svoji funkci rezignoval a založil si poradenskou živnost, zaměřenou především na pomoc zahraničním plynárenským společnostem. Činnost ukončil ze zdravotních důvodů v roce 2015. Po uzdravení obnovil svoji aktivitu ve veřejném prostoru. Byl vedoucím mezinárodní energetické komise Hexhonály, reprezentoval ČR v plynárenské komisi Spojených národů v Ženevě, byl generálním ředitelem společnosti Sevea a.s., stal se předsedou dozorčí rady společnosti Pražská plynárenská a.s. a členem dozorčích rad dalších tři distribučních plynárenských společností. Publikuje, přednáší a vystupuje v médiích na téma plynárenství a energetiky. Je čestným členem Českého plynárenského svazu a držitel čestného ocenění italského plynárenství.


Oslo
Stockholm
Nord Stream I.
Nord Stream II.
OPAL
JAMAL
Berlín
Varšava
Londýn
Praha
EUSTREAM
Bratislava
Vídeň
Budapešť
Paříž
Bern
Bělehrad
Bukurešť
TAP
Sofie
TANAP
Madrid
Řím
Alžír
Tunis
Eurogas
Terminál LNG
Plynovod
Plynovod (plánovaný)
Ložisko ZP


POŽADOVANÁ KAPACITA PLYNOVODU V PŘÍPADĚ NEVYUŽITÍ ŽÁDNÉHO PZP
POPTÁVKA
TĚŽBA Z PZP
STÁVAJÍCÍ KAPACITA PLYNOVODU
VTLAČENÍ DO PZP
DODÁVKA PLYNOVODEM
PRŮMĚRNÁ ROČNÍ POPTÁVKA PLYNU
LED ÚNO BŘE DUB KVĚ ČER ČERC SRP ZÁŘ ŘÍJ LIS PRO


Kudy teče v Evropě plyn
Trasy hlavních plynovodů a terminálů LNG
RUSKO
Stávající terminál
Terminál ve výstavbě
Terminál v přípravě
Exportní terminál

Ing. Petr Lux

vedoucí oddělení alternativní energie, ČEPRO

Petr Lux je ve společnosti ČEPRO, a.s., vedoucím strategického oddělení Alternativních energií. Kromě nákupu a prodeje energií ve společnosti se tak zaměřuje zejména na projekty alternativních energií v dopravě, jako je například výstavba výkonných dobíjecích stanic, výstavba plnících vodíkových stanic a výroben „zeleného" vodíku, výstavba plnících stanic CNG a LNG, výstavba terminálu LNG a v neposlední řadě výstavba OZE. Před příchodem do společnosti ČEPRO, a.s., pracoval v řadě společností, ve kterých uplatnil zejména své znalosti energetického sektoru, legislativy a regulace a dlouholeté zkušenosti z oblasti obchodování s energiemi a řízení rizik.

Zajištění dodávek elektřiny a zemního plynu v ČEPRO, a.s.

Prezentace pro konferenci „PRO-ENERGY CON 2022“

10. listopadu 2022, Hustopeče, hotel Amande

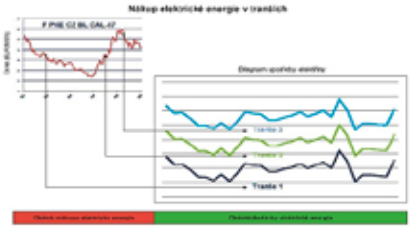
ČEPRO, a.s., Dělnická 213/12, Holešovice, 170 00 Praha 7

Varianta A: Nákup elektřiny a plynu od dodavatele za fixní cenu

- Vhodným postupem u této varianty je vypsání výběrového řízení na dodávku energie (vlastními silami), nebo zajištění dodavatele přes burzu (ČMKBK, PXE)
- **Hlavním parametrem výběrového řízení na dodavatele energie, který převezme zodpovědnost za odchylku, je fixní cena**
- Při nákupu elektřiny a plynu touto variantou si dodavatel standardně vymiňuje podmínku, že bude jediným dodavatelem elektřiny/plynu na daném odběrném místě (OPM)
- U této varianty nákupu je vhodné při zadávání výběrového řízení zvážit několik kritérií:
  a) Časové období, kdy je výběrové řízení organizováno
  b) Časový horizont, na který je výběrové řízení vhodné vypsat
  c) Počet účastníků, kteří jsou osloveni (*Pozn.: V případě výběru dodavatele přes burzu (ČMKBK, PXE) počet účastníků a jejich výběr není možné ovlivnit.*)
  d) Měna nákupu - někteří dodavatelé nabízejí uzavření smlouvy v EUR

Varianta B: Postupný nákup elektřiny a plynu dle indexu

- **Postupný nákup tranší** – postupný nákup části celkového ročního objemu spotřeby elektřiny/plynu (tzv. tranší)



- V nákupním kroku bude stanovena cena nákupu dle vzorce:

$$P_{200} = I \times C_{F\ PXE\ CZ\ BL\ CAL\text{-}xx} \times FX_{CZK/EUR(ČNB)}$$

  - P_{200} … cena dodávky
  - I … cenový index
  - $C_{F\ PXE\ CZ\ BL\ CAL\text{-}xx}$ … závěrečný kurz produktu „F PXE CZ BL CAL-XX" na burze PXE
  - $FX_{CZK/EUR(ČNB)}$ … střed kurzu CZK/EUR dle ČNB

- Výsledná cena za dodávku celkového množství bude váženým průměrem cen nákupu v jednotlivých krocích

Varianta C: Nákup elektřiny a plynu na trhu jako obchodník

- Jedná se o obchodování (nákup/prodej) s elektřinou a plynem **jako obchodník s elektřinou/plynem** a jako subjekt, který má **odpovědnost za odchylku** (subjekt zúčtování)
- Pro nákup/prodej elektřiny a plynu lze využít následujících možností, které lze navzájem kombinovat:
  1. Nákup/prodej standardních produktů na velkoobchodním trhu (OTC trh)
  2. Nákup/prodej standardních produktů na energetických burzách (OTE, PXE/EEX)
  3. Nákup diagramu od obchodníka bez převzetí odpovědnosti za odchylku
- Subjekt zúčtování patří na trhu s energiemi mezi tzv. „nejvyšší" účastníky trhu. Kromě toho, že mají za sebe odpovědnost za odchylku, také mají přístup na trhy organizované OTE a po zaplacení vstupních poplatků na burzu PXE/EEX

Vyhodnocení variant pro nákup elektřiny a plynu

Varianta A „Nákup za fixní cenu“

- Nejvyšší komfort
- Společnost na sebe bere minimum rizik
- Minimální personální a softwarové nároky

Varianta B „Postupný nákup dle indexu“

- Oproti variantě A snižuje riziko nákupu celkového množství v jediném, z pohledu ceny nejméně vhodném okamžiku
- Oproti variantě A eliminuje povýšení fixní nabídkové ceny dodavatelem na krytí rizika změny cen

Varianta C „Nákup na trhu jako obchodník“

- Nejvýznamnější snížení nákladů na energie
- Z analyzovaných variant nejrizikovější
- Největší personální nároky a nároky na software

Výstavba FVE v ČEPRO (1/2)

- **Projekty výstavby FVE mají pro ČEPRO následující přínosy:**
  1. Jedná se o OZE, resp. ekologicky šetrný a nevyčerpatelný zdroj energie
  2. Úspora nákladů na dodávku a distribuci elektřiny
  3. Úspora emisí CO_2 a plnění cíle v OZE - vyhovíme tak zákonným normám
  4. Jedná se o decentrální zdroj, tj. sklad je v „určité míře“ nezávislý na aktuálním stavu centrálních zdrojů a sítí (vedení)
  5. FVE umožní na skladu vyrábět „zelený“ vodík
  6. Výstavbou FVE dojde k „fixaci“ cen elektřiny, kterou si vyrobíme
  7. Možnost využití dotačních programů s ohledem na cíle, které se ČR zavázala plnit
  8. Dlouhá životnost FVE – výkonová záruka 20 - 25 let, panely jsou koncipovány na cca 40 – 45 let provozu
  9. Minimální provozní nároky na údržbu a obsluhu – po splacení výdajů na instalaci je získávána energie prakticky zdarma
  10. ČEPRO je inovační a enviromentálně odpovědnou firmou

Výstavba FVE v ČEPRO (2/2)

- **Výstavba Fotovoltaických elektráren (FVE) na skladech ČEPRO - střešní instalace**
  - Celkový instalovaný výkon FVE, které nyní provozujeme, je 2,002 MWp
- **Výstavba FVE na skladech ČEPRO – pozemní instalace**
  - Pracujeme na dalších 6 projektech výstavby FVE (tj. na 6 skladech) s celkovým instalovaným výkonem 13,023 MWp
- **Instalace malých FVE na čerpacích stanicích**
  - V současnosti máme 1 čerpací stanici s malou FVE (9,6 kWp) a připravujeme pilotní projekt instalace malých FVE na cca 20 čerpacích stanicích (celkový instalovaný výkon FVE na ČS cca 308 kWp)

Děkuji Vám za pozornost

Ing. Petr Lux
Vedoucí oddělení Alternativní energie
ČEPRO, a.s.
Dělnická 213/12, 170 00 Praha 7 - Holešovice
Tel.: +420 221 968 183, Mob.: +420 737 210 742
petr.lux@ceproas.cz | www.ceproas.cz

Mgr. Ján Pišta

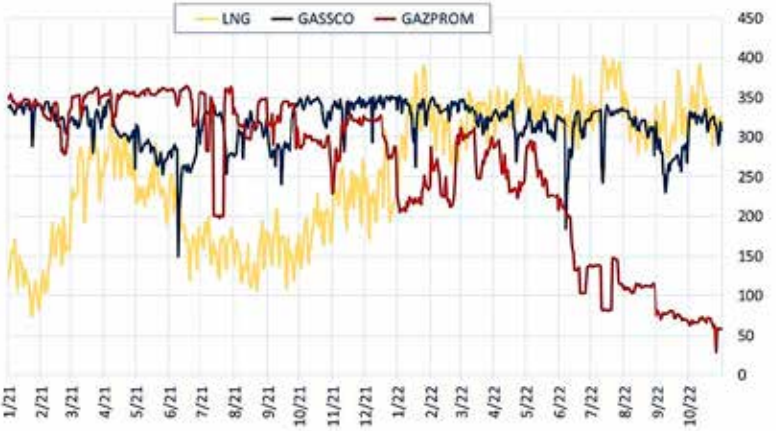
analytik, JPX

Ján Pišta vyštudoval fyziku na Matematicko-fyzikálnej fakulte Univerzity Komenského v Bratislave. Jeden rok sa venoval problematike vysokoteplotných supravodičov v Elektrotechnickom ústave SAV. Potom pôsobil v Stredoslovenskej energetike na rôznych pozíciách v oblasti informačných technológií. Od roku 2006 až do konca roku 2014 riadil v tejto spoločnosti nákup a obchodovanie s elektrinou a následne aj s plynom a emisnými kvótami. Zároveň bol konateľom spoločnosti SPX, s.r.o. V súčasnosti je analytikom v konzultačnej spoločnosti JPX, s.r.o. Okrem špecializovaného poradenstva veľkým zákazníkom a dodávateľom pôsobiacim na trhu s elektrinou v SR aj v ČR, táto spoločnosť denne poskytuje svojim klientom predikcie spotreby a výroby elektriny a týždenne poskytuje analýzu cenových pohybov na trhoch s energetickými komoditami, ktorá obsahuje aj výhľad vývoja ich cien na najbližšie obdobie.

Ceny českej elektriny v EUR/MWh

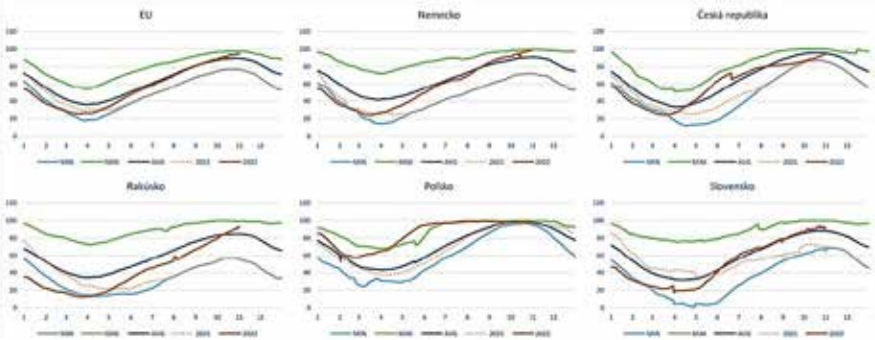
Zdroj: EEX

Toky plynu do Európy v mcm/d



Zdroj: ENTSOG, ALSI

Naplnenosť zásobníkov v EU v %



Zdroj: AGSI+

Aktuálne cenové trhové faktory

PONUKA (energetický mix)

- viac vetra a obnovenie prevádzky množstva starých lacných uhoľných zdrojov
+ nedostatok plynu ⇨ vysoká cena ⇨ drahá elektrina z paroplynových zdrojov
+ frontloading – presun EUA z aukcií v rokoch 2027-2030 do aukcií v budúcom roku
- zásobníky plynu sú plné skoro na 100%
- rastúce nórske dodávky až k úrovni 350 mcm/d a množstvo LNG tankerov pri európskych brehoch
- EDF má spustiť cez zimu väčšinu odstavených jadrových reaktorov – nárast z 25 až nad 40 GW
- Nemecko ponechá v rezerve 3 jadrové elektrárne s výkonom 4,3 GW
- nové LNG terminály už túto zimu s celkovou ročnou kapacitou 23 bcm, koncom 2023 až 50 bcm
+ vývoj situácie na Ukrajine (mobilizácia, jadrová hrozba)
+ možnosť odstavenia toku plynu cez Ukrajinu
- politické opatrenia na boj s energetickou krízou

DOPYT (koncová spotreba)

- aktuálne oteplenie znižuje dopyt a tlačí najbližšie ceny prudko nadol, zima by tiež mala byť teplá
+ prvé mrazy však môžu zdvihnúť spotrebu elektriny aj plynu
- šetrenie: EU spotreba plynu je nižšia o 15%
- Nemecko v auguste spotrebovalo o 22% menej plynu
- nastúpi aj šetrenie elektrinou
+ šetrenie môže byť limitované štedrými dotáciami koncových cien pre podniky

Čo nás čaká v roku 2023

Gazprom bude udržiavať minimálne dodávky na úrovni asi 25 bcm cez potrubia a asi 20 bcm vo forme LNG

- Tieto objemy mu pri aktuálnych cenách zabezpečia také príjmy, aké mal v minulých rokoch
- Dodávky Gazprom: 155 bcm v 2021, *~75 bcm* v 2022, *~45 bcm* v 2023

Zásobníky budú prázdne asi na 30 až 20%, asi ako po priemernej zime

V nových LNG termináloch pribudne asi 23 bcm ročných kapacít

- v roku 2023 svet vyprodukuje asi o 20 bcm LNG viac ako v roku 2022
- všetko by to mala zobrať Európa a ešte jej bude chýbať

V roku 2022 sme mali oproti 2021 asi +30 bcm

- + 50 bcm LNG + 60 bcm úspora – 80 bcm Gazprom

V roku 2023 budeme mať oproti 2021 asi +23 bcm

- + 73 bcm LNG + 60 bcm úspora – 110 bcm Gazprom
- za predpokladu, že Gazprom nezníži dodávky, EU usporí to, čo v roku 2022 a neudejú sa mimoriadne neočakávané udalosti

Ceny plynu (aj elektriny) budú mierne vyššie ako v tomto roku!

jan.pista@jpx.sk 6

jan.pista@jpx.sk

ĎAKUJEM ZA POZORNOSŤ

Ing. Karel Vinkler, MBA

ředitel sekce Srategie, ČEPS

Karel Vinkler vystudoval Kyjevský polytechnický institut, obor kybernetika elektrických systémů, ČVUT a program Master of Business Administration na BIBS Brno a Nottingham Trent University. V energetice působí od roku 1986. V ČEPS pracuje od roku 2011, specializuje se na hodnocení výrobní přiměřenosti elektrizační soustavy ČR a problematiku strategického řízení.

Stuttgartská deklarace - 25. července 2022

Text petice:

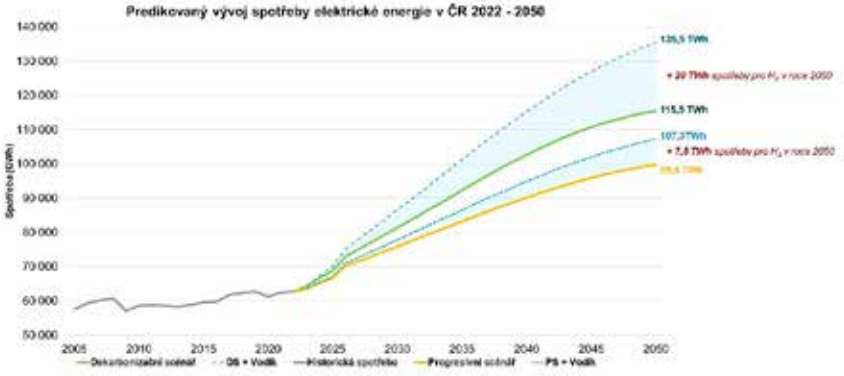
- Jednostranným zaměřením na solární, větrnou energii a zemní plyn se Německo dostalo do energetické nouze.
- Rostoucí ceny energie a klesající bezpečnost dodávek ohrožují konkurenceschopnost a prosperitu.
- Dodržování německého plánu na ukončení jaderné energetiky toto nebezpečí ještě prohlubuje a spolu s pokračující výrobou elektřiny z uhlí zpomaluje mezinárodní ochranu klimatu.
- Mezivládní panel pro změnu klimatu (IPCC) označuje jadernou energii za nástroj ochrany klimatu.
- Evropská unie řadí jadernou energii mezi udržitelné zdroje energie. Na základě toho prosazujeme, aby německé jaderné elektrárny byly i nadále provozovány jako třetí pilíř ochrany klimatu vedle solárních a větrných elektráren.
- Požadujeme okamžité zrušení paragrafů o ukončení jaderné energetiky (zejména § 7 atomového zákona) a přezkoumání povolení k provozu z hlediska technické bezpečnosti, které by umožnilo pokračování provozu německých jaderných elektráren.

Stuttgartské prohlášení bylo předloženo Petičnímu výboru Spolkového sněmu 25. července 2022 a zaevidováno pod číslem 136760.
Po dosažení 50 000 podpisů budou žadatelé vyslechnuti na veřejném zasedání výboru.

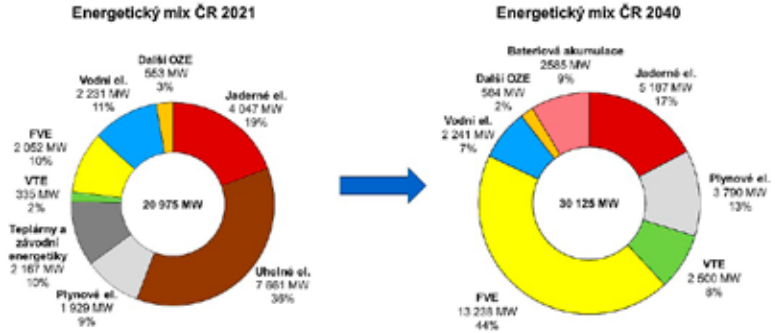
Scénáře vývoje spotřeby elektrické energie v ČR do roku 2040

Scénář	1) Konzervativní (KS)	2) Progresivní (PS)	3) Dekarbonizační (DS)
Spotřeba - ekonomika společnosti v ČR	Normální	Vyšší elektrifikace	Vyšší elektrifikace
Spotřeba - elektromobily a tepelná čerpadla	Normální	Vyšší	Vysoká
Popis	• Rozvoj zelených technologií • Střední míra elektrifikace • Střední míra rozvoje OZE • Minimální/žádné LOLE • Splnění požadavku na soběstačnost	• Zvýšený rozvoj OZE • Vysoká míra intermitence • Potřeba doplnění akumulace a PPE s využitím pro špičky • Vysoká míra elektrifikace sektorů dopravy a vytápění • Splňuje požadavek na soběstačnost • Minimální/žádné LOLE	• Zvýšený rozvoj OZE • Předpoklad urychlené dekarbonizace
Útlum uhlí	2038	2033	2030
Výkony OZE (2040)	12 214 MW	16 689 MW	18 937 MW

Vliv vodíkových elektrolyzérů na spotřebu elektřiny v ČR do roku 2050



Vývoj českého energetického mixu: Progresivní scénář



Kapacitní mechanismy

Kapacitní mechanismy v celé řadě států napomáhají k zajištění zdrojové přiměřenosti, přičemž volba typu KM závisí na povaze odstraňovaného problému s přiměřeností.

*Zdroj: ACER, 2021

VEDEME ELEKTŘINU NEJVYŠŠÍHO NAPĚTÍ

DĚKUJI ZA POZORNOST

vinkler@ceps.cz

ČEPS

II. blok

JAK DÁL V „NOVÉ ENERGETICE“

12:00 – 13:30 – PANELOVÁ DISKUSE

MODERÁTOR: **Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.**,
partner, Energy & Utilities, EY

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.**,
partner, Energy & Utilities, EY

TEMATICKÉ ZAMĚŘENÍ:
Energetický trh se změnil a vyvstávají nové otázky a náměty. Kudy povede cesta v energetice v následujících letech? Jaké budou či mohou být nové obchodní modely a co to bude znamenat pro jednotlivé hráče?

NÁMĚTY PRO PANELOVOU DISKUSI:

Jaké faktory ovlivňují podnikání v současné energetice?
- Ekonomický smysl
- Technologický vývoj
- Legislativa

Jak vypadá strategie EU?
- Jaký je směr strategie?
- Jaká je konkrétní podpora?

Co vyplývá ze zvětšené podpory OZE?

Jak si poradit s regulací v přenosové soustavě?
- Jaké máme regulační nástroje?
- Co znamená pro přenosovou soustavu vstup do evropských platforem pro výměnu regulační energie?
- Jaká je cena regulační energie a od čeho se odvíjí?

Jaká je pozice tzv. agregátorů a jak mohou pomoci se službami výkonové rovnováhy?

Jak nám může pomoci akumulace?

- Co chybí pro její větší rozvoj?
- Otázka legislativního neukotvení.
- Nutnost propojení OZE a akumulce

Obejdeme se bez masivního sběru dat?

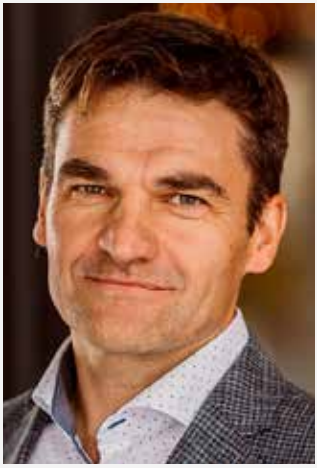
Jak jsme daleko v rozvoji Datahubu?

- Jak nakládat s daty
- Jak ulehčit práci s daty koncovým zákazníkům
- Legislativní podpora

PANELISTÉ:

- **Mgr. Jan Fousek**, výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ
- **Ing. Jan Kanta**, konzultant
- **Tomáš Molek**, Senior Consultant for Flexibility Domain, Unicorn
- **Ing. Pavel Šolc**, člen představenstva, ČEPS
- **Ing. Ivan Trup**, jednatel, MicroStep – HDO

Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.



partner, Energy & Utilities, EY

Blahoslav Němeček je partnerem týmu poradenství pro klienty z odvětví energetiky v regionu střední a jihovýchodní Evropy. Od roku 2012 se v EY věnuje mezinárodním integračním projektům v elektroenergetice a plynárenství, tvorbě strategií pro regulované i neregulované subjekty v energetice napříč Evropou a spolupracuje s orgány státní správy na tvorbě nové energetické legislativy. V regionu střední a jihovýchodní Evropy se rovněž podílel na mnoha úspěšných transakcích. Blahoslav se v současné době zaměřuje především na téma digitalizace sektoru a dekarbonizace a nejraději se věnuje designu trhu. V minulosti působil jako zakladatel a místopředseda Energetického regulačního úřadu (ERÚ), jako člen Rady regulátorů Agentury pro spolupráci energetických regulátorů (ACER) a jako zástupce Energetického regulačního úřadu v Radě evropských energetických regulačních orgánů (CEER). Blahoslav vystudoval Elektrotechnickou fakultu na Českém vysokém učení technickém v Praze, kde získal inženýrský a později rovněž doktorský titul v oboru Ekonomika a řízení v energetice. Na University of Florida absolvoval program na regulaci utilit a strategie v energetice.

Jak dál v „nové energetice"?
PROENERGY CONFERENCE
Bohuslav Němeček
Partner pro oblast energetiky ve střední a jihovýchodní Evropě
10. listopadu 2022
EY
Building a better working world

Vývoj ceny na krátkodobém trhu – elektřina a plyn
Spotový trh CR
EY

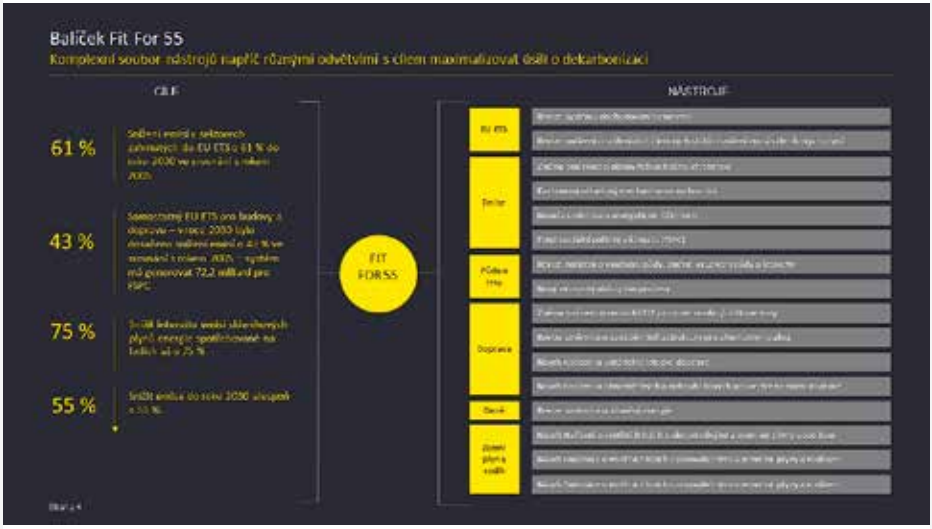
Nezbytný předpoklad budoucího přežití:

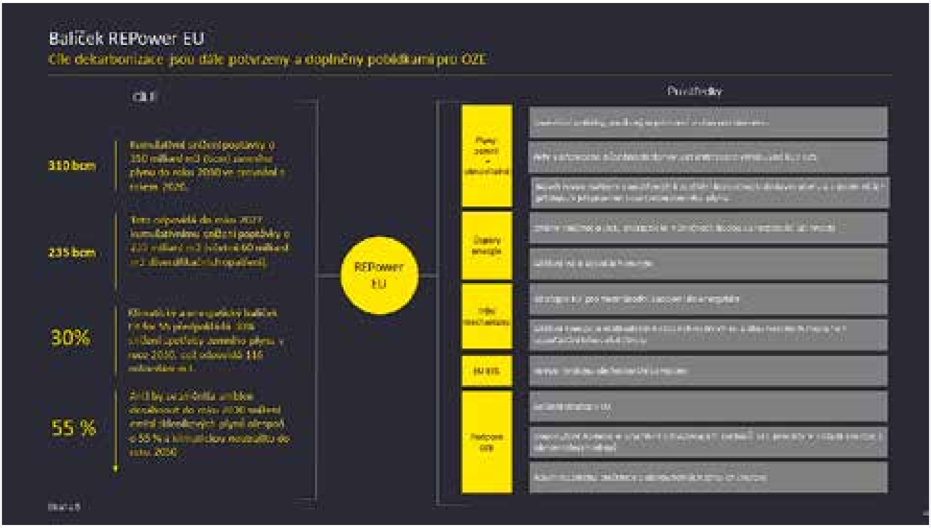
„Pokročilé nakládání“ s daty!

EY | Building a better working world
Smyslem EY je přispívat k tomu, aby svět fungoval lépe
Proto pomáháme klientům, našim zaměstnancům
i širšímu společenství vytvářet dlouhodobé hodnoty
a posilovat důvěru v kapitálové trhy.
Týmy odborníků EY, vybavené nejmodernějšími
technologiemi, působí ve více než 150 zemích celého
světa – prověřují audity a poskytují klientům širokou
poradenskou podporu, která jim umožňuje růst,
transformovat se a efektivně fungovat.
Naše služby, konzultační, právní a daňové poradní
odborníci: na strategické a transakční poradenská
selekcí by správné otázky a dokážou najít ty správné
odpovědi na složité problémy dnešního světa.
ey.com

Přehled základních legislativních balíčků
Green Deal
Fit for 55
REPower EU
2050
2030
2022
EY

Změna scénáře balíčku Fit for 55 v důsledku války na Ukrajině
Objem dodávek plynu z Ruska nelze již zohledňovat v celkovém evropském energetickém mixu
- 8 GW plynu
V důsledku trvale vysokých cen plynu bude instalovaný výkon plynových elektráren do roku 2030 přibližně o 8 GW nižší, než se předpokládá v návrhu klimaticko-energetického balíčku Fit for 55.
- 240 TWh z plynu
Hrubá výroba elektřiny z plynových elektráren je podle scénáře REPowerEU o 240 TWh nižší (-67 % v roce 2030) než podle scénáře Fit for 55.
+ 105 TWh z uhlí
Využití uhelných elektráren se ve scénáři REPowerEU zvyšuje a hrubá výroba elektřiny z uhelných elektráren je v roce 2030 o 105 TWh vyšší než ve scénáři Fit for 55.
+ 45 TWh z jádra
Scénář REPowerEU zahrnuje provoz dvou belgických jaderných bloků po roce 2025 a zachování jaderné kapacity ve Francii. Hrubá výroba elektřiny z jádra je v roce 2030 o 45 TWh vyšší než ve scénáři Fit for 55.
FIT FOR 55
Dlouhodobý směr stanovený Fit pro 55 zůstává nezměněn. REPower EU jej pouze doplňuje o nástroje, které jej umožňují dosáhnout spolu se snižováním závislosti na ruských dodávkách fosilních paliv
REPower EU
EY


Balíček Fit For 55
Komplexní soubor nástrojů napříč různými odvětvími s cílem maximalizovat úsilí o dekarbonizaci
CÍLE
61 %
43 %
75 %
55 %
FIT FOR 55
NÁSTROJE
EU ETS
Doprava



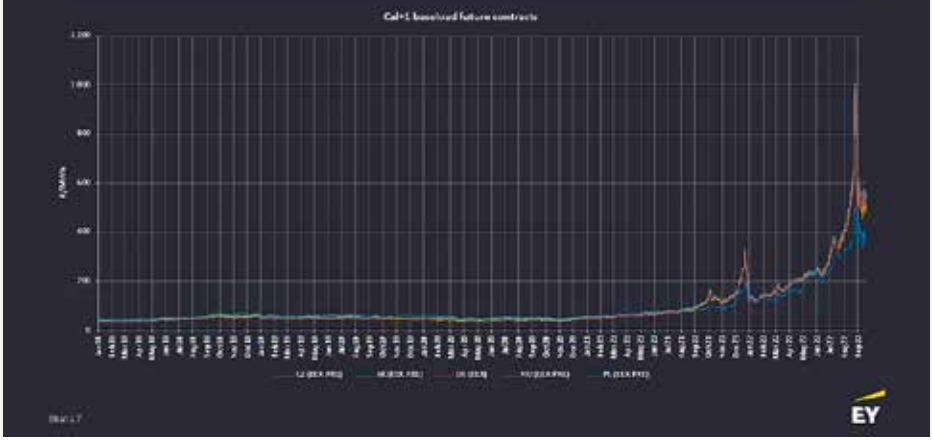
Srovnání cílů ve Fit for 55 a REPower EU

REPower EU dále navyšuje vybrané cíle a doplňuje nástroje pro jejich realizaci v novém geopolitickém prostředí

	Cíl v rámci Fit for 55	Cíl v rámci REPower EU
Celkový cíl		
Závazný cíl na úrovni EU	40 %	45 %
[illegible]		
[illegible]	1,5 %	2,3 %
[illegible]		
[illegible]	2,1 %	2,3 %
Budovy		
Podíl OZE v budovách v roce 2030 na úrovni EU	49 %	60 %
Doprava		
[illegible]	29 % / 13 % GHG	32 % / 16 % RLS
[illegible]	2,2 %	2,2 %
Podíl RFNBO v roce 2030	2,6 %	5,7 %
[illegible]	50 mld m³ (bcm)	35 mld m³ (bcm)
Průmysl		
[illegible]	1,1 %	1,9 %
[illegible]	50 % vodíku spotřebovaného v průmyslu	78 % vodíku spotřebovaného v průmyslu
Energetická účinnost		
Cíl pro snížení konečné spotřeby	36 %	39 %
Cíl pro snížení spotřeby primární energie	39 %	42 %

EU

Vývoj tržních cen elektřiny



Vývoj tržních cen elektřiny

Elektřina - Cal+1 baseload future kontrakty

Vývoj tržních cen
Elektřina - Cal+2 a Cal+3 baseload future contracts
Cal+2 baseload future kontrakty
Cal+3 baseload future kontrakty
EY

Mgr. Jan Fousek

výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ

Jan Fousek je výkonným ředitelem Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ, která podporuje rozvoj akumulace, výrobu a skladování vodíku, poskytování flexibility, výstavbu infrastruktury pro elektromobilitu v ČR a celkově modernizaci české energetiky a průmyslu. Jan Fousek působí rovněž jako předseda představenstva Solární asociace a člen představenstva Svazu moderní energetiky. Na energetických trzích se pohybuje od roku 2007. V letech 2011–2016 byl spolumajitelem a jednatelem jednoho z největších evropských obchodníků s emisními povolenkami a elektřinou, společnosti Virtuse Energy.

Ing. Jan Kanta

nezávislý poradce

Jan Kanta je absolvent Fakulty elektrotechnické Českého vysokého učení technického v Praze, obor „Přenos a rozvod elektrické energie" Působil ve společnostech ČEZ, a.s. ve funkci manažera útvaru Legislativa a trh, Středočeská energetická a.s. ve funkci předsedy představenstva a generálního ředitele a Západočeská energetika, a.s., ve funkci obchodního ředitele a člena představenstva. Aktuálně je v pozici nezávislého poradce, primárně v energetice, na bázi OSVČ. Během své profesní kariéry prošel mnoha oblastmi energetiky, kde se, mimo jiné, postupně zabýval projekcí, výstavbou a provozem v distribuční společnosti před unbundlingem a poté také řízením obchodní kanceláře a zprovozněním prvního komplexního zákaznického systému tamtéž. Následovalo nastavování tržních procesů a regulace při otevírání trhu s elektřinou, a to jak v distribuční společnosti, tak i na trhu samotném. Poté se podílel na začleňování bývalých regionálních distribučních společností do Skupiny ČEZ. V rámci své profesní kariéry, cca od roku 2000 se spolupodílí na tvorbě a připomínkování energetické legislativy, primárně v oblasti elektřiny, plynárenství, teplárenství a obnovitelných zdrojů energie. Zhruba od roku 2000 spolupracuje se státními a regulačními orgány na tvorbě a nastavování oblasti regulace a modelů fungování trhu, především s elektřinou. Je spoluautorem řady publikací z oblasti energetiky. Rovněž je v této oblasti aktivní v rámci přednáškové a školící činnosti.

Tomáš Molek

Senior Consultant for Flexibility Domain, Unicorn

Tomáš Molek pracuje ve společnosti Unicorn 3 roky aktuálně na pozici business architekta produktu Flexigy pro agregátory na trhu s elektrickou energií. Dále se podílí na vývoji platformy v rámci projektu OneNet zabývajícího se sdílením dat mezi distributory, společností ČEPS a poskytovateli služeb výkonové rovnováhy. Podílel se na i vývoji platformy LIBRA, která se implementovala v rámci projektu TERRE. V současnosti se také podílí na přípravách úprav platformy LIBRA pro její využití v projektu MARI. Z dalších Tomášových zkušeností lze zmínit pozici redaktora serveru oenergetice.cz a práci pro oddělení Energy Finance Komerční Banky na pozici Specialisty financování energetiky. Kromě inovací v energetice se také zajímá o vývoj v oblasti energetického využívání odpadu v ČR.

Pavel Šolc

člen představenstva, ČEPS

Pavel Šolc absolvoval Fakultu elektrotechnickou ČVUT v Praze, obor ekonomika energetiky. Jeho profesní kariéra začala v roce 1986 ve Výstavbě elektráren Škoda Praha. V letech 1993–1999 pracoval ve společnosti ČEZ, poté nastoupil do ČEPS, kde do roku 2012 postupně působil na několika vedoucích pozicích. Od roku 2012 do roku 2015 řídil ve funkci náměstka ministra průmyslu a obchodu Sekci energetiky. V letech 2016–2020 zastával pozici člena představenstva ČEZ Distribuce, kde zároveň působil jako ředitel úseku Řízení distribučních aktiv. V současné době je členem představestva ve společnosti ČEPS.

Ing. Ivan Trup

jednatel, MicroStep – HDO

Ivan Trup je absolventom Gymnázia v Senici so zameraním na fyziku, matematiku a informatiku. V roku 1994 úspešne ukončil Fakultu elektrotechniky a informatiky STU v Bratislave v odbore Konštrukcia počítačov a informatika. Od ukončenia štúdia dodnes pracuje v spoločnosti MicroStep – HDO s.r.o., pričom zastával rôzne pozície a spolu so svojim tímom sa venoval návrhu, vývoju a programovaniu embedded zariadení, návrhu a vývoju DPS, automatizácii budov, technológii fotovoltaických elektrární a mnohým ďalším zaujímavým výzvam. V súčasnosti pôsobí ako obchodný riaditeľ.

III. blok

DOSTUPNOST PLYNU A MOŽNOSTI JEHO NÁHRADY

14:30 – 16:00 – PANELOVÁ DISKUSE

MODERÁTOR: **Mgr. Jan Žižka**, publicista a analytik

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Mgr. Jan Žižka**, publicista a analytik

TEMATICKÉ ZAMĚŘENÍ:
Závislost na dovozu ruského plynu do (střední) Evropy odhalila enormní citlivost na možnost nedodávek této komodity. Jaké jsou možnosti náhrady za ruský plyn a jak dlouho potrvá, než se této závislosti dokážeme zbavit?

NÁMĚTY PRO PANELOVOU DISKUSI:

Jak rychle je reálně možné nahradit ruský zemní plyn?

- Čím by měl být ruský plyn nahrazen – plynem z jiných oblastí světa nebo jinými energetickými zdroji?
- Krátkodobý, střednědobý a dlouhodobý výhled
- Odkud je možné plyn dovážet? Diverzifikace…
- I další oblasti mohou být geopoliticky rizikové…
- Společné nákupy plynu v EU
- Možnosti zastropování cen plynu
- Problematika dlouhodobých kontraktů
- Povzbudí současná krize těžaře na celém světě? Co to bude znamenat v dlouhodobějším horizontu?
- Zbaví se Evropa ruského plynu úplně?
- Jak ovlivní dostupnost plynu v Evropě poptávka v jiných oblastech světa (zvláště východní Asie)?
- Možnosti „čistších" plynových elektráren, zachytávání uhlíkových emisí (CCS)

Potřebná infrastruktura v Česku, na Slovensku a jinde – LNG terminály, plynovody, zásobníky…

- Lokální alternativy vůči plynu – například horkovod z Dukovan…
- Povolování energetických a liniových staveb
- Specializovaný stavební úřad
- Jaké typy staveb budeme v souvislosti s hledáním náhrad za ruský plyn potřebovat?
- Inspirace v zahraničí (Německo chce urychlit výstavbu LNG terminálů, Francouzi nebo Poláci stavbu jaderných zdrojů)

Ambice přechodu na „zelené" plyny – co je reálné a co není?

- Možný časový scénář takového přechodu
- Syntetická paliva

Proč právě biometan?

- Z čeho vyrábět biometan?
- Potenciál biometanu v Česku, na Slovensku, v Evropě, na světě
- Jak dosáhnout vyššího využití biometanu v Česku, na Slovensku, co vše je zapotřebí?

Proč právě vodík?

- Potenciál vodíku v Česku, na Slovensku, v Evropě, na světě
- Přechod od zemního plynu k vodíku – infrastruktura
- Jaký vodík a kde se bude vyrábět?
- Různé možnosti využití vodíku

Potenciál Ukrajiny – zemní plyn, biometan, vodík

PANELISTÉ:

- **Ing. Richard Kvasňovský**, výkonný ředitel, Slovenský plynárenský a naftový zväz
- **Ing. et Ing. Tereza Navrátilová**, senior specialista pro energetickou legislativu a strategii, Český plynárenský svaz
- **Ing. Martin Schwarz**, jednatel, EBW Solutions
- **Ing. Zdeněk Skoumal, Ph.D.**, projektový manažer, Kovoprojekta Brno
- **Tomáš Voltr**, výkonný ředitel skupiny EFG, Energy financial group

Mgr. Jan Žižka

publicista a analytik

Jan Žižka je konzultant a publicista, zabývá se energetikou, exportem, vědní politikou a komunikací v těchto oblastech. Je konzultantem a specialistou pro energetické projekty agentury HATcom, dále spolupracoval mimo jiné s vládní sekcí pro vědu, výzkum a inovace. Je také editorem časopisu Moderní ekonomická diplomacie, který vydává Ministerstvo zahraničí. Od devadesátých let působil jako novinář v řadě českých médií, zabýval se především ekonomikou a zahraniční politikou. V posledních letech se zaměřoval na odvětví energetiky – hlavně ekonomické, politické a byznysové souvislosti. Mimo jiné byl reportérem týdeníku EURO a zástupcem šéfredaktora deníku E15.

TROCHU NEDÁVNÉ HISTORIE NA ÚVOD

- *Slovenský ministr hospodářství Vazil Hudák*, 2015:
  - **„Čelí matou postojem k Nord Streamu 2"**
- Slovensko v čele odpůrců NS2
- V Česku převládal proněmecký postoj
  - Poslední odpůrci NS2 v Čechách: Bohuslav Sobotka, Tomáš Prouza
- Ministerstvo průmyslu pro NS2
- Ministerstvo zahraničí i financí potichu, ale pro NS2
- Slovensko později mírní postoj. Polsko v čele odpůrců

ČEŠI, NĚMCI A NORD STREAM 2

Dřívější argumenty pro Nord Stream 2 a navazující plynovody

Ekonomické & strategické

- Využití plynovodů v Česku – významné tranzitní zemi
- Ekonomické výhody díky tranzitu
- Plyn z Nord Streamu využívají čeští investoři v Německu

Ale i bezpečnostní!

- Německo bezpečnější tranzitní zemí než Ukrajina
- „Německo bude vždy pro Rusy prioritou"

Česko se zařadilo po bok Německa a Rakouska

Čas ukázal – chybné argumenty v Česku i Německu

- Česko v horší situaci než Německo
  - Vnitrozemský stát
  - Silně závislé na potrubí z Německa
  - Nedostatečné propojení plynovodů s Polskem a Rakouskem?
  - Potřeba evropské solidarity, spolupráce při budování LNG terminálů
- *Tomáš Pojar, poradce premiéra:*
  - Naštěstí i Německo v něčem závislé na Česku
    - Elektrická vedení
    - Plynovody ze severního Německa do Bavorska vedou přes Česko
  - Potřebujeme LNG terminál tam, kde ústí Nord Stream

DOPADY PUTINOVY AGRESE

KDE VZÍT PLYN (otázky pro panelisty)

Předpoklady – správné či špatné?

- Plynu je pod zemí dost
- Těžaři jsou schopni rychle zvýšit těžbu
- Výstavba LNG terminálů – nic nemožného
- Nejslabší místo – **LNG jako plná náhrada za Rusko by se prodražila**
  - Vyjádření generální ředitelky EK pro energetiku (*Ditte Juul Jorgensen*)
- K dispozici ale také **plynovody** z Norska, Alžírska… **jsou vůbec bezpečné**?

Musí být zima 2023/24 opravdu ještě horší?

- Už nebude ruský plyn
- Alternativy – technicky možné, spíše otázka ceny?
  - Bude Evropa přeplácet?

KONEC RUSKÉHO PLYNU V EVROPĚ?

- Evropská unie víceméně jednotná
  - Odlišný postoj Maďarska
  - I bulharská vláda ohlásila jednání s Gazpromem
- Všechny **zraky míří do Německa**
  - Dopady Energiewende
  - Dopady Zeitenwende
- Bahalo Rusko za slabší konec provazu?
  - Názor – ***„Rusko už plynovou válku prohrálo"***, jako dodavatel nedůvěryhodné
  - Vnitrozemské země střední Evropy – jiná situace, jiný pohled?
- Další souvislosti pro Evropu – poptávka v Číně, Japonsku…

PLYN JAKO PŘECHODOVÝ ZDROJ

- **Evropské plány, německé plány**
  - Plyn jako přechodový zdroj – je tato vize nějak zpochybněna?
- „Zemní plyn má svůj vymezený čas", ale…
  - Nejistota pro investory do plynových zdrojů
  - Dodavatelé do Evropy chtějí dlouhodobé kontrakty
  - Nejistota pro nové těžaře ve světě („těžit kvůli Evropě je nejisté")
- **Plyn v české energetické koncepci**
  - Česko v koncepci vsadilo na jádro a OZE (+ plyn)
  - Podle kritiků se ale schylovalo k realizaci plynového scénáře
  - Co teď? Jak tedy zvládneme 80.léta?

ALTERNATIVY VŮČI ZEMNÍMU PLYNU

Zelené plyny

- Bioplyn a biometan
  - Jaké vstupní suroviny? (Opakování biopalivové story už nás snad nečeká…)
  - Německo jako inspirace? Bioplyn součástí energetiky bez klasického baseloadu…
  - Reálný potenciál biometanu, v Česku zaostáváme
  - Bioplyn vs. biometan?
- Vodík – běh na dlouhou trať

Další energetické zdroje

- Obnovitelné zdroje, ale pořád závislé na počasí
- Jaderné elektrárny, ale časově & finančně náročné stavby
- Lokální řešení typu horkovodu z Dukovan

Zemní plyn ještě neřekl poslední slovo?

- Zachytávání uhlíkových emisí, Allamův cyklus

VODÍK – JULES VERNE SCENARIO?

- Vodík jako řešení pro celou ekonomiku (nejen energetika)
  - Není klasický zdroj – úložiště energie
  - Potenciální řešení pro průmysl, energetiku i dopravu
  - Možný kompromis pro zastánce OZE, jádra i plynárníky?
- Stále spíše víra, než reálný scénář
  - Častá kritika – Evropská komise nemá jasnou představu
    - Pochybnosti – nákladné řešení, nereálné časové scénáře, nejasné obchodní modely
- Signály z českého byznysu
  - Profesor Vladimír Matolín a investor Dalibor Dědek – vodíkové technologie
  - Podnikatel Martin Wichterle – převodovky pro stlačování vodíku
    - *„Když se řeknou pro něco rozhodne a dá do toho hromadu peněz…"*
  - 2 ICP z fondu Jet Investment – dohoda se Siemensem o výrobě elektrolyzérů

UKRAJINA – ŠANCE PRO CELOU EVROPU

DĚKUJI ZA POZORNOST

JAN ŽIŽKA
jan.zizka@seznam.cz

Ing. Richard Kvasňovský

výkonný riaditeľ, Slovenský plynárenský a naftový zväz

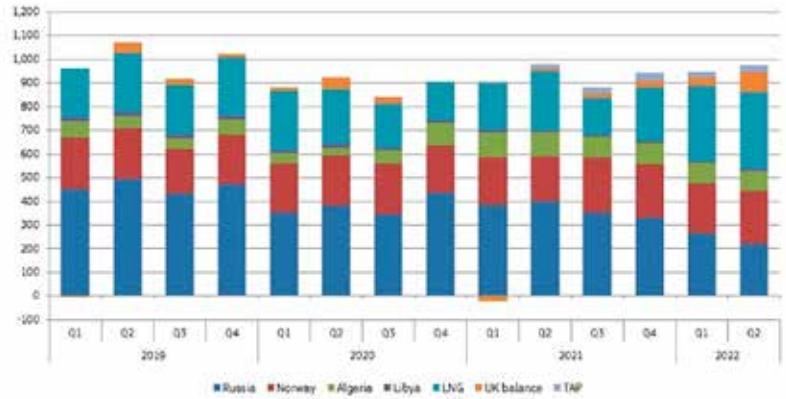
Richard Kvasňovský pôsobil väčšinu profesionálnej kariéry vo verejnoprávnych médiách. V rokoch 1998-2007 pracoval v Slovenskom rozhlase, kde vystriedal redakciu medzinárodného života a domácu redakciu, kde bol redaktor i moderátor spravodajských a diskusných relácií. Od roku 2009 pôsobil v tlačovej agentúre TASR ako vedúci domácej redakcie a člen Správnej rady TASR. V rámci TASR moderoval aj diskusnú reláciu Ekonomika: tu a teraz. Za svoju prácu získal viacero novinárskych ocenení. Od júna 2019 nastúpil do Slovenského plynárenského a naftového zväzu ako výkonný riaditeľ.

Ing. et Ing. Tereza Navrátilová

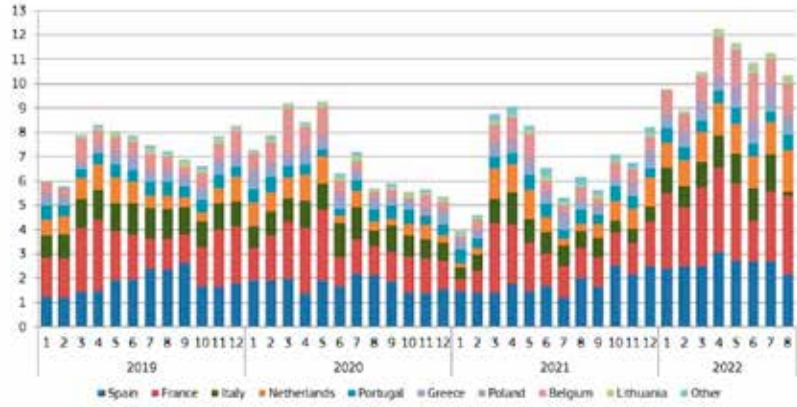
senior specialista pro energetickou legislativu a strategii,
Český plynárenský svaz

Tereza Navrátilová vystudovala obor Chemie a technologie paliv a prostředí na Fakultě technologie ochrany prostředí Vysoké školy chemicko-technologické v Praze a obor Zpracování a zneškodňování odpadů na Hornicko-geologické fakultě Vysoké školy báňské - Technické univerzity Ostrava. Od června 2019 působí v Českém plynárenském svazu na pozici specialista energetické legislativy a strategie.

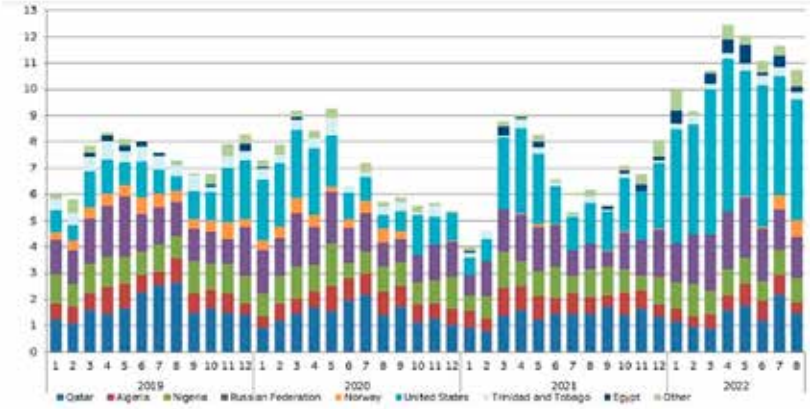
Dodávky plynu do EU (TWh)



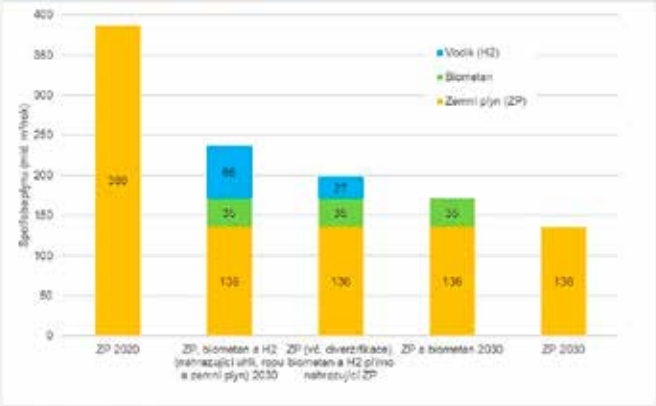
Dovoz LNG do EU (dle země dovozu (bcm))



Dovoz LNG do EU (dle země importu (bcm))



Spotřeba ZP v roce 2020 vs spotřeba plynů v roce 2030 dle REPowerEU



European Hydrogen Backbone

DĚKUJEME ZA POZORNOST

Český plynárenský svaz (ČPS)

U Plynárny 223/42
140 00 Praha 4 – Michle
Tel.: 222 518 811

Ing. Martin Schwarz

Ing. Martin Schwarz je jednatelem EBW Solutions.

SCHIZOFRENIE EVROPSKÝCH POLITIKŮ NEUKLIDŇUJE TRHY A ZVYŠUJE CENY

Garantovaná dodávka za dobrou cenu a dlouhodobý kontrakt.

Co nejrychlejší odchod od fosilního plynu.

FOSILNÍHO PLYNU JE DOSTATEK V EU I MIMO EU

Jak dlouho bude EU akceptovat fosilní paliva?
Jak dlouho bude EU potichu akceptovat ruský plyn?

BIOMETAN

Gastroodpady mají už dnes omezený potenciál.

Odpady jsou velmi „drahou“ surovinou, která se bude cirkulárně využívat.

Výroba biometanu z pěstované biomasy má velký potenciál a může být akceptovaná při zajištění potravinové soběstačnosti.

EVROPA CHCE MAXIMÁLNĚ VYUŽÍT POTENCIÁL BIOMETANU

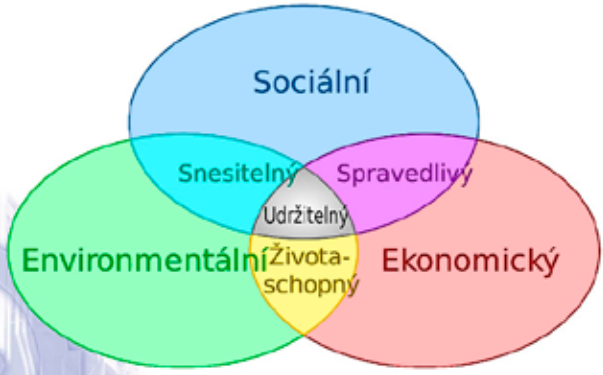
Ing. Zdeněk Skoumal, Ph.D.

projektový manažer, Kovoprojekta Brno

Zdeněk Skoumal po absolvování MZLU Brno, obor Provoz techniky, v roce 2000 pokračoval při zaměstnání v dalším studiu. Absolvoval druhý magisterský obor Management podnikatelské sféry na VŠE Praha a posléze získal doktorát v oboru Ergonomie na MU Brno. Současně je držitel několika autorizací a odborných způsobilostí zaměřených na povolování staveb, realizaci staveb či bezpečnost. Pracuje 20 let v projekční firmě, kde vystřídal různé pozice. V současné době působí na pozici vedoucího týmu - projektového manažera. Podílel a podílí se mimo jiné také na projektování a povolování energetických staveb včetně inženýrských sítí.

Udržitelný rozvoj společnosti

- Je založen na 3 pilířích
- Celosvětové epidemie a války mění vyváženost pilířů



Povolovací procesy staveb

Epidemie a války nemění platné právní předpisy regulující povolování a realizaci staveb v ČR, bez ohledu na aktuální potřeby společnosti. Předpisy chrání veřejný zájem a mj. udržitelný rozvoj společnosti.

Prvním povolením v procesu přípravy stavby je tzv. EIA. Na EIA navazuje umístění stavby např. územním řízením s územním rozhodnutím dle stavebního zákona.

U některých projektů je po umístění stavby nutno získat integrované povolení (IPPC).

„Posledním" povolením před zahájením stavby je vydání stavebního povolení, což může být provedeno různou formou.

Posouzení vlivu stavby na životní prostředí

Teoretický harmonogram procesu posuzování vlivů na ŽP v kalendářních dnech

Činnost	Doba (dnů)								
Zpracování dokumentace	60	xxxxxxx							
Zveřejnění informace	12		x						
Lhůta na vyjádření	30			xxx					
Předání zpracovateli posudku	5				x				
Zpracování posudku	60					xxxxxx			
Předání posudku	4						x		
Vydání závazného stanoviska	30							xx	
Doručení	4								x
Celková lhůta na posouzení vlivů	**205**								

Výjimky: Stavební povolení nepotřebují

dle § 103 stavebního zákona
e) stavby a zařízení - např.:

7. rozvodné tepelné zařízení s výjimkou budov;

10. vodovodní, kanalizační a energetické přípojky a přípojky elektronických komunikací včetně připojení stavby a odběrných zařízení vedených mimo budovu, …

17. odstavné, manipulační, prodejní, skladové nebo výstavní plochy do 300 m^2, které neslouží pro skladování nebo manipulaci s hořlavými látkami nebo látkami, které mohou způsobit znečištění životního prostředí;

Závěry

- Před zahájením projektové přípravy je vhodné zpracovat studii a ověřit všechny omezující podmínky, harmonogram a předpokládané náklady stavby

- Projektová příprava trvá 1 – 2 roky

- Existují výjimky ☺

- Povolovací proces se nezkracuje (spíše naopak) ☹

Tomáš Voltr

**místopředseda představenstva,
Energy financial group**

Tomáš Voltr je zodpovědný za strategii a řízení investiční společnosti Energy financial group (EFG) a všech jejích projektů. Jako spoluzakladatel skupiny měl v roce 2016 na starost sjednocení a řízení dílčích projektů skupiny a jejich financování. V letech 2012–2016 se věnoval finančnímu managementu a poradenství pro projekt bioplynové stanice v Rapotíně IS Environment SE / EFG Rapotín BPS. Před založením EFG pracoval ve finančním sektoru se zaměřením na kapitálové trhy a investiční poradenství. Do roku 2012 byl profesionálním sportovcem, Česko reprezentoval v rychlostní kanoistice. Dnes se aktivně věnuje triatlonu.

SROVNÁNÍ
BIOMETANU SE ZEMNÍM PLYNEM

- **Totožné chemické složení**

Výhody +

- Nízký emisní faktor
- Decentrální zdroj
- Bezpečný zdroj (geopolitické hledisko)

Nevýhody –

- Zdroje – cíleně pěstovaná biomasa vs. biologicky rozložitelné odpady
- Kvantita

Zemní plyn je biometanem nahraditelný, ale jen v omezeném množství

ODPADÁŘSKÁ VS. ZEMĚDĚLSKÁ BPS
POTENCIÁL BIOPLYNOVÝCH STANIC V ČR

ODPADÁŘSKÉ: 2 mil. tun BRO/rok = cca 100 mil. m^3 biometanu

ZEMĚDĚLSKÉ: 520 mil. m^3 biometanu*

* podle CZ Biom

Emisní faktor:

GHG biometanu z odpadářských BPS – 11,82 gCO_2eq/MJ

GHG biometanu ze zemědělských BPS – cca 30 gCO_2eq/MJ

GHG zemního plynu – 72 gCO_2eq/MJ

BIOMETAN A JEHO POTENCIÁL V ČR

První instalace 2019
– **EFG Green gas**

Produkce – **16 GWh/rok**
/1,6 mil. m³ (max. kapacita)

Potenciál v odpadech
Česko vyprodukuje **2 mil. tun** biologicky rozložitelného odpadu za rok
~ Potenciál pro **66 odpadových bioplynových stanic**

~ Cca **100 mil. m³** biometanu

- **68 000** domácností
- **18 382 aut** na BioCNG (s nájezdem 8 000 km/rok)

BIOPLYN A BIOMETAN NA SLOVENSKU

Přes **100 bioplynových stanic** 1 produkuje biometan

Cca **1/3** v efektivním dosahu plynárenské soustavy

Potenciál v odpadech
Odhad dle počtu obyvatel: **cca 1 mil. tun** biologicky rozložitelného odpadu za rok.
~ Potenciál pro **více než 30 odpadových bioplynových stanic.**

~ Cca **50 mil. m³** biometanu

- **35 000** domácností
- **9 000 aut** na BioCNG (s nájezdem 8 000 km/rok)

ZELENÝ PLYN V EVROPSKÉ UNII

Rozvíjející se trh od **roku 2011** (v ČR první instalace 2019)

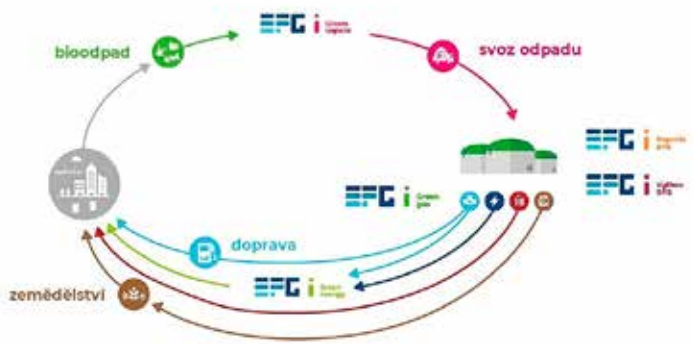
87 % výroben připojeno k distribuční soustavě

Celková aktuální produkce v EU **30 000 GWh**

Celkem **1023 výroben** biometanu v EU (20 000 bioplynových stanic)

REPowerEU

- **2022** – dvojnásobná produkce biometanu v EU
- **2030** – produkce 350 TWh (20 % spotřeby ruského plynu)



JAK NAPLNIT POTENCIÁL ODPADU PRO VÝROBU PLYNU, ELEKTŘINY A TEPLA

1. Odpady – legislativa
2. Urychlení stavebního řízení
3. Podpora a financování

investice, které má smysl

TOMÁŠ VOLTR – CEO
místopředseda správní rady

DĚKUJI ZA POZORNOST

IV. blok

CHYSTANÁ ENERGETICKÁ LEGISLATIVA – NOVÉ PŘÍLEŽITOSTI A OHROŽENÍ

16:30 – 18:00 – PANELOVÁ DISKUSE

MODERÁTORKA: **Mgr. Jan Fousek**, výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ

ÚVODNÍ PREZENTACE: **Mgr. Luděk Šikola**, partner, AK Doucha Šikola advokáti a **Mgr. Jozef Hudák**, Attorney at law, partner, AK Poláček & partners

TEMATICKÉ ZAMĚŘENÍ:
Současná dynamická situace a předpisy z EU předznamenávají zásadní změny v české a slovenské legislativě. Jaké změny přinesou dlouho očekávané legislativní změny? Mají tyto předpisy reflektovat i současnou situaci spojenou s energetickou krizí a lze to vůbec reflektovat?

NÁMĚTY PRO PANELOVOU DISKUSI:

Lze regulovat/omezit obchodování na energetických burzách v případech „kolapsu" cen (nahoru i dolů)? Pokud ano, tak:

- jak/jakými nástroji?
- kdo to může/má povinnost udělat?
- jak je definována situace, kdy se má obchodování vypnout?
  - Byla tou situací cena el. okolo 800-1000 €?

Jak je možné v rámci stávající legislativy řešit vysoké ceny elektřiny a plynu?

- Jaké jsou kontraktační povinnosti obchodníků v mimořádné tržní situaci a kdy to lze nařídit?
- Co obnášejí kompenzace cen energie a kdo to celé zaplatí?
  - Má být kompenzována i dodávka dálkového tepla?
- Je možné nastalou situaci řešit systémově?
  - Resp. je systémové řešení to, jehož jsme nyní svědky na úrovni EU i členských států?

Co by obnášelo znovuzavedení regulace cen? Je to vůbec legislativně možné?

- A chceme to vůbec, pomůže to něčemu?

Jak má být správně nadefinována akumulace energie a jaké mají/mohou být obchodní modely využívající akumulaci?

Co přinesou energetické komunity energetickému trhu? Má být umožněno sdílení energie i prostřednictvím provozovatele distribuční soustavy a pokud ano, tak za jakých podmínek?

- Budou obdobná pravidla platit i pro samovýrobce elektřiny v podnikatelském sektoru?
- Za jakých podmínek budou/mohou fungovat energetické komunity v ostrovním režimu?

Jak má být správně řešen rozvoj výrobní základny v elektroenergetice a rozvoj plynárenské infrastruktury, aby byla dlouhodobě zajištěna bezpečnost dodávek energie?

- Bude/má být rozvoj realizovaný/realizovatelný i bez dotací? Resp. jak bude rozvoj financován?
- Jak to vypadá v reálu (připojení, územní řízení, financování apod.)?

Mnozí dodavatelé elektřiny a technologií mají portfolio svých prosumerů, jejichž dodávky a odběry mohou řídit. Jaké bude postavení na trhu těchto agregátorů?

- Budou mít možnost obchodovat na spotových/vnitrodenních trzích?

Jaké mají/mohou být kompetence regulačních úřadů?

- Co všechno má být regulováno a proč?

Co obnášejí ekologické předpisy a nakolik to umožňuje nebo naopak znesnadňuje rozvoj trhu?

PANELISTÉ:

- **Ing. Pavel Beran**, Head of Energy Projects, Komerční banka
- **Ing. Ladislav Havel**, radní, Energetický regulační úřad
- **Mgr. Jozef Hudák**, Attorney at law, partner, AK Poláček & partners
- **JUDr. Jana Osadská**, vedoucí právního odboru, Pražská plynárenská Distribuce
- **Mgr. Luděk Šikola**, partner, AK Doucha Šikola advokáti

Mgr. Jan Fousek

výkonný ředitel, Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ

Jan Fousek je výkonným ředitelem Asociace pro akumulaci energie AKU-BAT CZ, která podporuje rozvoj akumulace, výrobu a skladování vodíku, poskytování flexibility, výstavbu infrastruktury pro elektromobilitu v ČR a celkově modernizaci české energetiky a průmyslu. Jan Fousek působí rovněž jako předseda představenstva Solární asociace a člen představenstva Svazu moderní energetiky. Na energetických trzích se pohybuje od roku 2007. V letech 2011-2016 byl spolumajitelem a jednatelem jednoho z největších evropských obchodníků s emisními povolenkami a elektřinou, společnosti Virtuse Energy.

Ing. Pavel Beran

Head of Energy Projects,
Komerční banka

Pavel Beran absolvoval v roce 1992 fakultu Mezinárodních vztahů VŠE v Praze. V Komerční bance působí od roku 1993 v různých útvarech, nejdříve na pozici sektorového analytika, poté na pozici risk specialisty pro korporátní klienty a později jako analytik tržních rizik. Od roku 2014 působil na pozici relationship manager financování energetiky, kde zajišťoval financování projektů zaměřených na energetiku. Dnes vede útvar energetických projektů a kromě těchto transakcí se rovněž podílí na stanovování strategie a přístupu banky k sektoru energetiky.

Ing. Ladislav Havel

radní, Energetický regulační úřad

Ladislav Havel v letech 1972–1977 studoval České vysoké učení technické v Praze. Po absolutoriu ČVUT nastoupil jako samostatný výzkumný pracovník do Výzkumného ústavu ČKD v Praze (1977–1980). V energetice pracuje 40 let, a to postupně v oblasti koncepcí dlouhodobého rozvoje energetiky se zaměřením na elektroenergetiku v celém spektru tohoto oboru (výroba, přenos a distribuce elektřiny). Pracoval na Ministerstvu průmyslu a obchodu na různých pozicích. Například působil jako poradce náměstka v letech 1991–1993 či na pozici ředitele odboru elektroenergetiky a teplárenství v letech 2012–2019. Mimo to jako zástupce státu zastával od roku 1992 až do svého jmenování členem Rady ERÚ různé funkce v řídících a dozorčích orgánech energetických společností (člen dozorčí rady, předseda dozorčí rady, předseda představenstva, místopředseda dozorčí rady). Například ve společnosti OTE, a.s., působil jako předseda představenstva v letech 2004–2011.

Mgr. Jozef Hudák

Attorney at law, partner,
AK Poláček & partners

Jozef Hudák sa v Poláček & Partners špecializuje na energetiku a súdne spory. Od ukončenia štúdia na Právnickej fakulte Univerzity Komenského v Bratislave sa venuje komplexnému právnemu poradenstvu v oblasti regulácie podnikania v energetike, vrátane výroby, distribúcie a predaja elektriny a plynu. Zaoberá sa tiež vecnou reguláciou a zastupuje klientov v konaniach pred Úradom pre reguláciu sieťových odvetví. Okrem toho poskytuje aj právne poradenstvo v oblasti obnoviteľných zdrojov energie a inovácii v sektore energetiky. O týchto otázkach pravidelne publikuje a prednáša aj na energetických konferenciách. V hodnotení The Legal 500 bol zaradený medzi kľúčových slovenských advokátov pre oblasť energetiky.

POLÁČEK & PARTNERS

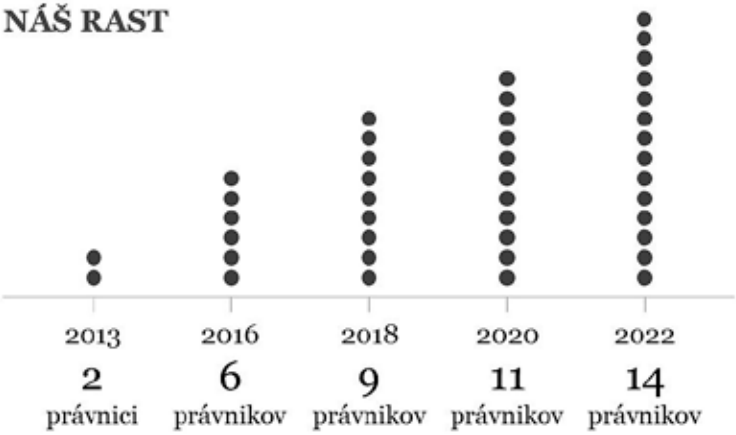
PART OF INTERLAW.

LEGISLATÍVNA SMRŠŤ A NOVÉ TRENDY V SLOVENSKEJ ENERGETIKE

pohľad z advokátskej praxe

10.11.2022, Hustopeče

NÁŠ RAST



POLÁČEK & PARTNERS

NÁŠ TÍM

PARTNERI

ADVOKÁTI

KONCIPIENTI

PODPORA

OBLASTI PRAXE

SÚDNE SPORY A ARBITRÁŽE

ENERGETIKA

DUŠEVNÉ VLASTNÍCTVO A INFORMAČNÉ TECHNOLÓGIE

NEHNUTEĽNOSTI A STAVEBNÍCTVO

ŽIVOTNÉ PROSTREDIE A ODPADY

PRACOVNOPRÁVNE VZŤAHY

INOVÁCIE A ZDIEĽANÁ EKONOMIKA

OCHRANA OSOBNÝCH ÚDAJOV

OBCHODNOPRÁVNE VZŤAHY

KONKURZY A REŠTRUKTURALIZÁCIE

POLÁČEK & PARTNERS

NAŠE OCENENIA

Chambers Europe
- Energetika (2016-2022)
- Riešenie sporov (2016, 2017, 2019, 2022)

IFLR 1000
- Energetika a infraštruktúra, rozvoj projektov (2016-2021)
- Obchodné právo a M&A (2018-2021)

The Legal 500
- Projekty a energetika (2018-2021)
- Nehnuteľnosti a stavebníctvo (2018-2021)
- Riešenie sporov (2019-2021)

POLÁČEK & PARTNERS

INTERLAW.

Sme členom elitnej medzinárodnej siete Interlaw, združujúcej špičkové advokátske kancelárie vo viac ako 150 mestách po celom svete s viac ako 7500 právnikmi.

PRO BONO

LIGA ZA DUŠEVNÉ ZDRAVIE
Občianske združenie podporujúce duševné zdravie.

KOLÉGIUM ANTONA NEUWIRTHA
Občianske združenie, ktoré formuje mysle a charaktery mladých ľudí organizovaním rôznych vzdelávacích podujatí a prednášok pre študentov vysokých škôl a mladých profesionálov.

DETSKÝ FOND SLOVENSKEJ REPUBLIKY
Občianske združenie zastávajúce ochranu detských práv a podporujúce riadnu starostlivosť o deti a mládež na Slovensku.

POLÁČEK & PARTNERS

TRANSPOZÍCIA ZEB

- Veľká novela najmä Zákona o energetike a Zákona o regulácii (účinná od 1.10.2022)
- Veľká novela najmä Zákona o podpore (účinná od 1.12.2022)
- Viaceré menšie novely
- Pripravujú sa vykonávacie právne predpisy (Pravidlá trhu)

ODKIAĽ IDEME

POLÁČEK&PARTNERS

1. Stop stav	**2013**
2. G-komponent	**2014** 17-21 tis EUR ročne na 1 MW
3. Strata podpory	**2015** 1100 výrobcov prišlo o ročnú podporu
4. Nález ÚSSR	**2016** G-komponent je neústavný a nič
5. Novela zákona	**2019** zlegalizovaný G-komponent
6. Zánik podpory	**2020** 100 výrobcom zanikla celá podpora
7. Prolongácia	**2021** Povinné zníženie a predĺženie podpory

KAM IDEME

Aktívny odberateľ	Koncový odberateľ, ktorý spotrebúva alebo uskladňuje elektrinu v jeho zariadení na výrobu elektriny, dodáva vlastnú vyrobenú elektrinu alebo poskytuje flexibilitu a nejde o hlavnú podnikateľskú činnosť.
Energetické spoločenstvo	Právnická osoba ktorá je založená za účelom výroby, dodávky, zdieľania, uskladnenia a distribúcie elektriny alebo agregácie; činnosť nevykonáva za účelom dosiahnutia zisku a ktorého členmi sú FO, malé podniky, VÚC alebo obce v území VÚC.
Prevádzkovateľ zariadenia na uskladňovanie elektriny	Osoba, ktorá uskladňuje elektrinu, pričom uskladnením je odloženie spotreby elektriny na neskorší čas ak bola vyrobená alebo premena elektriny na inú formu energie, ktorú možno uskladňovať.
Agregátor	Osoba, ktorá vykonáva agregáciu, pričom agregáciou je zlučovanie flexibility (riadenej zmeny odberu alebo dodávky elektriny) z viacerých odberných a odovzdávacích miest za účelom jej predaja.

„KRÍZA POHÁŇA VECI DOPREDU“

POLÁČEK&PARTNERS

LOKÁLNY ZDROJ

LOKÁLNY ZDROJ – AKTÍVNY ODBERATEĽ

Podľa § 2 ods. 3 písm. n) ZoOZE je lokálny zdroj:
„zariadenie na výrobu elektriny z obnoviteľného zdroja energie, ktoré vyrába elektrinu na pokrytie spotreby odberného miesta identického s odovzdávacím miestom tohto zariadenia na výrobu elektriny a ktorého celkový inštalovaný výkon ~~je do 500 kW vrátane, najviac však vo výške maximálnej rezervovanej kapacity~~ nepresiahne maximálnu rezervovanú kapacitu takéhoto odberného miesta,“.
(novela č. 85/2022 Z. z. účinná od 1.4.2022)

- obnoviteľný zdroj (nie len FVE) - voda, vietor, geoterm, biomasa, bioplyn, skládkový plyn, plyn z ČOP, biometán, aerotermálna a hydrotermálna energia;
- pokrytie spotreby odberného miesta;
- inštalovaný výkon najviac vo výške MRK odberného miesta.

POLÁČEK&PARTNERS

LOKÁLNY ZDROJ – AKTÍVNY ODBERATEĽ

- bez práva na podporu doplatkom, príplatkom, výkupom a pod.;
- bezplatné a prednostné pripojenie;
- bezplatná výmena určeného meradla;
- na vyrobenú a spotrebovanú elektrinu v odbernom mieste sa neuplatňuje TPS (podľa novely najviac však v rozsahu 1000 MWh ročne);
- právo **dodať „prebytky“** do sústavy až v rozsahu dohodnutej MRK lokálneho zdroja;
- vypustila sa tzv. tolerancia „pretokov“ u nepodnikateľa v energetike.

ČERPANIE KAPACÍT

POLÁČEK&PARTNERS

Stop stav	2013
Malé zdroje do 10 kW	2014
Lokálny zdroj + doplatok	2019
Vedenie s Maďarskom	2021

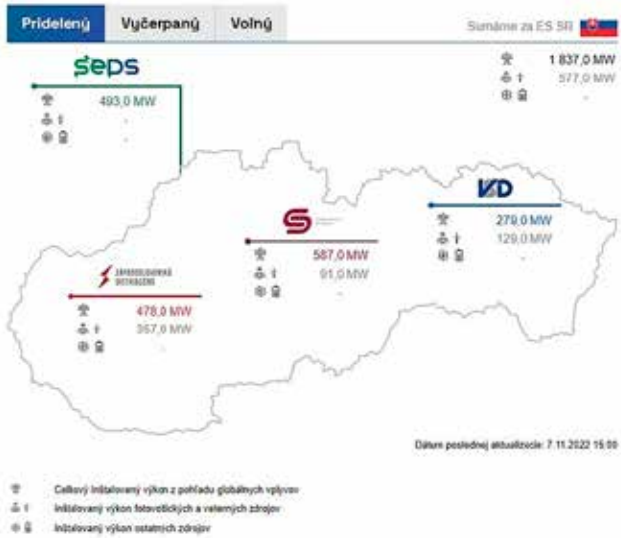
SEPS A VOĽNÉ KAPACITY

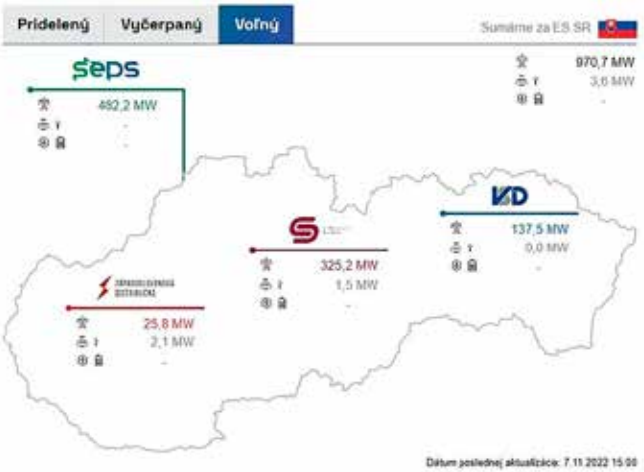
V apríli 2021 vydala SEPS Usmernenie, ktorým uvoľnila **1 837 MW**, z toho pre FVE a VTE bolo stanovených **407 MW**.

Pre FVE a VTE platilo:

- **ZSD, SSD a VSD** mali pridelené po **50 MW**;
- kapacitu si PDS vedia navýšiť v balíkoch po 10 MW;
- maximálne celkové navyšovanie je možné do 407 MW.

POLÁČEK&PARTNERS





POLÁČEK&PARTNERS

Evidencia čerpania výkonu stanoveného MH SR pre zdroje s právom na podporu, typu „lokálne zdroje", podľa zákona č. 309/2009 Z.z (v súlade s Oznamom MH SR pre rok 2022 a pre rok 2023)

Distribučná sústava	Rok	Pridelený výkon (MW)	Vyčerpaný výkon (MW)	Voľný výkon (MW)
ZSD	2022	50,0	22,4	27,6
	2023	30,0	0,0	30,0
SSD	2022	69,0	64,4	4,6
	2023	30,0	16,5	13,5
VSD	2022	50,0	33,1	16,9
	2023	30,0	0,0	30,0
DS iná ako RDS	2022	20,0	20*)	0*)

*) V zmysle informácie Ministerstva hospodárstva SR (odkaz)

NÚDZOVÝ STAV

Novela Zákona o energetike od 7.10.2022

- **§ 20 ods. 12 ZoE:**

„Stavom núdze v elektroenergetike je aj stav, kedy ***cena veľkoobchodných energetických produktov*** *na veľkoobchodných trhoch s energiou dosahuje nielen krátkodobo úroveň, ktorá môže viesť k* ***cenovej nedostupnosti elektriny*** *pre odberateľov na vymedzenom území a ktorá* ***môže spôsobiť ohrozenie*** *bezpečnosti štátu, zdravia alebo života veľkej skupiny odberateľov elektriny alebo hrozbu značných hospodárskych škôd u koncových odberateľov elektriny na vymedzenom území.“*

- Nie len vecná/technická nedostupnosť, ale **aj cenová nedostupnosť**
- Vyhlasuje vláda na – 180 dní
- NRSR – prolongácia o 40 dní.
- Prijímajú sa opatrenia

§ 20 ods. 14 Zákona o energetike

V stave núdze v elektroenergetike vyhlásenom z dôvodov podľa odseku 12 ministerstvo všeobecne záväzným právnym predpisom na základe rozhodnutia vlády v nevyhnutnom rozsahu a na nevyhnutnú dobu nariaďuje účastníkom trhu s elektrinou na vymedzenom území **opatrenia**, ktorými sú:

a) **obmedzenie transakcií** vrátane obmedzenia vývozu elektriny z vymedzeného územia podľa osobitného predpisu,43e) okrem prepravy elektriny z a do prepojených sústav členských štátov alebo tretích štátov cez vymedzené územie bez spotreby na vymedzenom území,

b) **využitie výrobnej kapacity zariadení výrobcu elektriny** na vymedzenom území s dodávkou elektriny do sústavy 500 MWh a viac za rok na účely dodávky elektriny určeným skupinám koncových odberateľov elektriny na vymedzenom území **za určenú cenu** alebo na účely dodávky elektriny dodávateľovi elektriny určenému ministerstvom, ktorý zabezpečí dodávku elektriny určeným skupinám koncových odberateľov elektriny na vymedzenom území za určenú cenu,

c) **určenie dodávateľa elektriny**, ktorému sa uloží povinnosť zabezpečiť dodávku elektriny podľa písmena b) určeným skupinám koncových odberateľov elektriny na vymedzenom území za určenú cenu; ministerstvo môže určiť jedného alebo viacerých dodávateľov elektriny, ktorých poverí dodávkou elektriny podľa písmena b) určeným skupinám koncových odberateľov elektriny na vymedzenom území za určenú cenu,

d) **obmedzenie spotreby energie** alebo iné opatrenie zabezpečujúce úsporu energie u koncových odberateľov elektriny okrem odberateľov elektriny v domácnosti,

e) **povinnosť zúčastniť sa verejného obstarávania** na dodávku elektriny, predložiť ponuku a ako úspešný uchádzač uzavrieť zmluvu alebo rámcovú dohodu na dodávku elektriny za určenú cenu, alebo povinnosť predložiť ponuku alebo prijať návrh zmluvy a uzavrieť zmluvu na dodávku elektriny za určenú cenu, ak verejný obstarávateľ alebo obstarávateľ uzatvára zmluvu inak než postupom podľa predpisov o verejnom obstarávaní.

POLÁČEK & PARTNERS

- ***„Opatrenia nariadené podľa odseku 14 musia byť primerané, nediskriminačné a transparentné.“***
- Oprávnené náklady určeného dodávateľa elektriny spojené s výkonom opatrenia uhradí štát prostredníctvom ministerstva.
- Cenu podľa odseku 14 písm. b), c) a e) **určí vláda nariadením vlády**; cena môže byť určená rozdielne pre elektrinu vyrábanú rôznymi technológiami a môže byť určená rozdielne pre rôzne skupiny odberateľov elektriny. **Pri určení ceny poskytuje úrad súčinnosť.**

SLADOVANIA POVINNOSŤ PRE DODÁVATEĽOV ZP

Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2022/1032 z 29.6.2022 týkajúce sa zabezpečenia bezpečnosti dodávok zemného plynu

Podľa dôvodovej správy k nariadeniu:

„Cieľom tohto návrhu je riešiť veľmi závažné riziká pre bezpečnosť dodávok a hospodárstvo Únie vyplývajúce z dramaticky zmenenej geopolitickej situácie. Jeho cieľom je najmä zabezpečiť, aby skladovacie kapacity v Únii, ktoré sú kľúčové na zaistenie bezpečnosti dodávok, nezostali nevyužité, a aby sa zabezpečilo spoločné využívanie skladovania v celej Únii v duchu solidarity...,“

Základné piliere Nariadenia

Nariadenie plánuje priniesť **tri základné zmeny**:

zavedenie povinnosti plnenia zásobníkov zemného plynu,

zavedenie povinnosti certifikácie zásobníkov a

tarifné zľavy.

POLÁČEK & PARTNERS

Čo novela nariadenia priniesla v súvislosti so zabezpečením dostatočných zásob zemného plynu?

Článok 6a. - Od členských štátov sa vyžaduje, aby zabezpečili naplnenie zásobníkov plynu na ich území, s priebežnými stanovenými cieľmi naplnenia.

Článok 6b. - Zavedenie rámca opatrení pre členské štáty pre zabezpečenie dosiahnutia povinných cieľov naplnenia zásobníkov plynu.

Článok 6c. - Zavedenie mechanizmu rozdelenia zaťaženia skladovacej povinnosti medzi členské štáty.

Článok 6d. - Zavedenie nástrojov na monitorovanie nových povinností skladovania plynu členských štátov.

Povinný cieľ naplnenia a trajektória plnenia (Čl. 6a)

- Na november 2022 sa cieľ naplnenia stanovuje na 80 % kapacity všetkých zásobníkov na území príslušných členských štátov.
- Cieľ naplnenia na november 2023 a nasledujúce roky sa stanovuje na 90 %.

Pripravuje sa návrh novely Zákona o energetike

- **Novela má zaviesť dodávateľom novú skladovaciu povinnosť v zásobníkoch plynu**
- Celková skladovacia povinnosť predstavuje **25 % priemernej ročnej spotreby** plynu v SR za predchádzajúcich päť rokov.
- Podľa dôvodovej správy by mala celková skladovacia povinnosť predstavovať **1,25 mld. m3.**
- Konkrétnu výšku skladovacej povinnosti **oznámi dodávateľovi spoločnosť SPP-D** (t.j. plynárenský dispečing).
- Účinnosť Novely sa navrhuje **na 1.12.2022**.

Priebežné kontrolné body a percentá požadovanej skladovacej povinnosti na obdobie od 1. apríla do 31. marca

Kontrolný bod	1. apríl	1. máj	1. jún	1. júl	1. august	1. september
Požadované percento zabezpečenia skladovacej povinnosti	0%	4%	15%	29%	52%	74%

Kontrolný bod	1. október	1. november	1. december	1. január	1. február	1. marec
Požadované percento zabezpečenia skladovacej povinnosti	90%	100%	80%	59%	32%	14%

POLÁČEK & PARTNERS

PART OF INTERLAW.

Ďakujem!

JUDr. Jana Osadská

vedoucí právního odboru,
Pražská plynárenská Distribuce

Jana Osadská působí od absolutoria na Právnické fakultě Univerzity Karlovy v právních útvarech energetických společností, v současnosti vede právní útvar společnosti Pražská plynárenská Distribuce, a.s. V roce 2015 obhájila rigorózní práci na téma „Právní aspekty cenové regulace v odvětví elektroenergetiky a plynárenství". V rámci své praxe se spolupodílí na činnosti několika pracovních skupin pro energetickou legislativu. Je spoluautorkou komentáře k energetickému zákonu z edice C. H. Beck.

ÚVOD

zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)

- ✓ základní kodex energetického práva
- ✓ elektroenergetika, plynárenství a teplárenství
- ✓ normy veřejnoprávní tak i soukromoprávní povahy

- x komplexní regulatorní rámec
- x uhelný, ropný, či jaderný sektor, rovněž i vodárenství
- x vyčerpávající úprava všech do úvahy přicházejících otázek

ÚVOD

1. **Podmínky podnikání**

   pro udělení licence (dále certifikace a autorizace)

   uplatňované v rámci faktické realizace výkonu činnosti

2. **Výkon státní správy**

   MPO, ERÚ

3. **Práva a povinnosti účastníků trhu** (*primárně*)
4. **Předpisy EU**

ÚVOD

26. listopadu 2022

Lex putin 176/2022 Sb., účinnost 27.6.2022	Úpravy DPI, plynové zásobníky UIOLI, aukce, hmotné rezervy
Letní novela 232/2022 Sb., účinnost 10.8.2022	Úsporný tarif, mimořádný stav nouze v plynárenství, nulový POZE
Zastropování 287/2022 Sb., účinnost 1.10.2022	Mimořádná tržní situace, zastropovaná cena, kompetence vlády
Lex OZE I.	[illegible]
Lex OZE II.	[illegible]
Windfall tax	Odvod z nadměrných příjmů
Transpoziční	Zbývající transpozice zimního balíčku

PPD

Snímek 4

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

26. listopadu 2022

Úprava DPI

Zajištění zásob plynu na území ČR

Působnost ERÚ

PPD

Snímek 5

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

26. listopadu 2022

Úprava DPI

- **Podmínky dodávky poslední instance**
  - povinnost DPI zveřejnit podmínky dodávky
  - povinnost zákazníka hradit platbu za dodanou elektřinu nebo plyn, včetně záloh
  - možnost ERÚ uložit povinnosti dodavatele poslední instance jinému dodavateli
- **Zahájení dodávky DPI**
  - dnem oznámeným OTE
  - *povinnost distributora předat kontaktní a identifikační údaje*
  - DPI oznamuje termín zahájení dodávky, výši ceny a ostatní podmínky dodávky
  - okamžikem zahájení DPI jsou ukončeny dodávky původním dodavatelem

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

26. listopadu 2022

Úprava DPI

- **Ukončení dodávky DPI**
  - DPI zaniká uplynutím 3 měsíců od jejího zahájení
  - po uplynutí lhůty automaticky smlouva na dobu neurčitou za předpokladu, že zákazník odebírá a není v prodlení s úhradou plateb
- **Prokazatelná ztráta**
  - právo DPI na úhradu prokazatelné ztráty, pokud maximální ceny nepokrývají náklady na zajištění dodávky
  - dotací ze státního rozpočtu, rozhoduje MPO

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

26. listopadu 2022

Zajištění zásob plynu na území ČR

- **Povinnost využívání skladovací kapacity, tzv. UIOLI (use-it-or-lose-it) § 60c**
  - má-li účastník uzavřenou smlouvu o uskladňování – povinnost uskladňovat plyn v zásobníku
  - neuskladní-li včas a v daném množství, pak:
    - zaniká právo uskladnit
    - zaniká právo přepravit
    - povinnost platit: nedotčena
  - informační povinnost provozovatele zásobníku vůči NET4GAS, ERÚ a MPO o množství uskladněného plynu

- **Aukce na nevyužitou kapacitu § 60d**
  - 1.kolo – aukce s nulovou vyvolávací cenou za službu uskladnění
  - 2.kolo – MPO může uložit povinnost aukce se zápornou cenu
  - pokud jsem vysoutěžil, musím mít k rozhodným dnům uskladněno stanovené množství
  - právo provozovatele zásobníku na náhradu vzniklé škody – nutno uplatnit do 6 měsíců

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

26. listopadu 2022

Zajištění zásob plynu na území ČR

- **Státní hmotné rezervy § 60e**
  - možnost vlády schválit nákup plynu nebo uskladnění plynu v zásobníku plynu do hmotných rezerv
  - povinnost zásobníků nabídnout nevyužitou skladovací kapacitu za nulovou cenu

Novela vyhlášky č. 344/2012 Sb., o stavech nouze v plynárenství účinnost 1.8.2022

- stanovení minimálního množství uskladněného plynu % z zasmluvněné kapacity
  60% - 67% - 74% -90% - 30%
- kontrolní dny 1.8., 1.9., 1.10. 1.11., 1.12.

Novela vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem č. 349/2015 Sb. účinnost 1.8.2022

- pravidla aukce (§56 a Příloha č. 3 vyhlášky)
- provedení informační povinnosti o naplněnosti zásobníků

I. *LEX PUTIN* 176/2022 SB.

Působnost ERÚ

- **Pravomoc rozhodovat o ceně za uskladnění plynu**
  - cenu za uskladňování plynu v zásobnících plynu pokud jsou na trhu se službou uskladňování důvody pro regulaci ceny služby uskladňování plynu
- **Oslabení postavení Rady ERÚ, posílení pravomoci předsedy Rady ERÚ**
  - ERÚ má 5-člennou Radu,
  - předseda řídí činnost Rady, jedná jménem ERÚ a stojí v jeho čele
- **Rozšíření možností pro odvolání člena Rady ERÚ**
  - důvodem pro odvolání je narušení řádného výkonu pravomocí ERÚ

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

- Úsporný tarif
- Mimořádný stav nouze v plynárenství
- Nulový POZE

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

Interní

26. listopadu 2022

Úsporný tarif

- **Příspěvek na úhradu nákladů za elektřinu a plyn §§ 11r 11s, 11t, 11u**
  - částka určená na úhradu části plateb za elektřinu nebo plyn dodané na odběrné místo zákazníka v domácnosti nebo zákazníka v domě s byty
  - výdaj státního rozpočtu
  - výši příspěvku, rozsah termín stanoví vláda nařízením
- **Příspěvek na úhradu nákladů za teplo §§ 11v, 11w, 11x**

PPD

Snímek 12

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

Interní

26. listopadu 2022

Nařízení vlády č. 262/2012 Sb., o příspěvku na úhradu nákladů za energie [illegible]

- OM distribuční sazby O, neplatí pro podnikatele a společné části domu
- rozhodný den pro splnění podmínek - 23.8.2022; příspěvek se zohlednil od 1.10.2022
- OTE požádal o peníze MPO 12.9., 16.9. peníze na účtu OTE, do 4 pracovních dnů odeslány na účet obchodníka
- obchodník zohlednil příspěvky v nejbližší zálohové platbě (alespoň 1/3, nejvýše do celkové částky zálohy), a to tak dlouho, dokud se příspěvek nevyčerpal; nevyplacený příspěvek pak zohlední obchodník v nejbližším řádném vyúčtování; je možné jej použít i na dluhy, ale jen v souvislosti s dodávkou elektřiny
- zákazník může reklamovat nesprávné zohlednění příspěvku do 2 měsíců od vyúčtování; obchodník se musí vyjádřit do 1 měsíce; pokud jde o reklamaci sazby, postoupí ji obchodník OTE a ten do 10 dní odpoví; nesprávnou sazbu prověří distributor; při oprávněné reklamaci distributor vypořádá rozdíl v platbách za distri 3 500 Kč buci a obchodník vypořádá příspěvek; na tyto reklamace s nepoužije kvalita dodávek
- do 30.9.2022 povinnost poslat zákazníkům nový rozpis výše záloh a snížit výši záloh o částku odpovídající spotřebě

Sazba D01d	3 500 Kč
Sazba D02d	3 500 Kč

Sazba D25d	3 500 Kč
Sazba D26d	2 000 Kč

Sazba D35d	2 000 Kč
Sazba D45d	2 000 Kč

Sazba D56d	2 000 Kč
Sazba D57d	2 000 Kč

PPD

Snímek 13

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

Nařízení vlády č. 263/2022 Sb., o příspěvku na úhradu nákladů za elektřinu, zemní plyn a teplo

ZRUŠENO 7.10.2022

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

PŘED LETNÍ NOVELOU:

§ 73 EnerZ
- kvalifikované události vzniku stavu nouze a významný nedostatek plynu nebo ohrožení plynárenské soustavy
- přerušení (1-5 omezení, 6-10 přerušení + havarijní)
- chránění zákazníci, zařazování do skupin
- technologická spotřeba plynu nezbytná pro provoz DS

vyhláška 344/2012 Sb., o stavu nouze
- skupiny zákazníků a odběrové stupně pro účely omezení nebo přerušení (1-5 omezení, 6-10 přerušení + havarijní)
- chránění zákazníci, zařazování do skupin
- technologická spotřeba plynu nezbytná pro provoz DS

§ 82 a násl. vyhlášky 349/2015 Sb., PTP
- vyrovnávání odchylek ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze
  - není poskytována flexibilita
  - pravidla pro vyrovnávání odchylek

PŘED LETNÍ NOVELOU:

Při stavu nouze a při předcházení stavu nouze jsou všichni účastníci trhu s plynem povinni podřídit se omezení spotřeby plynu nebo změně dodávky plynu.

Vyloučena právo na náhradu škody, s výjimkou vyhlášení stavu nouze z důvodu poskytnutí mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství.

PPD

Změny: stav nouze a předcházení stavu nouze

- nadále **vyhlašuje a řídí NET4GAS**
- nové **pravomoci MPO** při celostátně vyhlášeném stavu nouze:
  - může dle potřeby řídit spotřebu nechráněné odregulačních stupňů plynoucích z vyhlášky o stavech nouze
    - omezovat nebo přerušovat dodávky
    - pro individuální zákazníky nebo jejich skupiny
  - omezovat přepravu do zahraničí (nesmí to narušit postupy dle solidarity)
  - omezit nebo zakázat vtláčení nebo těžbu do zásobníků
  - nemůže ale přikázat těžbu – to jde jen v rámci definovaného mimořádného stavu nouze (viz dále a mimořádný stav nouze)
- rámec pro **využití plynu pořízeného do SSHR**
  - vláda schválí uvolnění plynu
  - buď přímo vlácu nebo následně MPO určí způsob uvolnění, např. MPO uloží SSHM prodat plyn na vnitrodenním trhu
  - provozovatel zásobníku musí poskytnout potřebný těžební výkon
- Žádost **ČEPS nebo NET4GAS** umožňující **výjimku** pro dodávky plynu nezbytné **pro výrobu elektřiny**

PPD

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022

Mimořádný stav nouze v plynárenství

Novinka: mimořádný stav nouze v plynárenství

Nadstavba stavu nouze

- stav krizové úrovně, kdy je pro celé území vyhlášen poslední odběrový stupeň podle právního vyhlášky o stavu nouze, ve kterém je ještě plyn dodáván určené skupině zákazníků
- přímo ze zákona - opatření na udržení soustavy:
  - zákaz vtláčení
  - povinná těžba ze zásobníků, minimálně ve výši určené NET4GAS
  - povinná přeprava takto vytěženého plynu bez ohledu na odchylku a sjednané rezervace
  - povinná výroba plynu na maximum, tj. co výrobna a těžební plynovod umožní
  - stanoven mechanismus jak povinnou těžbu alokovat na jednotlivé účastníky (pro-rata) + vyloučení UROLI

MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

- rozhoduje i vyhlašuje a ruší
- stanoví jiná opatření a výjimky k omezení nebo přerušení spotřeby, popř. jiných povinností (viz výše povinná těžba), ve formě OOP správní rozhodnutí (urychlena účinnost, omezena pravidla doručování a opravné prostředky)
- pokud byl plyn pořízen v rámci solidarity, stát poskytuje tento plyn NET4GAS na vyrovnání soustavy za stejnou cenu, za kterou ČR plyn získala

PPD

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022

Mimořádný stav nouze v plynárenství

Novinka: mimořádný stav nouze v plynárenství

Nadstavba stavu nouze

- dochází k regulaci ceny plynu pro zúčtování odchylky a koncových cen dodávky
  - cena kladná odchylky má odpovídat „obvyklé ceně plynu dosahované na velkoobchodních trzích s plynem
  - cena záporné odchylky má zohledňovat cenu plynu poskytnutou ČR v rámci solidarity a musí být minimálně tak vysoká, jako cena

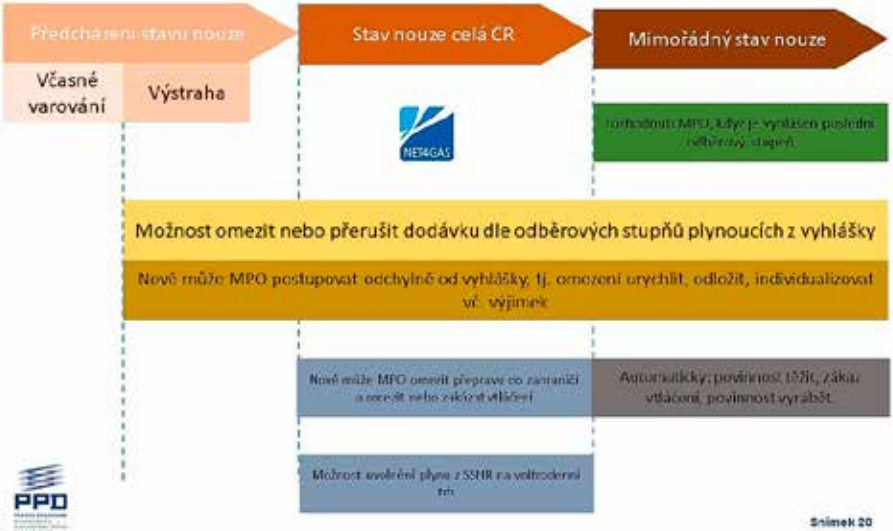
Shrnutí:

1) možné **regulovat spotřebu** nejen prostřednictvím regulačních stupňů dle vyhlášky, ale nově i **individuálně** dle vydaných opatření MPO
2) ve výsledku se hůře odhaduje, kdo a kdy bude omezen, jelikož do rovnice nově vedle vyhlášky vstupuje i ad hoc rozhodování MPO
3) nově se stanovuje, že **přerušený účastník** trhu po dobu tohoto přerušení **nemusí hradit** související **službu v plynárenství** (distribuci), což bude mít dopad na fakturaci, cash-flow a dost možná i zálohy

PPD

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022



Snímek 20

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022

Jednostranné zvýšení ceny ze strany dodavatele ve stavu nouze a po jeho ukončení

Na dobu stavu nouze

1) **Předpoklady:**
   - ✓ vyhlášený stav nouze pro celou ČR
   - ✓ změněné, resp. zvýšené náklady na pořízení plynu
2) **Principy:**
   - ✓ není omezeno komu, tj. i zákazníkům s fixovanou cenou a všem segmentům vč. B2B
   - ✓ cena se upravuje a zvyšuje pouze na dobu trvání nouzového stavu
   - ✓ povinnost oznámit na webových stránkách dodavatele
   - ✓ účinné ihned, tj. následující den po tomto uveřejnění, tj. není nutné změnu adresně doručovat jednotlivým zákazníkům, vedle toho je nutné o změně ceny uvědomit ERÚ a doložit ERÚ nexus „zvýšené náklady -> nově stanovená cena"
   - ✓ zákazník má po tomto zvýšení 10 dní na podání výpovědi s dvoutýdenní výpovědní dobou
   - ✓ pokud zákazník kontrakt neukončí, odebírá za vyšší cenu až do skončení nouzového stavu, kdy se mu „vrací" původní cena z kontraktu

Po ukončení stavu nouze

- ✓ má řešit nové cenové hladiny, které lze na trhu očekávat po ukončení krize
- ✓ mělo by se vztahovat na všechny zákazníky, tj. bez ohledu na fixy a segmenty
- ✓ dodavatel může do jednoho měsíce od ukončení stavu nouze pro celou ČR nebo mimořádného stavu nouze oznámit dotčeným zákazníkům novou cenu plynu
- ✓ toto zvýšení ceny musí oznámit 30 dní před datem účinnosti, přičemž zákazník má opět právo výpovědi

Snímek 21

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

Ceny v době mimořádného stavu nouze

- po dobu mimořádného stavu nouze se cenová smluvní ujednání, jejímž předmětem je dodávka zákazníkům nepoužijí
- zavádí se dočasná cenová regulace ze strany ERÚ
- cenu, kterou bude zákazník povinen obchodníkovi hradit určí ERÚ jako cenu, která zahrne:
  - cenu za zúčtování zápomé odchylky
  - stanovený stálý měsíční plat, jako *Kč/odběrné místo*
  - marži jako *marže dodavatele v Kč/MWh*
- pokud jde o zálohy, obchodník má právo zálohy na dobu mimořádného stavu nouze adekvátně upravit a zákazník tyto platit
- zákon zavádí i právo zákazníka na výpověď smlouvy

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

Změny v hrazení související služby v plynárenství

Předcházení stavu nouze
Stav nouze
Mimořádný stav nouze

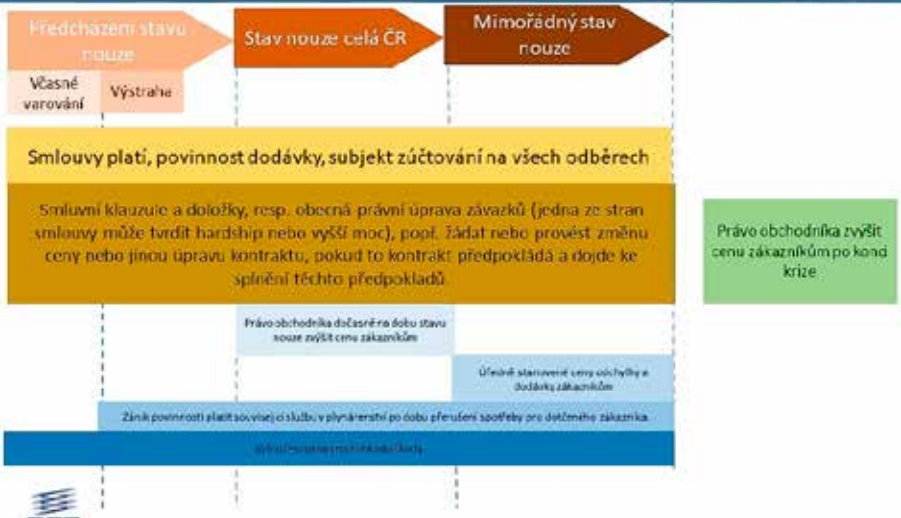
=

povinnost účastníků trhu s plynem podřídit se ve stanoveném rozsahu omezení nebo přerušení spotřeby plynu nebo změně dodávky plynu

Je-li účastník trhu s plynem povinen podřídit se přerušení spotřeby plynu, zaniká po dobu takového přerušení spotřeby plynu povinnost úhrady ceny související služby v plynárenství

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022



Snímek 24

II. *LETNÍ NOVELA* 232/2022 SB.

26. listopadu 2022

Nulový POZE

POZE se odpouští v období od 1. 10. 2022 do 31. 12. 2023

Snímek 25

III. *ZASTROPOVÁNÍ* 287/2022 SB.

Mimořádná tržní situace + zastropování

Kompenzace dodavatelů

Univerzální služba

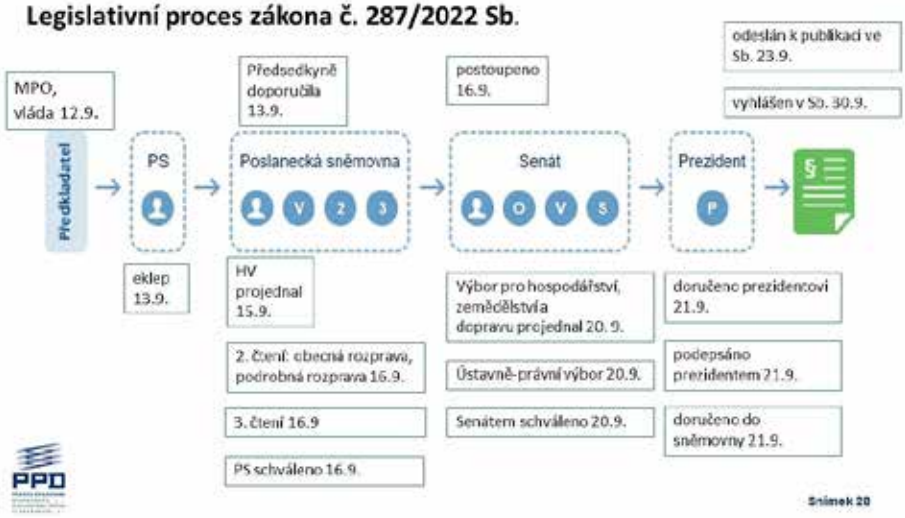
III. *ZASTROPOVÁNÍ* 287/2022 SB.

- stav **legislativní nouze** § 99 JŘPS
  - návrh zákona projednáván ve zkráceném jednání s vynecháním 1. čtení
  - mimořádné okolnosti:
    - zásadním způsobem ohrožena základní práva a svobody občanů
    - bezpečnost státu
    - **hrozí značné hospodářské škody**
- **účinnost 1. 10. 2022**

III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

26. listopadu 2022

Legislativní proces zákona č. 287/2022 Sb.



Snímek 20

III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

26. listopadu 2022

1. **Mimořádná tržní situace**
   - nový (???) institut
   - není dotčeno ustanovení § 17 odst. 12 EnerZ

2. **Pravomoci vlády**
   - **vláda = cenový orgán:**
     - stanovovat **ceny elektřiny nebo plynu**
   - v krajních případech:
     - **ukládat povinnost výroby nebo dodávky** elektřiny nebo plynu
     - ukládat **povinnost nabídky elektřiny nebo plynu** nebo podpůrných služeb
     - **limitovat obchodování** s elektřinou nebo plynem

   - nejvýše na dobu 12 měsíců, i opakovaně
   - výjma zastropovaná ceny a povinností možnost stanovit rozsah odběru nebo dodávky, kategorie účastníků trhu, rozsah a způsob poskytnutí informací a podkladů

Snímek 20

III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

3. **Sanace dodavatelů**

- nepokrývá-li zastropovaná cena **oprávněné náklady** na zajištění dodávky = právo na **úhradu ztráty** vzniklé z dodávky za zastropovanou cenu a **přiměřeného zisku**
- hradí operátor trhu na základě žádosti
  - žádost podává dodavatel u OTE společně s podklady
  - ERÚ k vyjádření – má-li pochybnosti, předává OTE a účastníkovi trhu, povinnost prokázat správnost výpočtu prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku
  - pokud pochybnosti ERÚ přetrvávají – rozhodnutím poskytnutí úhrady zakáže (zcela nebo zčástí), rozklad
  - zálohové platby (povinnost vypořádat rozdíly mezi zálohovými platbami a výši prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku)
  - dotace ze státního rozpočtu, rozhoduje MPO

Interní

III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

26. listopadu 2022

- **nařízení vlády**:
  - ***rozsah oprávněných nákladů*** na zajištění dodávky, způsob ***výpočtu prokazatelné ztráty*** a ***přiměřeného zisku***, ***rozhodný den*** pro výpočet a ***období***, za které se hradí
  - postup a termíny ***vypořádání rozdílu*** mezi zálohovými platbami a skutečné výší prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku
  - termíny, náležitosti a způsob podání ***žádosti o úhradu***, rozsah předávaných podkladů
  - pravidla a termíny pro ***úhradu*** prokazatelné ztráty a přiměřeného zisku
  - pravidla a termíny pro ***poskytování dotace*** OTE

III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

4. **Univerzální služba**
   - v mimořádné tržní situaci **povinnost sjednat se zákazníkem**, který nemá pro období účinnosti nařízení o zastropované ceně zajištěnou dodávku elektřiny nebo plynu, **dodávkou smlouvu**
   - na dobu neurčitou a věcných podmínek stanovených vládou

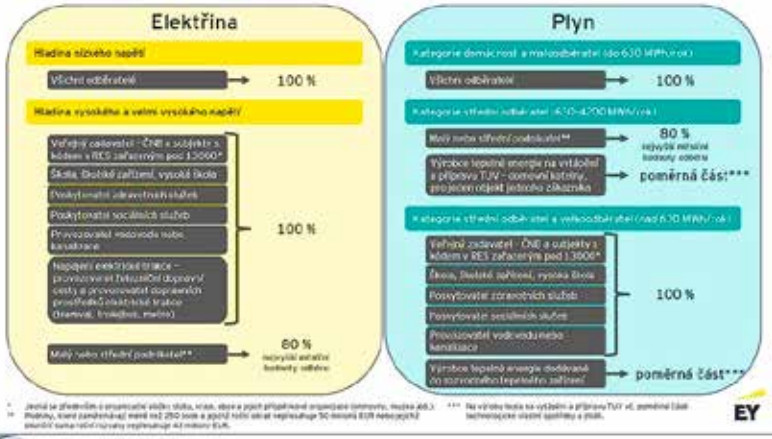
III. ZASTROPOVÁNÍ 287/2022 SB.

Nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci

- prováděcí předpis k EnerZ
- účinnost 1. ledna 2023 (1.listopadu 2022), pozbývá platnost 31. prosince 2023
- v návaznosti na nastalou mimořádnou tržní situaci:

1. stanovuje **maximální ceny elektřiny** (5 000 Kč/MWh) **a plynu** (2 500 Kč/MWh), stály plat 130 Kč/OM/měsíc
2. vymezuje **zákazníky**, pro které se zastropované ceny uplatní
3. stanovuje **rozsah odběru nebo dodávky** elektřiny a plynu, ve kterém se zastropované ceny uplatní
4. **rozsah a způsob poskytování informací** nezbytných k uplatnění zastropovaných cen
5. další podmínky pro uplatnění zastropované ceny

Zastropování cen – vymezení odběru pod cenovým stropem



* Jedná se především o organizační složky státu, kraje, obce a jejich příspěvkové organizace (nemocnice, muzea atd.).
** Podniky, které zaměstnávají méně než 250 osob a jejichž roční obrat nepřesahuje 50 milionů EUR nebo jejichž roční bilanční suma roční rozvahy nepřesahuje 43 milionů EUR.
*** Na výrobu tepla se vztahem a přípravu TUV vč. poměrné části technologické vlastní spotřeby a ztrát.

EY

PPD

Nařízení vlády č. 333/2022 Sb., o zajištění dodávek plynu

- prováděcí předpis k EnerZ
- účinnost 10. listopadu 2022, pozbývá platnost 9. listopadu 2023
- v návaznosti na nastalou mimořádnou tržní situaci:

1. určuje obchodníky s plynem, kterým se stanoví povinnost dodávky plynu (jedná se o tzv. určené dodavatele plynu, kterými jsou: 1) plynárenští DPI, 2) poskytovatelé univerzální služby v elektroenergetice a 3) obchodníci, kteří mají 50tis. OM).
2. do 630 MWh má kontraktační povinnost DPI (na základě principu teritoriality), nad 630 MWh si může zákazník vybrat z výše uvedených dodavatelů.
3. kontraktační povinnost je vůči zastropovaným zákazníkům, kteří nemají v mimořádné tržní situaci zajištěnou dodávku.
4. odmítnout zajistit dodávku plynu můžeme v případě, že je zákazník v prodlení s úhradou platby za dodávku plynu nebo související služby.
5. v rámci kontraktační povinnosti se neuplatňuje povinnost bezpečnostního standardu dodávky plynu.
6. určuje obchodníka s plynem s povinností nabídky plynu, který je povinný nabídnout určeným dodavatelům plyn pro plnění jejich kontraktační povinnosti. Nyní se jedná o společnost ČEZ, a.s., jež s MPO uzavřela smlouvu o zajištění LNG kapacity, ustanovení se ale uplatní i v případě, že dojde k postoupení smlouvy z ČEZ, a.s. na jiný subjekt

PPD

JUDr. Jana Osadská
vedoucí odboru právního PPD
jana.osadska@ppdistribuce.cz
725043735

Pražská plynárenská Distribuce, a.s.
člen koncernu Pražská plynárenská, a.s.

www.ppdistribuce.cz

PPD

VÁŠ TRADIČNÍ
DISTRIBUTOR PLYNU

365 dní v roce
7 dní v týdnu
24 hodin denně

Mgr. Luděk Šikola

partner, AK Doucha Šikola advokáti

Luděk Šikola vystudoval Právnickou fakultu Univerzity Karlovy a po studiu nastoupil do advokacie. Za více než deset let právních činností v energetice získal rozsáhlé praktické zkušenosti ze sektoru biomasy, větrné energie, sluneční energie a malých vodních elektráren. Je členem rozkladové komise Energetického regulačního úřadu.

Příležitosti a ohrožení v nové energetické legislativě

Plán REPowerEU

- Sdělení Komise ze dne 18.5. 2022 COM(2022) 230 final
- Střednědobá opatření v oblasti výstavby nových zdrojů energie
  - Zvýšení cíle pro podíl OZE na 45%
  - Do roku 2025 spustit nových 320 GW FVE, do roku 2030 pak nových 600 GW FVE
  - Regulační rámec pro vodík (10 mil. tun z OZE do 2030) a biometan (35 mld. m^3 do 2030)
  - **Urychlení povolování nových projektů výroby energie z OZE**

Příležitosti a ohrožení v nové energetické legislativě

Novely (nového) stavebního zákona

- Pokračující složitá diskuze nad novým stavebním zákonem (č. 283/2021 Sb.)
- Akceptované změny
  - Drobné stavby - OZE do 50 kW - bez povolení
  - Vyhrazené stavby – nad 1 MW (FVE nad 5 MW) – povoluje speciální stavební úřad
- Diskutované změny
  - Veřejný zájem na výstavbě OZE zdrojů
  - Plochy pro OZE jako cíl územního plánování
- Konfliktní změny
  - Povolování stavby pouze jedním úřadem

Příležitosti a ohrožení v nové energetické legislativě

Novely (aktuálně 37.) energetického zákona

- Licence na výrobu elektřiny až od 50 kW instalovaného výkonu
- Aktivní zákazník – definice a práva a povinnosti
  - Spotřebovává, sdílí nebo prodává elektřinu ze svého zdroje
- Energetické společenství (pro obnovitelné zdroje) - definice a práva a povinnosti
- Vodík
- ERÚ může zohlednit v distribuční složce sdílení elektřiny nebo plynu
- Zranitelný zákazník

Příležitosti a ohrožení v nové energetické legislativě

Ifringementy ve fázi řízení před Komisí

- Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 (o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou) – měla být implementována do 31. 12. 2020
- Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 (RED II) – měla být implementována do 30. 6. 2021
- Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/844 (energetická náročnost budov) – měla být implementována do 10. 3. 2020

Hrozba infringementu

- Akumulace a agregace

Exkurze

11:00 – 12:00 – Exkurze do těžebního střediska Mikulov 5, 48.8132017N, 16.6051108E

Moravské naftové doly se mohou chlubit již více než stoletou tradicí v průmyslu a těžbě. Ročně vytěží cca. 201 milionů m³ plynu, což odpovídá 2,1 terawatthodin. Celkem by bylo možné zásobovat tímto plynem až 200 tisíc domácností.

Těžební středisko Mikulov 5 se nachází mezi obcemi Mikulov a Březí. Vrt je poměrně mladý, byl vyhlouben v roce 2018. Uvedení do provozu proběhlo v listopadu roku 2020. Samotná těžba zemního plynu probíhá za pomoci jedné sondy. Předpokládá se, že by se středisko mohlo dál rozvíjet o další sondu a těžba rozšiřovat. Celkem se v tomto místě vytěží ročně 20 000 m³. Obdobných míst by se v okolí tohoto střediska mohlo nacházet několik.

Kromě těžby zemního plynu také MND vyrábí ve středisku Mikulov 5 tzv. zelený vodík. K výrobě využívá fotovoltaickou elektrárnu a elektrolyzér. Celkem vyrobí 1 kg vodíku za 24 hodin.

Střediskem nás provedl pan Ing. Karel Bříza, Ph.D., velice podrobně nám představil samotný vrt, včetně podrobností z jeho hloubení, dále nás provedl těžbou a úpravou zemního plynu a zodpověděl naše dotazy. Velice mu děkujeme za výklad a čas, který nám věnoval.

Uložte si do diáře datum
dvanáctého ročníku PRO-ENERGY CON

9.–10. 11. 2023

Hotel Amande Hustopeče

Více na www.proenergycon.cz

Tiráž

SBORNÍK 11. KONFERENCE PRO-ENERGY CON
Hustopeče 10. – 11. 11. 2022

EDITOR: Mgr. Věra Vejražková
JAZYKOVÁ REDAKCE: Ing. Martin Havel, Ph.D.
GRAFICKÝ NÁVRH PŘEBALU: Marek Jodas
TYPOGRAFICKÁ ÚPRAVA: Marek Jodas a Markéta Zahrádková
VYDAVATEL: ENERGY-HUB s.r.o.
Drtinova 557/10, 150 00 Praha 5, Česká republika
Tel: +420 777 953 539
e-mail: office@energy-hub.cz
VYŠLO: listopad 2022
VYDÁNÍ: první
NÁKLAD: tisk 50 kusů
ON-LINE NA: www.proenergycon.cz

NOSITELÉ AUTORSKÝCH PRÁV:
ENERGY-HUB s.r.o.
Ing. Pavel Beran
Mgr. Jan Fousek
Ing. Zdeněk Fousek
Ing. Ladislav Havel
Mgr. Jozef Hudák
Ing. Tomáš Hüner
Ing. Jan Kanta
Ing. Libor Kozubík
Ing. Richard Kvasňovský
Doc. Ing. Lubomír Lízal
Ing. Vratislav Ludvík
Ing. Petr Lux
Tomáš Molek
Ing. et Ing. Tereza Navrátilová
Ing. Blahoslav Němeček, Ph.D.
JUDr. Jana Osadská
Mgr. Ján Pišta
Ing. Martin Schwarz
Ing. Zdeněk Skoumal
Mgr. Luděk Šikola
Ing. Pavel Šolc
Ing. Ivan Trup
Ing. Karel Vinkler
Tomáš Voltr
Mgr. Jan Žižka

TISK: Indigo Print

Střihněte si to s námi

a buďte
v příběhu energetiky

RYCHLE | STRUČNĚ | PŘEHLEDNĚ

ENERGY HUB

PROENERGY MAGAZÍN

PROENERGY CONFERENCE

PROENERGY FORUM

PROENERGY TALKS

www.energyhub.eu

OTEVŘEME VÁM CESTU K NOVÉMU BYZNYSU

ON **Korporátní bankovnictví**

Ať už vidíte budoucnost kdekoli, náš tým pomůže vaší firmě na každém kroku. Od financování přes inovace po odborné poradenství. Inspiraci pro rozjezd udržitelného podnikání najdete na **spolecne-udrzitelne.cz**

Zdeněk, 43 let, CEO,
změna oboru podnikání

BUDOUCNOST JSTE VY KB