

**Žádost o schválení
Projektu přírůstkové kapacity
podle článku 28, odst. 1,
Nařízení NC CAM pro hranici mezi Polskem a
Českou republikou**

30. 10. 2020



Žádost o schválení projektu přírůstkové kapacity na obchodní hranici mezi Polskem a Českou republikou musí být schválena příslušným národním regulačním úřadem. Tento dokument je společným návrhem projektu pro propojovací bod Cieszyn/Český Těšín tak, jak se na něm dohodly níže uvedené společnosti:



Operator Gazociągów Przesyłowych

NET4GAS, s.r.o.

GAZ-SYSTEM S.A.

Mszczonowska 4 St.

Na Hřebenech II 1718/8

02-337 Varšava

140 21 Praha 4 - Nusle

Polsko

Česká republika



Podle článku 28, odst. 1, Nařízení NC CAM předkládá návrh projektu přírůstkové kapacity pro obchodní hranici mezi Polskem a Českou republikou společnost Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dále jen: GAZ-SYSTEM) ke schválení prostřednictvím předsedy Energetického regulačního úřadu (URE) a společnost NET4GAS, s.r.o. (dále jen: NET4GAS) ke schválení Energetickým regulačním úřadem (ERÚ). Výše zmíněné sousední plynárenské přepravní soustavy propojuje propojovací bod v Cieszyně/Českém Těšíně (dále jen: IP Cieszyn/Český Těšín, IP Cieszyn nebo IP Český Těšín).

Obsah

1. Úvod do žádosti (o schválení) návrhu projektu přírůstkové kapacity	5
2. Úroveň nabídky přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. a) NC CAM)	7
3. Obecná pravidla a podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí být akceptovány uživatelem sítě, aby získal přírůstkovou kapacitu (čl. 28, odst. 1, písm. b), NC CAM)	7
4. Harmonogram projektu přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. c) NC CAM).....	8
5. Parametry ekonomického testu (čl. 28, odst. 1, písm. d) ve spojení s čl. 22, odst. 1, NC CAM)	11
6. Možnost prodlouženého časového horizontu pro kontrahování přírůstkové kapacity (čl. 28 odst. 1, písm. e) Nařízení NC CAM)	15
7. Alternativní alokační mechanismus (čl. 28, odst. 1, písm. f) Nařízení NC CAM)	15
8. Uplatnění pevné použitelné ceny (čl. 28, odst. 1, písm. g) Nařízení NC CAM)	15
9. Kontaktní informace	15

1. Úvod do žádosti (o schválení) návrhu projektu přírůstkové kapacity

Provozovatelé přepravních soustav, tj. společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS, obdrželi nezávazné indikativní poptávky na pevnou kapacitu ve směru z Polska do České republiky na propojovacím bodě mezi vstupně-výstupní soustavou společnosti GAZ-SYSTEM a vstupně-výstupní soustavou společnosti NET4GAS.

Nezávaznou indikativní poptávku obdrženou během fáze vyhodnocování poptávky od 1. července 2019 do 26. srpna 2019 zhodnotila Zpráva o posouzení tržní poptávky (Market Demand Assessment Report (MDAR)).

Jako základ pro toto posouzení poptávky byla použita následující nezávazná indikativní poptávka, kterou **obdržela** společnost **GAZ-SYSTEM** na pevnou kapacitu:

Z	Do	Plynárenský rok	Množství (kWh/h)/y	Požadavek byl předložen jiným TSOs	Dodatečná informace (např. typ kapacity)
VÝSTUPNÍ KAPACITA	VSTUPNÍ KAPACITA				
<i>Polsko</i>	<i>Česká republika</i>	<i>2021/22 – 2035/36</i>	<i>1 267 920</i>	<i>Do 1 167 920 - Ano, společnosti NET4GAS, Nad 1 167 920 – Ne</i>	<i>Ne</i>

Jako základna pro toto posouzení poptávky byla použita následující nezávazná agregovaná indikativní poptávka, kterou **obdržela** společnost **NET4GAS** na pevnou kapacitu:

Z	Do	Plynárenský rok	Množství (kWh/h)/y	Požadavek byl předložen jiným TSOs	Dodatečná informace (např. typ kapacity)
VÝSTUPNÍ KAPACITA	VSTUPNÍ KAPACITA				
<i>Polsko</i>	<i>Česká republika</i>	<i>2021/22 – 2035/36</i>	<i>1 167 920</i>	<i>ANO, společnosti GAZ-SYSTEM</i>	<i>Ne</i>

Indikace poptávky předložené oběma provozovatelům přepravní soustavy (TSO) nebyly stejné. Rozdíl vznikl v důsledku skutečnosti, že společnost GAZ-SYSTEM obdržela dodatečnou indikativní poptávku na 100,000 kWh/h/rok ve směru z Polska do České republiky na plynárenské roky počínaje rokem 2020/2021 až do roku 2034/2035.

Na základě výsledku Zprávy o posouzení tržní poptávky MDAR publikované na webových stránkách obou TSO dne 21. října 2019 zpracovali dotyční TSOs technické studie v souladu s článkem 27 Nařízení NC CAM. Za účelem sjednocení úrovně požadované přírůstkové kapacity se TSOs rozhodli uvažovat pro potřeby další technické analýzy poptávku po přírůstkové kapacitě na úrovni 1,270,000 kWh/h/ročně.

V současné době neexistuje žádná technická kapacita mezi vstupně-výstupními soustavami Polska a České republiky v popotávaném směru. Stávající propojovací bod mezi Polskem a Českou republikou v Cieszyně/Českém Těšíně umožňuje pevnou přepravu plynu pouze v jednom směru, a to z České republiky do polské přepravní soustavy s přibližnou kapacitou cca 0,5 mld. m³ ročně.

Jako výsledek technických studií s cílem vyhovět požadované poptávce po přírůstkové kapacitě z Polska směrem do České republiky navrhuje společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS realizaci projektu přírůstkové kapacity v existujícím propojovacím bodě Cieszyn/Český Těšín.

Navíc společnostmi GAZ-SYSTEM a NET4GAS je v současné době na základě rozhodnutí příslušných kompetentních národních úřadů udělena výjimka z povinnosti nabízet tzv. kapacitu zpětného toku (reverse flow) v propojovacím bodě Cieszyn/Český Těšín, která je platná do 31. prosince 2022. Projekt by, v případě, že by byl realizován, změnil propojovací bod Cieszyn/Český Těšín na obousměrný v souladu s článkem 5, odst. 4, Nařízení (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017, o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek plynu.

Během připomínkového řízení (veřejné konzultace) k návrhu projektu, které se konalo od 13. ledna 2020 do 13. února 2020, neobdržela ani společnost GAS-SYSTEM, ani společnost NET4GAS žádné připomínky.

V tomto dokumentu jsou použity následující zkratky:

NC CAM = Nařízení Komise (EU) 2017/459;

NC TAR = Nařízení Komise (EU) 2017/460.

V návaznosti na strukturu článku 28 (1) NC CAM je tato žádost strukturována následujícím způsobem:

- Úroveň nabídky přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. a), NC CAM),
- Obecná pravidla a podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, která musí být akceptována uživatelem sítě pro získání (akvizici) přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. b), NC CAM),
- Harmonogram projektu přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1), písm. c), NC CAM),
- Parametry ekonomického testu (čl. 28, odst. 1, písm. d), NC CAM),
- Informace o možném prodloužení časového horizontu pro kontrahování přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. e), NC CAM),
- Informace o alternativním mechanismu alokace (čl. 28, odst. 1, písm. f), NC CAM),
- Informace o uplatnění možného mechanismu pevné použitelné ceny (čl. 28, odst. 1, písm. g) NC CAM).

2. Úroveň nabídky přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. a) NC CAM)

V souladu s čl. 28, odst. 1, písm. a) Nařízení NC CAM žádají společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS o schválení společné Úrovně nabídky pro produkty koordinované kapacity, které budou nabídnuty k prodeji v propojovacím bodě Cieszyn/Český Těšín v roční aukci kapacity v roce 2021, jak je uvedeno níže. Úroveň nabídky zohledňuje povinnost vyčlenění (set-aside) kapacity na základě metodiky výpočtu popsané v článku 11, odst. 6), Nařízení NC CAM.

Rok	Od roku 2028/2029 do roku 2042/2043
Úroveň nabídky [kWh/h]/rok	1,143,000
Přírůstková kapacita [kWh/h]/rok – bude nabídnuta	1,143,000
Přírůstková kapacita [kWh/h]/rok – celkem	1,270,000
Stávající kapacita [kWh/h]/rok	0

Daná Úroveň nabídky může být na trhu prodávána nejdříve počínaje plynárenským rokem 2028/2029, a to kvůli specifickým podmínkám pro realizaci projektu na obou stranách hranice.

Vzhledem ke skutečnosti, že v propojovacím bodě Cieszyn/Český Těšín není ve směru z Polska do České republiky dostupná žádná stávající kapacita, uvažuje jak společnost GAZ-SYSTEM, tak společnost NET4GAS s vyčleněním pouze 10 % kapacity v rámci Úrovně nabídky přírůstkové koordinované kapacity. Množství vyčleněné kapacity bude předmětem schválení polského a českého energetického regulačního úřadu.

GAZ-SYSTEM a NET4GAS budou Nabídkovou úroveň prodávat v každoroční roční aukci na platformě GSA.

3. Obecná pravidla a podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí být akceptovány uživatelem sítě, aby získal přírůstkovou kapacitu (čl. 28, odst. 1, písm. b), NC CAM)

Pro prodej přírůstkové kapacity (Úroveň nabídky) v roční aukci kapacity v roce 2021, vypracovaly společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS individuální pravidla a podmínky pro aukci přírůstkové kapacity, které musí být uživateli sítě akceptovány před aukcí přírůstkové kapacity.

V souladu s článkem 28, odst. 1, písm. b) NC CAM,

- Žádá společnost GAZ-SYSTEM polský energetický regulační úřad URE o schválení jejich "Všeobecných pravidel a podmínek pro účast a přístup ke kapacitě v závazné fázi aukce přírůstkové kapacity na hranici

mezi Polskem a Českou republikou”, které jsou přiloženy k této žádosti (dále také: INC GT&C). Aby se mohli zúčastnit aukce, budou uživatelé sítě muset akceptovat pravidla INC GT&C a další pravidla společnosti GAZ-SYSTEM, jejichž přijetí je obecně požadováno jako předpoklad účasti v aukci, jako jsou například Všeobecné obchodní podmínky smlouvy o přepravě, Řád provozovatele přepravní soustavy a Tarif.

- Žádá společnost NET4GAS Energetický regulační úřad České republiky ERÚ o schválení jejích pravidel a podmínek pro aukci přírůstkové kapacity, které byly zaslány společně s touto žádostí. Pokud jde o společnost NET4GAS, obecná pravidla a podmínky, které musí uživatel sítě akceptovat pro účast a přístup ke kapacitě v závazné fázi přidělování kapacity v rámci procesu zajištění přírůstkové kapacity, jsou stanoveny v Příloze 1 k tomuto dokumentu (“Smlouva o poskytování služby přepravy plynu”) a v [Řád provozovatele přepravní soustavy](#) společnosti NET4GAS.

Nehledě na skutečnost, že jak GAZ-SYSTEM, tak NET4GAS publikují pravidla a podmínky pro aukci přírůstkové kapacity v angličtině a ve svém příslušném národním jazyce, bude za závaznou považována pouze polská, respektive česká verze.

4. Harmonogram projektu přírůstkové kapacity (čl. 28, odst. 1, písm. c) NC CAM)

V souladu s článkem 28, odst. 1, písm. c) NC CAM žádá společnost GAZ-SYSTEM o schválení následujícího harmonogramu pro svůj projekt přírůstkové kapacity.

Časové období	Milník
05/07/2021	Roční aukce kapacity v červenci následovaná ekonomickým testem
3.čtvrtletí/2024	Podpis smluv o projektové dokumentaci
3.čtvrtletí/2026	Získání stavebních povolení
1.čtvrtletí/2027	Podpis smluv o výstavbě
2.-3. čtvrtletí / 2028	Uvedení projektu do provozu
01/10/2028	Očekávané zahájení komerčního provozování nové infrastruktury

Časové údaje pro podpis smluv a získání stavebních povolení jsou uváděny jako ty **nejposlednější (poslední možné) pro splnění uvedených milníků** zohledňující tři samostatné investiční úkoly v rámci jednoho projektu pro zajištění přírůstkové kapacity.

V souladu s článkem 28, odst.1, písm. c) NC CAM žádá společnost NET4GAS o schválení následujícího harmonogramu pro svůj projekt přírůstkové kapacity.

Časové období	Milník
30/06/2021	Účastníci aukce podepíší "Smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu"
05/07/2021	Roční aukce kapacity v červenci následovaná ekonomickým testem
01/06/2026	Datum pro využití práva na odstoupení, pokud nebudou zajištěna povolení a/nebo pozemková práva (podle odstavce 5.1. „Smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu“)
01/10/2028	Očekávané zahájení komerčního provozování nové infrastruktury

Fáze výstavby bude zahájena pouze tehdy, jestliže zde budou jasné závazky trhu kontrahovat příslušnou přírůstkovou kapacitu v roční aukci 2021 a jestliže bude k dispozici pozitivní výsledek následného ekonomického testu pro každého z dotčených provozovatelů přepravních soustav (TSOs).

Popis projektu na polské straně (GAZ-SYSTEM)

Požadované rozšíření v rámci sítě společnosti GAZ-SYSTEM:

Zajištění možnosti přepravovat plyn ve směru z Polska do České republiky s maximální kapacitou 1,270,000 kWh/hod. si na polské straně vyžádá následující investice:

- výstavba nového plynovodu DN 700 Oświęcim – Tworzeń (délka=50 km)
- separátní samostatnou jednotku na kompresní stanici Kędzierzyn
- modernizaci měřicí stanice Cieszyn

Na polské straně jsou navíc nezbytným předpokladem pro dosažení reverzního toku v propojovacím bodě Cieszyn investice do dokončení Severo-j jižního plynárenského koridoru a zejména výstavba nového plynovodu DN 500 Skoczów – Komorowice – Oświęcim, avšak tyto investice nebude součástí daného projektu přírůstkové kapacity a neovlivní níže uvedený provizorní harmonogram projektu přírůstkové kapacity.

Očekávané uvedení do provozu: 2.-3. čtvrtletí/2028

Odhadované náklady:

Cca 61,3 milionu EUR za plynovodní část + 12,9 milionu EUR za dodatečnou jednotku na kompresní stanici Kędzierzyn a 465 tis. EUR za modernizace měřicí stanice Cieszyn.

Popis projektu na české straně (NET4GAS)

Nová infrastruktura, jejíž implementace je požadována na straně společnosti NET4GAS:

Zajištění možnosti přepravovat plyn ve směru z Polska do České republiky s maximální kapacitou 1,270,000 kWh/hod. si na české straně vyžádá následující investice:

- výstavba nového plynovodu DN 500 Libhošť - Třanovice (délka=60 km)
- nová kompresní stanice (dvě jednotky + záloha) napojená na nový i stávající plynovod DN 500 Libhošť - Třanovice

Realizace výše uvedených částí infrastruktury umožní společnosti NET4GAS nabídnout požadovanou přírůstkovou kapacitu za předpokladu, že předávací tlak na hranici bude alespoň 46 barg. Toto je základní a nezbytnou podmínkou technického řešení daného projektu přírůstkové kapacity mezi Polskem a Českou republikou.

Očekávané zahájení komerčního provozu: 4. čtvrtletí/2028¹

Odhadované náklady: cca 93,1 milionu EUR za plynovodní část + 42,8 milionu EUR za kompresní stanici včetně 25% rezervy.

Shrnutí technických parametrů návrhu projektu:

	CZ	PL
DN	500	700
PN (CZE) / MOP (PL); bar	63.0	84.0
Hraniční bod	<i>Český Těšín / Cieszyn</i>	
Délka plynovodu	60 km	50 km
Hraniční předávací stanice	-	Stávající HPS je již obousměrná a předpokládá se, že bude využívána i pro tento projekt
Kompresní stanice (MW)	2 x 3.5 MW + 1 x 3.5 MW záloha	1 x 8 MW
Měřicí stanice	-	Modernizace měřicího zařízení – výměna turbinových plynoměrů za ultrazvukové
Předávací tlak na hranicích		

¹ Údaj upravený až po zveřejnění Návrhu projektu v lednu 2020 s cílem zohlednit očekávaný dopad různých implementačních rizik po přezkoumání plánu na realizaci projektu.

Směr PL → CZE	46.0 barg	
Maximální denní kapacita do CZE		
mcm/d @0°C	2.73	2.73
GWh/d	30.48	30.48
Maximální hodinová kapacita do CZE		
mcm/h @0°C	0.11	0.11
GWh/h	1.27	1.27
CAPEX (mil. EUR)	135.9	74.7
CAPEX přesnost (± %)	25% rezerva je již zahrnuta do odhadu citovaného výše	25% rezerva je již zahrnuta do odhadu citovaného výše
Čistitelnost	Oběma směry	
Zahájení komerčního provozu	4. čtvrtletí/2028 ²	4. čtvrtletí/2028

5. Parametry ekonomického testu (čl. 28, odst. 1, písm. d) ve spojení s čl. 22, odst. 1, NC CAM)

Podle článku 28, odst. 1, písm. d) NC CAM žádají společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS o schválení parametrů ekonomického testu.

Ekonomický test je založen na následujících parametrech podle článku 22, odst. 1, NC CAM:

- a) Současná hodnota závazných příslibů uživatelů sítě k rezervaci kapacity
- b) Současná hodnota odhadovaného zvýšení povolených nebo cílových výnosů provozovatele přepravní soustavy spojeného s přírůstkovou kapacitou zahrnutou do příslušné Úrovně nabídky.
- c) f-faktor

² Údaj upravený až po zveřejnění Návrhu projektu v lednu 2020 s cílem zohlednit očekávaný dopad různých implementačních rizik po přezkoumání plánu na realizaci projektu

Referenční cena pro určení současné hodnoty závazných příslibů uživatelů sítě – GAZ-SYSTEM

Podle čl. 22, odst. 1, písm. a) ve spojení s článkem 25, odst. 1, písm. a) Nařízení CAM NC schvaluje referenční ceny odhadované pro časový horizont přírůstkové kapacity nabízené společností GAZ-SYSTEM jako součást projektu přírůstkové kapacity pro obchodní hranici Polska a České republiky předseda URE. V ekonomickém testu prováděném společností budou použity referenční ceny rovnající se 1,854 PLN/(MWh/h)/h (0,43 EUR/(MWh/h)/h) s cílem vypočítat současnou hodnotu příslibů uživatelů sítě v rozsahu kontraktace přírůstkové kapacity zpřístupněné v rámci nabídek předložených v aukci na IP Cieszyn.

Referenční ceny by měly být stanoveny pro časový horizont přírůstkové kapacity nabízené v rámci projektu pro obchodní hranici Polska a České republiky, tj. pro časový horizont 15 plynárenských roků, tj. od 1. října 2028 do 1. října 2043.

Je třeba zdůraznit, že společnost GAZ-SYSTEM se aktuálně nachází ve stádiu implementace kapitálově náročných investičních projektů, jejichž cílem je diverzifikace dodávek plynu do Polska. Dynamiku realizace těchto projektů je obtížné predikovat, protože projekty jsou realizovány ve spolupráci s dalšími evropskými provozovateli plynárenských přepravních sítí a jejich implementace je jen částečně závislá na harmonogramu činností prováděných společností GAZ-SYSTEM.

Odhad referenčních cen pro časový horizont 15 let s tak vysokou dynamikou implementace strategických investičních projektů může přinést nereálné a nespolehlivé vývody v podobě zvýšení tranzitních poplatků, což sníží úroveň kapacity potřebné k dosažení pozitivního výsledku ekonomického testu.

Vzhledem k výše uvedeným argumentům navrhuje GAZ-SYSTEM přijmout pro účely ekonomického testu pro všechny roky, na které se vztahuje analýza, referenční cenu na úrovni fixního poplatku za poskytování služeb přepravy plynu ve výstupním bodě závaznou od 1. ledna 2021 do 31. prosince 2021, podle „Tarifů za služby přepravy plynu č. 14“ schváleného rozhodnutím prezidenta URE č. DRG-2.4212.7.2020.JDo1 ze dne 5. června 2020.

Současná hodnota odhadovaného zvýšení povolených výnosů v důsledku nárůstu kapacity – GAZ-SYSTEM

Cílová hodnota odhadovaného zvýšení povolených výnosů odpovídá hodnotě nákladů investičních prostředků týkajících se projektu realizovaného provozovatelem přepravní soustavy, alokovaných do období pokrývajícího nakontrahovanou přírůstkovou kapacitu zpřístupněnou jako součást nabídek předložených v aukci na IP Cieszyn.

Pro kalkulaci diskontované hodnoty povolených výnosů souvisejících s realizací projektu na obchodní hranici Polska a České republiky v letech 2028-2043 přijal GAZ-SYSTEM diskontní sazbu 6 %.

Tato hodnota se rovná bezrizikové sazbě přijaté pro účely výpočtu referenčních cen závazných v roce 2021 a schválených předsedou URE.

Tato hodnota byla stanovena pomocí výpočtového nástroje poskytnutého společností GAZ-SYSTEM. Výpočtový nástroj odráží současnou praxi, včetně parametrů výpočtu pro stanovení povolených výnosů schválených předsedou URE pro tarif pro rok 2021.

f-factor pro GAZ-SYSTEM

f-faktor musí brát v úvahu následující skutečnosti:

- a) objem technické kapacity vyčleněné v souladu s čl. 8, odst. 8 a 9 Nařízení NC CAM;
- b) pozitivní externality projektu přírůstkové kapacity pro trh, nebo pro přepravní soustavu, nebo obojí;
- c) doba trvání závazných příslibů uživatelů sítě k rezervaci kapacity v porovnání s dobou životnosti daného aktiva;
- d) míru, v níž lze očekávat, že poptávka po kapacitě vytvořená v rámci projektu přírůstkové kapacity bude trvat i po skončení časového období uvažovaného v ekonomickém testu.

Předpoklady projektu jsou založeny na nezávazné indikaci poptávky obdržené ve fázi posouzení tržní poptávky. Tento f-faktor byl odhadnut na základě předpokladu, že daný projekt přírůstkové kapacity je čistě komerčním projektem a že plné náklady projektu budou pokryty rezervacemi kapacity v příslušné závazné aukci kapacity. Na straně GAZ-SYSTEM tedy neexistují žádné podmínky, které by společnosti GAZ-SYSTEM umožňovaly žádat schválení f-faktoru nižšího než 1.

Kromě uvažování úrovně přírůstkové kapacity, která má být nabídnuta, a požadované úrovně výnosů ze závazných příslibů uživatelů sítě tak, aby se dalo projít ekonomickým testem s f-faktorem rovnajícím se 1, je také nutné uplatnit povinnou minimální prémii ve výši 1,328 PLN / (MWh / h) / h (0,3 EUR / (MWh / h) / h).

Proto GAZ-SYSTEM žádá pro provedení ekonomického testu o schválení f-faktoru rovnajícího se 1.

Na základě výše uvedených úvah byly odpovídajícím způsobem vyplněny údaje v nástroji pro kalkulaci ekonomického testu poskytnutého společností GAZ-SYSTEM, a tento nástroj je přiložen k této žádosti.

Referenční cena pro určení současné hodnoty závazných příslibů uživatelů sítě – NET4GAS

Společnost NET4GAS očekává, že se referenční cena bude rovnat současnému vstupnímu tarifu 219,46 Kč / MWh / d / rok v propojovacím bodě Cieszyn. S vědomím toho, že ani přidělení veškeré přírůstkové kapacity za tuto referenční cenu by jednoznačně nevytvořilo dostatečné výnosy pro pozitivní výsledek ekonomického testu, NET4GAS rovněž navrhuje povinnou minimální prémii 14 303,81 Kč / MWh / d / rok.

Celková cena – sestávající se ze součtu referenční ceny a povinné minimální premie je uvedena v nominální hodnotě a podléhá úpravě o inflaci, jak je stanoveno v cenové metodice uvedené v *Zásadách cenové regulace pro období 2021-2025* českým Energetickým regulačním úřadem a jak je dále aplikováno

prostřednictvím jeho Cenových rozhodnutí pro konkrétní aukce. Pro účely kalkulace ekonomického testu NET4GAS předpokládá, že tyto úpravy o inflaci budou činit 2 % ročně.

Kromě výše uvedených tarifů budou přepravci hrazeny poplatky na základě průtoku plynu popsané v Zásadách cenové regulace českého regulátora a stanovené v cenových rozhodnutích ERÚ. Z pohledu NET4GAS jsou tyto poplatky z hlediska nákladů neutrální (tj. negenerují v průběhu času žádnou ztrátu ani zisk), a proto se k nim v ekonomickém testu nebude přihlížet.

NET4GAS navrhuje, aby se k určení současné hodnoty příslibů uživatelů sítě v ekonomickém testu následujícím po aukci v roce 2021 použila diskontní sazba 8,32 % - odpovídající nominálním váženým průměrným nákladům na kapitál (WACC) před zdaněním - používaná podle pravidel 5. regulačního období pro tranzitní projekty v České republice.

Současná hodnota odhadovaného zvýšení povolených výnosů v důsledku nárůstu kapacity – NET4GAS

Při použití diskontní sazby 8,32 % (jak je popsáno výše) společnost NET4GAS počítá, že současná hodnota odhadovaného zvýšení cílových výnosů spojených s tímto projektem je 2 458,9 mil. Kč. Podrobnější informace o způsobu, jakým byl tento odhad odvozen, jsou uvedeny ve výpočtovém nástroji předkládaném společně s tímto návrhem.

f-factor proNET4GAS

f-faktor musí brát v úvahu následující skutečnosti:

- a) objem technické kapacity vyčleněné v souladu s čl. 8, odst. 8 a 9 Nařízení NC CAM;
- b) pozitivní externality projektu přírůstkové kapacity pro trh, nebo přepravní soustavu, nebo obojí;
- c) doba trvání závazných příslibů uživatelů sítě k rezervaci kapacity v porovnání s dobou životnosti daného aktiva;
- d) míru, v níž lze očekávat, že poptávka po kapacitě vytvořené v rámci projektu přírůstkové kapacity bude trvat i po skončení časového období uvažovaného v ekonomickém testu.

Stejně jako GAZ-SYSTEM vidí i NET4GAS tento projekt přírůstkové kapacity jako projekt čistě komerční, a proto se domnívá, že plné náklady projektu musí být pokryty rezervacemi kapacity provedenými v příslušné závazné aukci kapacity.

NET4GAS proto žádá pro provedení ekonomického testu o schválení f-faktoru rovnajícího se 1.



6. Možnost prodlouženého časového horizontu pro kontrahování přírůstkové kapacity (čl. 28 odst. 1, písm. e) Nařízení NC CAM)

Na základě společného rozhodnutí souhlasí společnosti GAZ-SYSTEM a NET4GAS, že v rámci tohoto projektu přírůstkové kapacity není pro kontrahování přírůstkové kapacity nutný prodloužený časový horizont.

7. Alternativní alokační mechanismus (čl. 28, odst. 1, písm. f) Nařízení NC CAM)

GAZ-SYSTEM a NET4GAS nevyužijí alternativní alokační mechanismus pro rezervaci přírůstkové kapacity podle čl. 28 odst. 1 písm. f) Nařízení NC CAM. Na základě společného rozhodnutí budou oba provozovatelé přepravních soustav pro přírůstkovou kapacitu v roce 2021 používat standardní aukční postup.

8. Uplatnění pevné použitelné ceny (čl. 28, odst. 1, písm. g) Nařízení NC CAM)

GAZ-SYSTEM neuplatní mechanismus pevné použitelné ceny pro rezervaci přírůstkové kapacity v roce 2021 podle čl. 28 odst. 1 písm. g) Nařízení NC CAM.

NET4GAS konstatuje, že projekt se bude řídit mechanismem pevné použitelné ceny v souladu s povinnostmi vyplývajícími z výše uvedených Zásad cenové regulace pro období 2021-2025, kapitola 10.6. Společnost NET4GAS navrhuje, aby hodnota parametru RP, jak je definován v čl. 24 písm. b) Nařízení NC TAR, byla nastavena na 0 a aby se stanovení parametru IND definované ve stejném článku řídilo stejnými pravidly, jaká jsou stanovena v aktuálním cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (č. 4/2020).

9. Kontaktní informace



Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.



NET4GAS, s.r.o.



Marta Zapart-Choma

Václav Štindl
Michal Mareš

Gas Market Development Division

Commercial Management

Telefon:

Telefon:

+48 22 220 18 47

+ 420 220 224 584

E-mail:

E-mail:

marta.zapart@gaz-system.pl

vaclav.stindl@net4gas.cz
michal.mares@net4gas.cz

Mszczonowska 4 St.

Na Hřebenech II 1718/8

02-337 Warszawa

140 21 Praha 4 – Nusle

Polsko/Poland

Česká republika/Czech Republic

Telefon:

Telefon:

+48 22 220 18 00

+420 220 221 111

E-mail:

E-mail:

incremental@gaz-system.pl

capacitybooking@net4gas.cz