

## **Závěry z jednání k implementaci NC CAM konaného dne 16. dubna 2015, v místě dislokovaného pracoviště ERÚ – Praha**

Cílem workshopu byla diskuze k připomínkám a podnětům vznesených od účastníků trhu k implementaci NC CAM (NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se doplňuje nařízení (ES) č. 715/2009), a dosažení konsenzu na dalším postupu.

### **▪ Pilotní projekty a platforma(y) pro prodej kapacit**

Na úvod jednání byly probírány pilotní projekty platform GSA a PRISMA, kdy společnost NET4GAS, s.r.o., (dále jako „N4G“) z důvodu implementace automatické komunikace na platformě GSA vyjádřila zájem prodloužit termín pilotního projektu s GAZ-SYSTEM, S.A. do 31. 8. 2015, aby bylo možné nově implementovanou automatizaci otestovat.

Přítomní byli dále informováni o přípravě pilotního projektů s Eustream na platformě Prisma. Aukce se budou konat od června do srpna 2015. Bude se jednat o měsíční a day-ahead produkty s kapacitou na červenec a srpen.

ERÚ podmínil prodloužení pilotního projektu na HPS Český Těšín neodmítavým stanoviskem účastníků jednání. Na základě diskuze a předložených argumentů ERÚ rozhodl, že souhlasí s prodloužením pilotního projektu na platformě GSA do 31. 8. 2015

Účastníci jednání se vyjádřili, že rozhodnutí o použité platformě bylo na jednání v lednu 2015 přislíbeno do konce května 2015. Toto prodlužování lhůty, během níž není zřejmé, jaká platforma (platformy) budou v České republice využity, vnáší pro obchodníky s plynem velký stupeň nejistoty. Přítomní zástupci obchodníků proto žádají, a provozovatel přepravní soustavy přislíbil, předložit časový harmonogram ohledně všech pilotních projektů včetně harmonogramu jejich vyhodnocení, aby mohli připravovat nastavení svých procesů na zvolenou platformu, která vyplyne z pilotních projektů.

Energetický regulační úřad společně se zástupci obchodníků preferuje volbu jedné platformy pro ČR. Energetický regulační úřad požaduje od společnosti NET4GAS, s.r.o. předložení zprávy o vyhodnocení pilotních projektů, informaci o budoucí spolupráci mezi platformami a volbu platformy 1. týden v září 2015 Zároveň Energetický regulační úřad osloví slovenského regulátora, aby získal informace o vývoji platformy použité slovenským provozovatelem přepravní soustavy. RWE by preferovalo mít výše uvedené již koncem srpna.

### **▪ Informace o spolupráci NET4GAS se sousedními TSOs ve smyslu výpočtu a maximalizace kapacit (čl. 6 odst. 1 písm. a) – uplatnění a zavedení společné metody)**

Společnost NET4GAS informovala, že má projednané procedury se všemi relevantními TSOs. Analýzy probíhají, mají stanovené metodiky a postupy. ERÚ požádal o pravidelné zprávy o postupu v naplňování této části NC CAM.

- **Ostatní produkty a služby**

ERÚ informoval provozovatele přepravní soustavy, že jej vyzve k tomu, aby přestal nabízet službu přesměrování kapacit na VHB Brandov. Jako důvod uvedl, že tato služba není v souladu s NC CAM a provozovatelem přepravní soustavy zveřejněná smlouva neodpovídá smlouvě odsouhlasené ERÚ v červenci 2012. Dále byla vznesena otázka, zda je v souladu s NC CAM služba „reverse notice“.

ERÚ informoval, že bude požadovat, aby všechny služby byly nabízeny v souladu s NC CAM a pouze pro dobíhající tranzitní smlouvy uzavřené do 31. 12. 2010. Tato problematika bude projednána na samostatném jednání. Stávající smlouvy (uzavřené do 31. 12. 2010) tímto nejsou dotčeny.

ERÚ tímto žádá provozovatele přepravní soustavy o předložení přehledu smluv na poskytování ostatních produktů a služeb, z něhož bude patrné datum uzavření a účinnosti smlouvy na služby a produkty a dobu, na níž byly jednotlivé smlouvy na služby a produkty sjednány.

- **Smlouvy uzavřené do 31. 12. 2010**

Staré smlouvy N4G upravil podle požadavku třetího liberalizačního balíčku. Jednání o úpravě v důsledku NC CAM nebyly doposud zahájeny.

- **Termíny a hodnoty vyčleněných kapacit (Čl. 8 odst. 6)**

NC CAM uvádí minimální objem vyčleněné kapacity – jaký objem bude alokován na období do 4 let a na období následujícího roku po jednotlivých HPS.

Podle ustanovení odstavce 9 stejného článku podléhá toto vyčlenění konzultaci s uživateli soustavy a schválení regulačního orgánu.

ERÚ řeší otázku, kde bude toto vyčlenění uvedeno (PTP popř. jiný způsob)?

Nařízení neukládá, na jaké produkty má být kapacita vyčleněna, Energetický regulační úřad preferuje měsíční produkt, neboť toto vyčlenění musí pokrýt potřeby ČR a brát v potaz obvyklé nákupní zvyklosti. Přesná čísla nejsou doposud stanovena, bude tak učiněno na základě zpětné vazby od účastníků trhu s plynem.

ERÚ tímto vyzývá účastníky trhu s plynem k předložení konkrétního návrhu na výši kapacit vyčleněných na jednotlivé kapacitní produkty podle článku 8 Nařízení. ERÚ předpokládá, že výše vyčleněné kapacity může být na jednotlivých IPs a směrech toku odlišná avšak bude použit stejný mechanismus vyčlenění.

- **Ne/koordinovaná kapacita**

Podle N4G se bude muset nekoordinovaná nabízet podle aukčního kalendáře ENTSOG.

Proběhla diskuze, zda je možné přerušitelnou kapacitu nabízet také jako koordinovanou. Podle výkladu N4G Nařízení (podle čl. 3 bodu 4 Nařízení – se koordinovanou kapacitou rozumí produkt na pevné bázi), bude přerušitelná kapacita nabízena jako nekoordinovaná. ERÚ však bude prosazovat úpravu sítového kodexu tak, aby byla přerušitelná kapacita nabízena také jako přerušitelná. VNG podporuje, aby byla přerušitelná kapacita nabízena jako koordinovaná i nekoordinovaná.

Zástupci skupiny RWE požádali o jednoznačné stanovisko o nabízení stejných technických kapacit na obou stranách hranice (jedna informace za celou hranici).

- **Konkurenční kapacita**

Byla prezentována úvaha, že v české plynárenské soustavě může konkurenční kapacita existovat v uzlu HSK-Brandov. Tato problematika bude projednána na samostatném jednání.

- **Podávání nominací v hodinovém profilu**

Na základě dohody s provozovatelem přepravní soustavy bylo toto téma přesunuto z podnětů k novele vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. ERÚ se domnívá, že zde chybí domluva sousedních TSOs a mělo by být řešeno revizí propojovací dohody. Zavedení hodinových nominací je podle v současné době proti modelu trhu s plynem v ČR, kde je základní jednotkou plynárenský den. Podle N4G se dá přepokládat, že harmonizace půjde tímto směrem, kdy budou používány hodinové nominace, očekávají, že i na Slovensku dojde k hodinovým nominacím.

V tuto chvíli by však jen došlo k přenesení „problému“ z CZ-D hranice na hranici CZ-SK.

Hodinové nominace lze podle N4G omezit jen na přeshraniční přepravu, ale není důvod proč to nezavést komplexně.

Přítomní se dohodli na tom, že bude zachován současný stav a úprava proběhne koordinovaně se Slovenskem na základě vývoje trhu s plynem.

- **Rozdílná výše technické kapacity na české a zahraniční straně hraničního bodu a dynamický přepočet kapacit**

Problém, kdy je na jedné straně hranice nabízena kapacita jako pevná, zatímco na straně druhé jako přerušitelná. Účastníci prozatím nevědí, jak se určí speciální ocenění, zda dynamickým přepočtem, nevědí algoritmus, ani jak se bude nabízet, zda se k ní bude přistupovat jako ke konkurenční kapacitě podle Nařízení.

Zástupci N4G neměli odpovědět na otázku VNG, zda je se sousedními TSO koordinován dynamický přepočet kapacit.

V současné době není úřadu jasné, jak bude NET4GAS vnímat dynamickou alokaci kapacit. Z důvodu dopadu na obchodníky musí být jasně popsáno, co to je za kapacitu, kdy se použije, jaké jsou její technické meze.

ERÚ proto požaduje po provozovateli přepravní soustavy předložení návrhu metodiky nakládání s dynamickým přepočtem kapacit. Tato metodika bude předložena účastníkům trhu k připomínkování. Návrh bude následně projednán na samostatném jednání.

- **Tarify**

Tarify by měly být v sumě nastaveny tak, aby nebyl negativní dopad pro TSO. Dle požadavků uživatelů soustavy předpokládáme odvození od roční ceny podle délky produktu jako X/365 bez vlivu sezónních nebo časových faktorů.

NET4GAS se domnívá, že tento přístup je jednostranný a z důvodu zásadního nesouhlasu předloží alternativní návrh včetně odůvodnění v souladu s aktuálním návrhem tarifního síťového kodexu.

- **Aukční prémie**

ERÚ informoval, že problematikou rozdělení aukční prémie nebylo myšleno rozdělení mezi dotčené provozovatele přepravních soustav, ale rozdělení mezi vnitrostátní a tranzitní přepravu. ERÚ nicméně očekává, že jakékoli výnosy z aukčních premií budou sloužit pro investice do rozvoje soustavy. V souladu čl. 26 odst. 6 bude ERÚ schvalovat způsob použití příjmů z cen kapacit, které překračují příslušný tarif. ERÚ proto očekává předložení příslušného návrhu od NET4GAS.

- **Integrace**

N4G zahájí analýzy se sousedními TSO v soulad s čl. 19 odst. 9 NC CAM.

ERÚ požádal zástupce NET4GAS (ti přislíbili) o předložení stručné zprávy shrnující indikativní informace o překážkách virtualizace IPS v oblasti Hora Svaté Kateřiny.

- **Mechanismus bundlování a velikost kapacit**

Na základě požadavku účastníků jednání předloží NET4GAS popis metodiky, na jejímž základě bude probíhat výpočet přepravní kapacity určené pro bundlování.

