

Upravený návrh¹ projektu přírůstkové kapacity mezi vstupně-výstupními systémy České republiky (‘CZ’) a rakouskou obchodní oblastí Východ (‘AT’)

Tento upravený návrh projektu zpracovala společnost NET4GAS, s.r.o. zapsaná v Obchodním rejstříku vedeném Městským soudem v Praze, vložka C 108316, identifikační číslo společnosti 272 60 364, se sídlem v Praze 4 - Nuslích, Na Hřebenech II 1718/8, PSČ 14021 (dále též “N4G”) ve spolupráci se společností Gas Connect Austria, (dále též „GCA“) podle článku 28, odst. 1, Nařízení Evropské komise (EU) 2017/459 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se zrušuje Nařízení (EU) č. 984/2013 (dále též „NC CAM“). Tento návrh projektu je adresován Energetickému regulačnímu úřadu, Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava, Česká republika.

¹ Tato upravená verze návrhu projektu předloženého na Energetický regulační úřad dne 5.11.2020 odráží skutečnost posunutí očekávaného termínu konání aukce přírůstkových kapacit na rok 2022 a předložení upraveného návrhu projektu ze strany společnosti Gas Connect Austria GmbH dne 28.5.2021.

Obsah

A.	Background: Popis projektu přírůstkové kapacity	3
B.	Úrovně nabízené koordinované kapacity v propojovacím bodě	4
C.	Všeobecná pravidla a podmínky pro závaznou fázi přidělování kapacity	6
D.	Harmonogram projektu přírůstkové kapacity	6
E.	Parametry definované v článku 22, odst. 1 Nařízení NC CAM	6
F.	Výjimečně prodloužený časový horizont ve smyslu článku 30 Nařízení NC CAM	9
G.	Alternativní alokační mechanismus podle článku 30 Nařízení NC CAM	9
H.	Mechanismus pevné použitelné ceny popsany v článku 24, odst. b) Nařízení NC TAR	9

A. Background: Popis projektu zajištění přírůstkové kapacity²

N4G a GCA provedly technickou studii pro projekt přírůstkové kapacity. Cílem projektu přírůstkové kapacity je fyzicky propojit vstupně-výstupní systémy České republiky a Rakouska (obchodní oblasti Východ, tj. Market Area East) výstavbou plynovodního systému mezi Břeclaví (CZE) a Baumgartenem (AT). Technické parametry projektu jsou následující:

Technické řešení 1:

Parametr	Celkově	CZ úsek	AT úsek
Technická kapacita	210 000 Nm ³ /h (0 °C)	210 000 Nm ³ /h (0 °C)	210 000 Nm ³ /h (0 °C)
Druh kapacity	pevná	pevná	Pevná, volně alokovatelná (FZK)
Propojovací bod	Reintal	Reintal	Reintal
Směr toku	obousměrný	obousměrný	obousměrný
Minimální předávací tlak ve směru z Rakouska do České republiky	53 barg	53 barg	53 barg
Minimální předávací tlak ve směru z České republiky do Rakouska	46,7 barg	46,7 barg	46,7 barg
Délka plynovodu	61 km	12 km	49 km
Nadzemní instalace	-	-	Kompresní stanice v Baumgartenu
	-	-	Měřicí stanice v Baumgartenu
	-	-	Hraniční měřicí stanice
Odhad nákladů	3 157,6mil. Kč	649,7 mil. Kč ³	2 507,9 mil Kč ⁴
Přesnost odhadu nákladů	+/- 25 %	+/- 25 %	+/- 25 %

² Údaje o technickém řešení na rakouské straně jsou poskytované pouze pro informaci a zakládají se na předběžném návrhu projektu (Draft Project Proposal) z ledna 2020.

³ Hodnota aktualizována po zveřejnění předběžného návrhu projektu (Draft Project Proposal) v lednu 2020 zčásti proto, aby odrážela očekávané náklady na zajištění připravenosti potrubí pro přepravu vodíku, pokud by taková potřeba vznikla.

⁴ Hodnoty poskytnuty pouze pro informaci, přepočteny z EUR za použití směnného kursu EUR/CZK = 26,00.

Technické řešení 2:

Parametr	Celkově	CZ úsek	AT úsek
Technická kapacita	750 000 Nm ³ /h (0 °C)	750 000 Nm ³ /h (0 °C)	750 000 Nm ³ /h (0 °C)
Druh kapacity	pevná	pevná	pevná, volně alokovatelná (FZK)
Propojovací bod	Reintal	Reintal	Reintal
Směr toku	obousměrný	obousměrný	obousměrný
Minimální předávací tlak ve směru z Rakouska do České republiky	53 barg	53 barg	53 barg
Minimální předávací tlak ve směru z České republiky do Rakouska	46,6 barg	46,6 barg	46,6 barg
Délka plynovodu	61 km	12 km	49 km
Nadzemní instalace	-	-	Kompresní stanice v Baumgartenu
	-	-	Měřicí stanice v Baumgartenu
	-	-	Hraniční měřicí stanice
Odhad nákladů	6 006,5 mil. Kč	870,7 mil. Kč ⁵	5 135,8 mil. Kč ⁶
Přesnost odhadu nákladů	+/- 25 %	+/- 25 %	+/- 25 %

B. Úrovně nabízené koordinované kapacity v propojovacím bodě

Na základě výše uvedeného popisu projektu přírůstkové kapacity a při vyčlenění objemu 10 % přírůstkové technické kapacity podle článku 8, odst. 8, Nařízení NC CAM, při aplikování spalného tepla ve výši 11,19 kWh/Nm³ (0 °C) jsou úrovně nabízené kapacity pro koordinované kapacitní produkty v propojovacím bodě následující:

⁵ Hodnota aktualizována po zveřejnění předběžného návrhu projektu (Draft Project Proposal) v lednu 2020 zčásti proto, aby odrážela očekávané náklady na zajištění připravenosti potrubí na přepravu vodíku, pokud by taková potřeba vznikla.

⁶ Hodnoty poskytnuty pouze pro informaci, přepočtené z EUR za použití směnného kursu EUR/CZK = 26,00.

Úroveň nabízené kapacity 1:

Plynárenský rok	Úroveň nabízené kapacity ve směru z CZ do AT (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)	Úroveň nabízené kapacity ve směru z AT do CZ (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)
2028/2029	2 115 000	2 115 000
2029/2030	2 115 000	2 115 000
2030/2031	2 115 000	2 115 000
2031/2032	2 115 000	2 115 000
2032/2033	2 115 000	2 115 000
2033/2034	2 115 000	2 115 000
2034/2035	2 115 000	2 115 000
2035/2036	2 115 000	2 115 000
2036/2037	2 115 000	2 115 000
2037/2038	2 115 000	2 115 000
2038/2039	2 115 000	2 115 000
2039/2040	2 115 000	2 115 000
2040/2041	2 115 000	2 115 000
2041/2042	2 115 000	2 115 000
2042/2043	2 115 000	2 115 000

Úroveň nabízené kapacity 2

Plynárenský rok	Úroveň nabízené kapacity ve směru z CZ do AT (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)	Úroveň nabízené kapacity ve směru z AT do CZ (kWh/h zaokrouhлено na celá čísla)
2028/2029	7 553 250	7 553 250
2029/2030	7 553 250	7 553 250
2030/2031	7 553 250	7 553 250
2031/2032	7 553 250	7 553 250
2032/2033	7 553 250	7 553 250
2033/2034	7 553 250	7 553 250
2034/2035	7 553 250	7 553 250
2035/2036	7 553 250	7 553 250
2036/2037	7 553 250	7 553 250
2037/2038	7 553 250	7 553 250
2038/2039	7 553 250	7 553 250
2039/2040	7 553 250	7 553 250
2040/2041	7 553 250	7 553 250
2041/2042	7 553 250	7 553 250
2042/2043	7 553 250	7 553 250

Kapacita nabízena na úrovni nabízené kapacity 1 by byla dostatečná k tomu, aby pokryla indikativní poptávku po přírůstkové kapacitě na hranici mezi České republikou a Rakouskem obdrženu v roce 2019 – a proto společnost NET4GAS doporučuje zaměřit se na úroveň nabízené kapacity 1.

C. Všeobecná pravidla a podmínky pro závaznou fázi přidělování kapacity

Během závazné fáze přidělování kapacity nabídnou společnosti GCA a N4G přírůstkové kapacity v roční aukci na kapacitní platformě PRISMA.

Všeobecná pravidla a podmínky, které musí uživatel sítě akceptovat, aby se mohl zúčastnit aukce a získat přístup ke kapacitě v závazné fázi přidělování kapacity v rámci procesu přírůstkové kapacity jsou stanoveny v Příloze 1 k tomuto návrhu projektu a v [Řádu provozovatele přepravní soustavy](#) společnosti N4G.

D. Harmonogram projektu přírůstkové kapacity

Milník	Termíny z plánu N4G
Účastníci aukce podepíší „Smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu“	27. června 2022
Roční aukce kapacity v červenci následovaná provedením ekonomického testu	4. července 2022
Datum práva na odstoupení, pakliže nebudou zajištěna povolení a/nebo pozemková práva (podle odstavce 5.1. „Smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu“ společnosti N4G)	30. dubna 2026
Očekávané zahájení komerčního provozování nové infrastruktury	4. čtvrtletí 2028 ⁷

E. Parametry definované v článku 22, odst. 1 Nařízení NC CAM

N4G navrhuje ke schválení Energetickým regulačním úřadem parametry pro ekonomický test shrnuté v odstavcích i) - vi) níže. Na základě těchto parametrů počítáme, že úspěšný ekonomický test pro projekt by umožnily rezervace překonávající minimální kapacitu (hurdle rate):

⁷ Hodnota upravena po zveřejnění předběžného návrhu projektu (Draft Project Proposal) v lednu 2020 tak, aby byl zohledněn očekávaný dopad různých implementačních rizik vyplývajících z kritického přezkoumání plánu na realizaci projektu.

- 28,68 GWh/d pro úroveň nabízené kapacity 1; a
- 63,82 GWh/d pro úroveň nabízené kapacity 2

a to v každém roce patnáctiletého rezervačního období a v režimu pevných cen.

i) Referenční ceny a aukční prémie

Referenční ceny pro projekt přírůstkové kapacity navrhované společností N4G jsou sumarizovány v tabulce níže. Všechny ceny jsou uvedeny v nominálních hodnotách a podléhají úpravám o inflaci⁸ v souladu se Zásadami cenové regulace⁹, kap. 10.3¹⁰.

	Kapacita na úrovni nabídky		Referenční ceny (CZK/MWh/d/y)	
	kWh/h	MWh/d	Výstup	Vstup
Úroveň nabídky 1	2 115 000	50 758	3 387,80	512,83
Úroveň nabídky 2	7 553 250	181 278	3 387,80	512,83

Tabulka 1

Po uvedení projektu přírůstkové kapacity do provozu se referenční cena proporcionálně upraví, bez ohledu na to, jestli nahoru nebo dolů, podle rozdílu mezi předpokládanými investičními náklady a skutečnými investičními náklady v souladu čl. 33 odst. 2, Nařízení NC TAR.

Kromě výše uvedených tarifů budou přepravci platit poplatek na základě průtoku plynu, popsany v Zásadách cenové regulace a stanovený v cenových rozhodnutích ERÚ. Z hlediska N4G jsou tyto poplatky z hlediska nákladů neutrální, a proto se k nim v rámci ekonomického testu nebude přihlížet.

N4G nevyjadřuje předem žádná očekávání ohledně potenciálních aukčních prémie pro ekonomický test, protože tyto prémie budou určeny výsledkem samotné aukce kapacity. N4G rovněž nepředpokládá žádné povinné minimální prémie.

ii) Diskontní sazba

Společnost NET4GAS navrhuje, aby pro ekonomický test tohoto přírůstkového projektu byla použita nominální diskontní sazba před zdaněním ve výši 8,32 %, platná pro režim „price cap“ (režim cenového stropu) na tranzitní přepravě v 5. regulačním období.

⁸ Obecnými termíny úprava o inflaci či indexování inflací se zde i v celém dokumentu rozumí aplikace složeného indexu všeobecné inflace a indexu cen tržních služeb, jehož struktura je popsána v Zásadách cenové regulace, kap. 10.3.

⁹ [Zásady cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinné vykupující; zveřejněno ERÚ dne 9.6.2020](#)

¹⁰ Uvedené ceny jsou v cenové úrovni roku t=2022, tedy 2.roku regulačního období, resp. t = j+1

iii) Úprava o očekávanou inflaci

Referenční ceny v bodě i), Tabulce 1 výše, jsou vyjádřeny v cenové úrovni roku 2022 a budou podléhat v průběhu celé doby trvání smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu úpravám o inflaci v souladu s cenovým rozhodnutím ERÚ, které stanoví referenční cenu pro aukci inkrementální kapacity mezi vstupně-výstupními systémy České republiky a Rakouska (obchodní oblasti Východ). Výše inflace v průběhu celé doby trvání smlouvy je proto nejistá. Pro kalkulaci ekonomického testu navrhujeme předpokládanou míru úpravy o inflaci ve výši 2 % ročně v souladu s cílováním České národní banky a možným předpokladem této úrovně, jak je implicitně očekávána v nominální referenční hodnotě WACC pro 5. regulační období.

iv) Současná hodnota odhadovaného nárůstu cílových výnosů

N4G počítá, že současná hodnota odhadovaného zvýšení cílového výnosu spojeného s tímto projektem činí:

- 636,8 mil. Kč pro úroveň nabízené kapacity 1; a
- 1 416,9 mil. Kč pro úroveň nabízené kapacity 2.

Tyto hodnoty jsou odvozeny na základě očekávaných nákladů a regulačních dob životnosti infrastruktury, která má být pořízena, a v případě úrovně nabízené kapacity 2 zahrnují také zohlednění odhadovaného kanibalizačního efektu (viz níže).

v) F-faktor

NET4GAS navrhuje f-faktor ve výši 1,0 pro každou úroveň nabízené kapacity tohoto projektu přírůstkové kapacity.

vi) Kanibalizační efekt

N4G konstatuje, že u části kapacitních rezervací v novém propojovacím bodě je vysoce pravděpodobné, že v jejich důsledku dojde ke kanibalizaci rezervací, které by jinak mohly být provedeny v existujícím propojovacím bodě Lanžhot ve směru do Slovenské republiky - tento efekt bude výraznější u vyšších rezervací, tedy rezervací spojenými s úrovní nabízené kapacity úrovně 2. Z ekonomického hlediska představuje takováto kanibalizace nepřímé náklady projektu, které by měly být zohledněny v ekonomickém testu. Odhadujeme, že pro úroveň nabízené kapacity 2 bude tento kanibalizační efekt činit 40 % minimální kapacity (hurdle rate) v GWh / d uvedené na začátku této části E tohoto dokumentu.

F. Výjimečně prodloužený časový horizont ve smyslu článku 30 Nařízení NC CAM

N4G nenavrhuje použití takového prodlouženého časového horizontu pro tento projekt.

G. Alternativní alokační mechanismus podle článku 30 Nařízení NC CAM

N4G nenavrhuje použití žádného alternativního alokačního mechanismu.

H. Mechanismus pevné použitelné ceny popsany v článku 24, odst. b) Nařízení NC TAR

N4G konstatuje, že projekt se bude řídit přístupem za pevnou použitelnou cenu. N4G navrhuje, aby hodnota parametru RP, jak je definována v čl. 24 písm. b) Nařízení NC TAR, byla nastavena na 0, a aby se stanovení parametru IND definovaného ve stejném článku řídilo stejnými pravidly, která jsou stanovena v aktuálním cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2021. Pro účely stanovení vyvolávacích cen pro aukci konanou v roce 2022 budou podle pravidel uvedených v Zásadách cenové regulace referenční ceny z Tabulky č.1 indexovány inflací na cenovou úroveň roku 2023.