

Přehled doručených připomínek k návrhu cenového rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2021 a jejich vypořádání Energetickým regulačním úřadem

V souladu s pravidly veřejného konzultačního procesu k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2021 zveřejňuje Energetický regulační úřad obdržené připomínky k návrhu cenového rozhodnutí a jejich vypořádání.

Připomínka č. 1

Připomínkující:

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

Znění připomínky:

Požadujeme z návrhu CR 2021 vypustit ustanovení 13.1.14.1 (ii).

Odůvodnění připomínky:

I když rozumíme snaze Úřadu o narovnání procesu v oblasti rezervace a držení kapacit, jsme toho názoru, že řešení navržené v návrhu CR 2021 by mělo být až jako poslední možné. Téma sankcionizace nedosahování výše odběru na úrovni požadované maximální hodinové kapacity uvedené ve smlouvě o připojení, ať již ve formě možnosti snížení požadované kapacity ze strany provozovatele nebo navrženého zvýšení platby za rezervovanou kapacitu, vyžaduje širší diskusi, a rovněž legislativní zakotvení.

Jelikož zpoplatnění nevyužitých kapacit výrazně mění pohled na řízení plynárenské soustavy, je nezbytné toto téma před uvedením do praxe konzultovat nejen s odbornou plynárenskou veřejností, ale i především s ostatními účastníky trhu s plynem, zejména se zástupci tepláren. Domníváme se, že technická kapacita v rámci smlouvy o připojení musí odpovídat skutečné skladbě spotřebičů na odběrném místě (OM), respektive odborně spočtené energetické náročnosti OM. Pokud tomu tak nebude, budou zákazníci k technické kapacitě přistupovat obdobně jako k nominaci denní rezervované distribuční kapacity, což rozhodně není účelem navrhovaných opatření.

V rámci platby za nevyužitou kapacitu je třeba nastavit i mechanismus pro překročení této technické kapacity. V této souvislosti upozorňujeme, že v dlouhodobém kontextu optimalizace soustavy ze strany jejího provozovatele s ohledem na požadavky zákazníků, může při překročení technické kapacity docházet až k výpadkům soustavy, případně samotných dodávek.

Riziko navrženého řešení rovněž spatřujeme i v nemožnosti vrátit se k původním hodnotám technické kapacity po jejím snížení z objektivních důvodů (např. snížení výroby z důvodu hospodářské krize nebo aktuální pandemické situace apod.).

Dále si dovoluujeme upozornit, že takto stanovený princip vyhodnocování využití distribuční kapacity vyvolá na straně provozovatele distribuční soustavy značné náklady na úpravu systému pro fakturaci, neboť je třeba doplnit další údaje z externích systémů, které se v současné době pro účely fakturace nepoužívají. Zvláště pro provozovatel distribuční soustavy, jenž v rámci vymezeného území neviduje problémy s nedostatkem kapacit, se bude jednat o náklady vynaložené neúčelně.

Návrh promítnutí připomínky:

(ii) ~~v případě, že je hodinová kapacita uvedená ve smlouvě o připojení pro příslušné odběrné místo o více než 20 % vyšší než nejvyšší dosažený hodinový odběr plynu v odběrném místě za vyhodnocované období od 1. ledna 2020 do 31. prosince 2020, určí se měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} podle vzorce~~

$$MP_{AB} = \{ (CK \times k / 1000 \times F_{RK}) + [CK \times k_{smt} / 1000 \times (1 - F_{RK})] \} / 12,$$

kde

k_{smt} je denní distribuční kapacita uvedená ve smlouvě o připojení,

F_{RK} je faktor platby za rezervovanou kapacitu stanovený pro kalendářní roky podle následující tabulky

Kalendářní rok	F_{RK}
2021	1,00
2022	0,95
2023	0,90
2024 a další	0,80

~~Postup podle tohoto bodu se nepoužije v případě, že pro odběrné místo nejsou k dispozici údaje z měření plynu za celé výše uvedené vyhodnocované období, nebo pokud během vyhodnocovaného období došlo ke změně smlouvy o připojení.~~

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno

Návrh ustanovení bude z cenového rozhodnutí vypuštěn. ERÚ souhlasí s uvedenými námitkami k navrženému způsobu řešení omezování nevyužívaných technických kapacit vázaných smlouvami o připojení. S ohledem na omezené legislativní možnosti Úřadu ve věci eliminace nevyužívaných technických kapacit bylo přistoupeno k navržení zpoplatnění takových technických kapacit, které nejsou odběrnými místy využívány a provozovatelé distribučních soustav je tak nemohou nabídnout jiným zákazníkům. Souhlasíme s argumenty, že takový mechanismus je vhodné podrobit širší diskuzi se všemi dotčenými účastníky trhu s plynem a nastavit jej takovým způsobem, který bude jednoznačně vykládán, nebude vyvolávat nové náklady a možná rizika a umožní provozovatelům plynárenských soustav a jejich zákazníkům individuální a flexibilní řešení tohoto problému.

ERÚ bude i nadále hledat a navrhopvat legislativní, cenové nebo technické nástroje, které povedou k uvolňování nevyužívaných technických kapacit. Již nyní však ERÚ apeluje na zákazníky, jejichž technická kapacita uvedená ve smlouvě o připojení není v dostatečné míře využívána, aby iniciovali jednání s provozovatelem plynárenské soustavy, ke které jsou jejich odběrná místa připojena, a optimalizovali výši této technické kapacity.

Připomínka č. 2

Připomínkující:

E.ON Distribuce, a.s.

Znění připomínky:

Úprava v bodech 11.1., 13.1.1., 13.1.2.1, 13.1.2.2., 13.13.2. a příloze č. 2.

Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. Proto navrhujeme tento nový název již uvést v CR na rok 2021.

Odůvodnění připomínky:

Důsledné naplňování požadavků daných evropským i českým právem na transparentní fungování naší společnosti v rámci energetického trhu v Česku, je nedílnou součástí naší firemní kultury a celého našeho působení. To platí především pro oddělení činností obchodníka a distributora, které má zákazníkům energetický trh zpřehlednit. Postupně jsme proto oddělili IT systémy společností E.ON Energie, a.s. a E.ON Distribuce, a.s. i webové stránky. Přejmenování E.ON Distribuce a s tím spojená změna firemní identity je dalším z kroků, které ještě více posilují vzájemné odlišení obou společností.

Nový název firmy:

EG.D, a.s.

IČO 280 85 400

se sídlem Lidická 1873/36, Černá Pole, 602 00 Brno

Veškerá bankovní spojení zůstávají také nezměněna.

Návrh promítnutí připomínky:

V uvedených bodech tedy navrhujeme název firmy: E.ON Distribuce, a.s. změnit na: EG.D, a.s.

S poznámkou pod čarou: Od 1.1.2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s. V této souvislosti zůstávají v platnosti veškeré smlouvy uzavřené s E.ON Distribuce, a.s.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno s úpravou

Ačkoli se změna názvu společnosti E.ON Distribuce, a.s. dosud neprojevila v obchodním rejstříku ani v licenci na distribuci plynu, domníváme se, že pro snadnější orientaci v cenovém rozhodnutí je vhodné uvést poznámku o změně názvu společnosti. Cenovému rozhodnutí však nepřísluší vyjadřovat se k uzavřeným smluvním vztahům. Ve výše uvedených bodech bude uvedena poznámka: „Od 1. ledna 2021 se název distribuční společnosti E.ON Distribuce, a.s. mění na EG.D, a.s.“.

Připomínka č. 3

Připomínající:

E.ON Distribuce, a.s.

Znění připomínky:

Navrhujeme z návrhu CR 2021 vypustit ustanovení 13.1.14.1 (ii) a ponechat znění beze změn oproti roku 2020.

Odůvodnění připomínky:

Chápeme důvod zavedení možného nevyužití připojovací kapacity ze strany ERÚ a vítáme snahu tuto problematiku řešit. Způsob výpočtu kapacity je ale pro PDS poměrně náročný a vyžaduje nezanedbatelný zásah do informačního systému PDS. Pro účastníky trhu se také jedná o poměrně složitý způsob výpočtu. Dále se domníváme, že se jedná o restriktivní opatření vůči zákazníkům, které je sankční i když skutečná sankce začne platit až od roku 2022. Navrhujeme tuto otázku vyřešit způsobem, který bude zahrnovat aktivní přístup ze strany zákazníků a místo sankcí umožnit snížení plateb. Jako nejvíce efektivní pro uvedenou oblast se nám jeví zpoplatnění kapacity za připojení. Tím by byl docílen efekt snížení kapacit, které jsou nadbytečné, pokud by zákazník aktivně pracoval s připojovací kapacitou. Pro PDS a ostatní účastníky trhu by pak uvedená změna byla snazší a méně náročná na implementaci do informačního systému.

Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme vypustit ustanovení bodu ii a ponechat znění beze změn oproti roku 2020. Znění bodu 13.1.14.1. CR by tedy bylo následující: "s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 11.1.2. cenového rozhodnutí, platí, že měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce $MP_{AB}=(CK \times k/1000)/12,$ "

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno

Návrh ustanovení bude z cenového rozhodnutí vypuštěn. ERÚ souhlasí s uvedenými námitkami k navrženému způsobu řešení omezování nevyužívaných technických kapacit vázaných smlouvami o připojení. S ohledem na omezené legislativní možnosti Úřadu ve věci eliminace nevyužívaných technických kapacit bylo přistoupeno k navržené zpoplatnění takových technických kapacit, které nejsou odběrnými místy využívány a provozovatelé distribučních soustav je tak nemohou nabídnout jiným zákazníkům. Souhlasíme s argumenty, že takový mechanismus je vhodné podrobit širší diskuzi se všemi dotčenými účastníky trhu s plynem a nastavit jej takovým způsobem, který bude jednoznačně vykládán, nebude vyvolávat nové náklady a možná rizika a umožní provozovatelům plynárenských soustav a jejich zákazníkům individuální a flexibilní řešení tohoto problému.

ERÚ bude i nadále hledat a navrhopvat legislativní, cenové nebo technické nástroje, které povedou k uvolňování nevyužívaných technických kapacit. Již nyní však ERÚ apeluje na zákazníky, jejichž technická kapacita uvedená ve smlouvě o připojení není v dostatečné míře využívána, aby iniciovali jednání s provozovatelem plynárenské soustavy, ke které jsou jejich odběrná místa připojena, a optimalizovali výši této technické kapacity.

Připomínka č. 4

Připomínkující:

GasNet, s.r.o.

Znění připomínky:

Připomínka k bodu 13.1.14.1.

Pro odběrné místo s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu *Chyba! Nenalezen zdroj odkazů.., platí*

- (i) měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = (CK \times k/1000)/12 ,$$

- (ii) v případě, že je hodinová kapacita uvedená ve smlouvě o připojení pro příslušné odběrné místo o více než 20 % vyšší než nejvyšší dosažený hodinový odběr plynu v odběrném místě za vyhodnocované období od 1. ledna 2020 do 31. prosince 2020, určí se měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} podle vzorce

$$MP_{AB} = \{(CK \times k/1000 \times F_{RK}) + [CK \times k_{sml}/1000 \times (1 - F_{RK})]\}/12 ,$$

kde

k_{sml} je denní distribuční kapacita uvedená ve smlouvě o připojení,

F_{RK} je faktor platby za rezervovanou kapacitu stanovený pro kalendářní roky podle následující tabulky

Kalendářní rok	F_{RK}
2021	1,00
2022	0,95
2023	0,90
2024 a další	0,80

Postup podle tohoto bodu se nepoužije v případě, že pro odběrné místo nejsou k dispozici údaje z měření plynu za celé výše uvedené vyhodnocované období, nebo pokud během vyhodnocovaného období došlo ke změně smlouvy o připojení.

Odůvodnění připomínky:

Vážíme si zájmu a vůle ERU řešit problematiku rezervací maximálních hodinových kapacit ve smlouvě o připojení, které v mnoha případech výrazně převyšují reálně dosahované maximální odběry zákazníků, nicméně se domníváme, že navrhované řešení nebylo z časových důvodů možné dostatečně prodiskutovat v rámci celého sektoru a vyhodnotit tak dopady na jednotlivé účastníky trhu s plynem. Navrhujeme proto, v tuto chvíli bod (ii) vypustit a v průběhu roku 2021 nad tímto návrhem otevřít širší diskuzi.

Návrh promítnutí připomínky:

Vypustit bod (ii).

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno

Návrh ustanovení bude z cenového rozhodnutí vypuštěn. ERÚ souhlasí s uvedenými námitkami k navrženému způsobu řešení omezování nevyužívaných technických kapacit vázaných smlouvami o připojení. S ohledem na omezené legislativní možnosti Úřadu ve věci eliminace nevyužívaných technických kapacit bylo přistoupeno k navržení zpoplatnění takových technických kapacit, které nejsou odběrnými místy využívány a provozovatelé distribučních soustav je tak nemohou nabídnout jiným zákazníkům. Souhlasíme s argumenty, že takový mechanismus je vhodné podrobit širší diskuzi se všemi dotčenými účastníky trhu s plynem a nastavit jej takovým způsobem, který bude jednoznačně vykládán, nebude vyvolávat nové náklady a možná rizika a umožní provozovatelům plynárenských soustav a jejich zákazníkům individuální a flexibilní řešení tohoto problému.

ERÚ bude i nadále hledat a navrhovat legislativní, cenové nebo technické nástroje, které povedou k uvolňování nevyužívaných technických kapacit. Již nyní však ERÚ apeluje na zákazníky, jejichž technická kapacita uvedená ve smlouvě o připojení není v dostatečné míře využívána, aby iniciovali jednání s provozovatelem plynárenské soustavy, ke které jsou jejich odběrná místa připojena, a optimalizovali výši této technické kapacity.

Připomínka č. 5

Připomínající:

Skupina ČEZ

Znění připomínky:

Připomínka k bodu 7 – Ceny služby přepravy plynu pro hraniční body přepravní soustavy

Požadujeme snížení nárůstu ceny za přepravený plyn pro výstupní hraniční body.

Odůvodnění připomínky:

ERÚ navrhuje nárůst součinitele z dosavadní hodnoty 0,0026 na téměř dvojnásobnou hodnotu 0,0058. Obdobně jako u připomínek níže nevidíme důvod pro tento nárůst v situaci, kdy je pro rok 2021 a dál předpokládán významný nárůst odběrů (a tudíž i přepravy) zemního plynu. Kromě předpokládaného připojování dalších plynárenských zdrojů k soustavě (v důsledku odpojování uhelných zdrojů) dojde i ke zprovoznění plynovodu NordStream II, který významně navýší toky přes Českou republiku. Nevidíme tak důvod, proč by měl být součinitel téměř dvojnásobně navýšen.

Rovněž upozorňujeme na to, že index C_{OTE} není zcela transparentní a nejsou zřejmé důvody, proč byl v současnosti používán cenový index změněn.

Návrh promítnutí připomínky:

Požadujeme zachovat hodnotu součinitele na 0,0026 nebo minimálně zmenšit jeho nárůst a zachovat současný výpočet cenového indexu.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Veškeré ceny za přepravený plyn stanovuje Energetický regulační úřad v souladu s metodikou zveřejněnou v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn.

Jedním z hlavních principů této metodiky je neutralita nákladů pro provozovatele přepravní soustavy. Zmiňované předpokládané navýšení toků v soustavě způsobí vysoký nárůst nákladů na pohon kompresních stanic, které musí být pokryty právě cenami za přepravený plyn.

Detailně je přístup popsán v kapitole 17 uvedeného Rozhodnutí, kde byl zveřejněn výhled cen až do roku 2025 a navýšení v roce 2021 je již předpokládáno právě v důsledku předpokládaných zvýšených toků v přepravní soustavě.

Ceny za přepravený plyn jsou stanoveny na základě plánovaných celkových nákladů na pohon kompresních stanic a plánovaných toků přes jednotlivé skupiny výstupních bodů (hraniční body, zásobníky plynu a společný bod přímo připojených zákazníků a provozovatelů distribučních soustav). Tyto plánované hodnoty budou následně korigovány na základě skutečných nákladů, skutečných toků a skutečných výnosů, a to samostatně pro každou skupinu výstupních bodů.

Použití indexu OTE pro stanovení ceny za přepravený plyn na výstupních hraničních bodech je uvedeno již ve zveřejněných Zásadách cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující. Energetický regulační úřad již nevidí důvod vázat cenu za přepravu plynu v ČR, kterou zajišťuje český provozovatel přepravní soustavy, na německý cenový index. Energetický regulační úřad považuje trh na OTE za rozvinutý a hodnoty indexu OTE považuje za spolehlivý ukazatel aktuální ceny plynu na trhu.

Připomínka č. 6

Připomínkující:

Skupina ČEZ

Znění připomínky:

Připomínka k bodu 8 - Ceny služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu

Požadujeme snížení nárůstu ceny za přepravený plyn C_{Zkom} pro výstupní body přepravní soustavy.

Odůvodnění připomínky:

Navrhované hodnoty pro výstupní body přepravní soustavy u ceny za přepravený plyn jsou o 63 % vyšší oproti stávajícím hodnotám. Jak je detailně vysvětleno v připomínce k bodům 10.2 a 11.1 níže, jelikož v roce 2021 by nemělo docházet k poklesu odběru / přepravy plynu v soustavě, nevidíme důvod na takto dramatické navýšení ceny.

Rovněž upozorňujeme na nárůst referenční ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu, která by vzhledem k očekávanému nárůstu odběrů a přepravy plynu v soustavě měla zůstat stejná, nebo být dokonce snížena.

Návrh promítnutí připomínky:

Žádáme o zachování cen z Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2019 ze dne 21. května 2019, o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu, nebo minimálně o snížení ročního nárůstu cen.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Veškeré ceny za přepravený plyn stanovuje Energetický regulační úřad v souladu s metodikou zveřejněnou v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn.

Jedním z hlavních principů této metodiky je neutralita nákladů pro provozovatele přepravní soustavy. V souvislosti s dostavbou plynovodu NSII a dokončovaným projektem C4G na našem území dojde k navýšení toků v soustavě, což způsobí vysoký nárůst nákladů na pohon kompresních stanic, které musí být pokryty právě cenami za přepravený plyn.

Detailně je přístup popsán v kapitole 17 uvedeného Rozhodnutí, kde byl zveřejněn výhled cen až do roku 2025 a navýšení v roce 2021 je již předpokládáno právě v důsledku předpokládaných zvýšených toků v přepravní soustavě.

Ceny za přepravený plyn jsou stanoveny na základě plánovaných celkových nákladů na pohon kompresních stanic a plánovaných toků přes jednotlivé skupiny výstupních bodů (hraniční body, zásobníky plynu a společný bod přímo připojených zákazníků a provozovatelů distribučních soustav). Tyto plánované hodnoty budou následně korigovány na základě skutečných nákladů, skutečných toků a skutečných výnosů, a to samostatně pro každou skupinu výstupních bodů.

Referenční cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu je stanovována také v souladu s uvedeným Rozhodnutím a využitým CWD modelem. K meziročnímu nárůstu této ceny došlo především v důsledku nových principů regulace, které byly zveřejněné v Zásadách cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující. Ve srovnání s předpoklady použitými při stanovení tarifů došlo především ke změně hodnoty alokačního klíče a k zavedení nového principu a to k postupnému dorovnávání hodnoty regulační báze aktiv a účetní zůstatkové hodnoty.

Připomínka č. 7

Připomínající:

Skupina ČEZ

Znění připomínky:

Připomínka k bodu 10.2 – cena za odebraný plyn a 11.1 Ceny služby přepravy plynu přes souhrn předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou

Požadujeme snížení navrhovaného nárůstu cen u přímo připojených zákazníků k přenosové soustavě, stanovené v bodu 10.2 a 11.1 cenového rozhodnutí.

Odůvodnění připomínky:

I když rozumíme důvodům za výpočtem regulovaných cen pro přepravu plynu v souladu s nařízením Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn (dále též jen „TAR NC“), neztotožňujeme se s vyšší nárůstu, který ERÚ pro rok 2021 navrhlo.

ERÚ navrhuje nárůst ceny pro odebraný a přepravený plyn o 63 % (ze 0,78 Kč/MWh na 1,27 Kč/MWh), což je dramatický nárůst. Jedním z možných důvodů pro zdražení jednotkové ceny (při předpokládaném zachování výše upravených povolených výnosů provozovatele přepravní soustavy) by byl pokles odběrů, resp. velikosti rezervace kapacity přímo připojených zákazníků k přepravní soustavě. Pro rok 2021 je nicméně předpokládán další nárůst odběru plynu z přepravní soustavy, k vodárenskému efektu tak nedochází.

Na tuto skutečnost jsme ERÚ upozornili již v našem dopisu ze dne 11. srpna 2020, který byl zaslán v reakci na výzvu ERÚ ze dne 28. července 2020 (č.j. 06872-1/2020-ERÚ). V něm jsme konstatovali, že ČEZ s ohledem na znalost vývoje trhu s elektřinou s největší pravděpodobností v roce 2021 dále navýší odběr plynu pro paroplynovou elektrárnu Počeradý, která má mezi odběrateli plynu v ČR dominantní postavení. **Mezi léty 2020 a 2021 podle stávajících předpokladů očekáváme další nárůst spotřeby o cca 20 %.**

Vzhledem k tomuto nárůstu spotřeby tak z našeho pohledu i nadále přetrvávají důvody pro stanovení ceny za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě nejvýš na hranici maximálně stanovené ceny rozhodnutím ERÚ v rámci implementace TAR NC.

Jak jsme již uvedli dříve, v metodice cenového rozhodnutí by měl být také zohledněn princip, dle **kterého nebudou náklady vyvolané tokem plynu mezi systémy přenášeny na zákazníky uvnitř systému.** Doposud nebyl tento princip ve stanovení cen zohledněn. **Naše dřívější připomínka, aby v modelu CWD pro vstupně-výstupní systém ČR došlo k vytvoření fyzického bodu/bodů pro přímo připojené zákazníky, nebyla zohledněna.** Dochází tak k situaci, kdy například elektrárna Počeradý, která je lokalizována velmi blízko vstupního bodu VIP Brandov, bude nést náklady za celou soustavu, nejen náklady reflektující tuto velmi omezenou vzdálenost, která představuje cca 40 km.

Také by mělo být zohledněno, že zemní plyn jako přechodové palivo významně přispívá ke snižování emisí CO₂ z výroby elektřiny v ČR a tím přispívá k naplňování cílů Národního klimaticko-energetického plánu, jakož i Státní energetické koncepce. Vzhledem k aktuální práci

Uhelné komise můžeme také předpokládat další odpojování uhelných elektráren, což bude tlačit na výstavbu nových kapacit s nižšími emisemi či zvýšené využívání stávajících plynových elektráren. S ohledem na tuto skutečnost přispívá paroplynová elektrárna Počerady významně k zachování bezpečnosti dodávek elektřiny v ČR, což by mělo být v cenovém rozhodnutí zohledněno. **V nejbližších letech navíc můžeme předpokládat připojování dalších výroben na zemní plyn (viz Návrh Desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy ČR aktuálně konzultovaného společností Net4Gas) nebo memorandum Teplárenského sdružení ČR a Českého plynárenského svazu** (<http://www.tscr.cz/data/zpravodaj/zprava.php?idc=3360>).

V neposlední řadě bychom rádi zdůraznili, že v rámci navrhovaného cenového rozhodnutí dochází u ostatních položek pouze k mírnému nárůstu, nebo dokonce poklesu. **Z tohoto pohledu se jeví jako nepravděpodobný takto dramatický nárůst cen pouze u jedné kategorie odběratelů.** Požadujeme proto znovu posouzení, zdali je princip výpočtu regulovaných cen pro rok 2021, v kontextu změn daných nařízením TAR NC, spravedlivý pro všechny dotčené účastníky trhu. A v důsledku této revize výpočtu požadujeme snížení regulovaných cen pro přímo připojené zákazníky k přepravní soustavě tak, aby meziroční nárůst koreloval s nárůstem ostatních regulovaných cen. Celkový meziroční nárůst cen (celkové regulované platby pro přímo připojené zákazníky k přepravní soustavě) by tak, podle našeho názoru, neměl být větší než 10 %, maximálně však v úrovni cen uvedených v rámci rozhodnutí ERÚ k implementaci TAR NC.

Návrh promítnutí připomínky:

Na základě ověření metodiky výpočtu (včetně vstupů výpočtu) požadujeme revizi a následnou úpravu výše regulovaných cen v bodech 10.2 a 11.1 v návrhu cenového rozhodnutí.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Cenu za odebraný plyn pro přímo připojené zákazníky a ceny za přepravený plyn pro provozovatele distribučních soustav stanovuje Energetický regulační úřad v souladu s metodikou zveřejněnou v Rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn.

Stanovení těchto cen je nezávislé na výši upravených povolených výnosů. Ceny jsou stanovovány v souladu s principem neutrality nákladů provozovatele přepravní soustavy. Tedy ceny za odebraný a přepravený plyn musí pokrýt náklady provozovatele přepravní soustavy na pohon kompresních stanic. S očekávaným zvýšením toků v soustavě je spojena zvýšená spotřeba kompresní práce, která bude mít za následek výrazný nárůst nákladů. Ten způsobuje zvýšení cen pro uživatele soustavy a to pro všechny uživatele soustavy.

Nárůst ceny za odebraný plyn pro přímo připojené zákazníky a ceny za přepravený plyn pro provozovatele distribučních soustav byl očekáván z důvodu předpokládaných zvýšených toků v soustavě a byl již v roce 2019 zveřejněn v uvedeném Rozhodnutí.

Cena za rezervovanou pevnou přepravní kapacitu pro odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě mezi lety 2020 a 2021 klesá z 2 127,72 Kč/MWh/den na 2 112,21 Kč/MWh/den.

Odmítáme tvrzení, že „v rámci navrhovaného cenového rozhodnutí dochází u ostatních položek pouze k mírnému nárůstu, nebo dokonce poklesu. Z tohoto pohledu se jeví jako nepravděpodobný

takto dramatický nárůst cen pouze u jedné kategorie odběratelů.“ Meziročně dochází k mírnému nárůstu cen za pevnou přepravní kapacitu na vstupních a výstupních hraničních bodech a bodech zásobníku plynu v souladu se schválenou metodikou v Rozhodnutí. Naopak v případě přímo připojených zákazníků a provozovatelů distribučních soustav dochází ke snížení cen za rezervovanou přepravní kapacitu. Vzhledem k předpokládanému nárůstu povolených výnosů v následujících letech způsobených především realizací plynovodu pro zvýšení bezpečnosti střední a severní Moravy lze očekávat výrazný nárůst cen za pevnou přepravní kapacitu právě pro přímo připojené zákazníky a provozovatele distribučních soustav. Výrazný nárůst cen je patrný pouze u cen za odebraný a přepravený plyn a to pro všechny kategorie zákazníků.

Připomínky k problematice vzdálenosti a vytváření samostatných bodů pro určité skupiny odběratelů již byly vypořádány v rámci Rozhodnutí. Skutečnost, že je plynová elektrárna Počerady umístěna pouze 40 km po směru toku aktuálního toku plynu od virtuálního hraničního bodu Brandov, neznamená, že nevyvolává náklady v souvislosti s udržením provozního tlaku v přepravní soustavě a kompresní prací. Plynová elektrárna Počerady svým odběrem významně ovlivňuje tlakové poměry v dalších částech přepravní soustavy umístěných až za jejím připojením. Bez kompresní práce by tak nebyl provoz přepravní soustavy jako celku při současném zásobování elektrárny Počerady technicky možný. Z toho důvodu je nutné alokovat příslušnou část nákladů na všechny skupiny uživatelů přepravní soustavy.

Připomínka č. 8

Připomínkující:

Skupina ČEZ

Znění připomínky:

Připomínka k bodu 12.6

Požadujeme snížení nárůstu ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu pod 10 %.

Odůvodnění připomínky:

Nejsou nám zřejmé důvody, proč cena za poskytování údajů z evidence stoupla o 20 %, jaké jsou faktické důvody za nárůstem této ceny. Není nám známo, že by v průběhu roku 2020 došlo k přijetí legislativy nebo že vznikly jiné důvody, které by tento nárůst odůvodňovali.

Návrh promítnutí připomínky:

Požadujeme vysvětlení navrhovaného nárůstu a zároveň jeho omezení na maximálně 10 %.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

V souvislosti s čl. 32 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/942 ze dne 5. června 2019, kterým se zřizuje Agentura Evropské unie pro spolupráci energetických regulačních orgánů, se od roku 2021 zavádí nový poplatek za shromažďování, zpracovávání a analýzu informací předávaných účastníky trhu nebo subjekty jednajícími jejich jménem podle článku 8 nařízení (EU) č. 1227/2011. Tento poplatek bude hrazen držitelem licence na činnosti operátora trhu. V souladu s postupem uvedeným v příloze č. 10 návrhu cenového rozhodnutí o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu účinného od 1. ledna 2021 budou tyto náklady pokryty prostřednictvím ceny za činnost poskytování údajů z evidence o obchodních transakcích na trhu s plynem organizovaném operátorem trhu.

Na základě aktualizovaných plánovaných nákladů na krytí tohoto poplatku vykázaných držitelem licence na činnosti operátora trhu dojde oproti návrhu cenového rozhodnutí ke snížení ceny pro rok 2021 z 3 113 Kč/měsíc na 2 875 Kč/měsíc.

Připomínka č. 9

Připomínkující:

Skupina ČEZ

Znění připomínky:

Připomínka k bodům 13.1.14

Požadujeme nezavádět nový princip vyhodnocení pro zákazníky s měřením A nebo B.

Odůvodnění připomínky:

Zavedením tohoto vyhodnocení hrozí odběratelům s měřením typu A nebo B navýšení ceny o 5 % ceny denní kapacity od roku 2022, od roku 2023 o 10 % a od roku 2024 dále o 20 %.

Z navrhovaného znění navíc není jasné, jak se bude stanovovat denní distribuční kapacita ze smlouvy o připojení ve vzorci označená jako k_{sml} . Bude to 24násobek hodnoty požadovaného hodinového odběru, který je na rozdíl od denní distribuční kapacity uveden? Nebo se bude jednat o 24násobek instalovaného max. hodinového odběru? Stejně tak není jasné, která hodnota hodinové kapacity bude vyhodnocována (Požadovaný maximální hodinový odběr nebo Instalovaný maximální hodinový odběr)?

Hodnota hodinové kapacity je stanovena na základě seznamu připojovaných plynových spotřebičů, který uvádí zákazník v žádosti o smlouvu o připojení. V případě, že ERÚ míní v návrhu hodnotu součtu maximálního příkonu všech spotřebičů, bude tímto opatřením penalizovat všechny zákazníky, kteří v kalendářním roce nedosáhnou 80 % hodinového instalovaného příkonu, bez ohledu na fakt, že se může jednat jen o záložní spotřebiče. Zároveň platí minimální tolerance na překročení denní rezervované pevné kapacity v bodu 13.6. ve výši 3,8 %. V případě jejího překročení hrozí zákazníkům dle navrhovaného CR stále vysoké platby, protože ERÚ v návrhu CR pro 2020 výši koeficientů ve výpočtu platby za překročení kapacity nesnížil.

Konkrétní příklad ze smlouvy o připojení PDS GasNet:

1) Charakter odběru zemního plynu v OM	1.rok	2.rok	3.rok	4.rok	5.rok
Předpokládaný roční odběr [MWh]:	1.214,000	1.214,000	1.214,000	1.214,000	1.214,000
Předpokládaný letní ¹ odběr [MWh]:	243,000	243,000	243,000	243,000	243,000
Předpokládaný zimní ² odběr [MWh]:	971,000	971,000	971,000	971,000	971,000
Požadovaný max. hod. odběr [m ³ /hod]:	71,500	71,500	71,500	71,500	71,500
Požadovaný min. hod. odběr [m ³ /hod]:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Instalovaný max. hod. odběr [m ³ /hod]:	146,200	146,200	146,200	146,200	146,200

odběry uváděje v celých číslech
1) od 1. dubna až do 30. září včetně
2) od 1. října až do 31. března včetně

Seznam připojovaných plynových spotřebičů:

Počet	Název a typ spotřebiče	Max. příkon (m ³ /hod/ks)	Celkem (m ³ /hod)	Provoz od Q/rok	Poznámka (starý/nový/záloha/ mimo provoz/léto (zima))
1	Kotel otop do 25 kW	2,60	2,60		Stávající
3	Kotel otop 26 - 50 kW	3,50	10,50		Stávající
1	Kotel otop 26 - 50 kW	5,50	5,50		Stávající
1	Kotel otop 26 - 50 kW	3,90	3,90		Stávající
1	Kotel otop nad 50 kW	12,50	12,50		Stávající
1	Kotel otop nad 50 kW	9,00	9,00		Stávající
14	Tepelný zářič	4,00	56,00		Stávající
11	Tepelný zářič	3,00	33,00		Stávající
3	Tepelný zářič	2,00	6,00		Stávající
19	Tepelný zářič	0,30	5,70		Stávající
1	Lokální topidlo	1,50	1,50		Stávající
Celkem (OM)			146,20		

Návrh promítnutí připomínky:

Požadujeme nezavádět nově navrhované vyhodnocování, které povede k nárůstu cen pro zákazníky v ČR.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno

Návrh ustanovení bude z cenového rozhodnutí vypuštěn. ERÚ souhlasí s uvedenými námitkami k navrženému způsobu řešení omezování nevyužívaných technických kapacit vázaných smlouvami o připojení. S ohledem na omezené legislativní možnosti Úřadu ve věci eliminace nevyužívaných technických kapacit bylo přistoupeno k navržení zpoplatnění takových technických kapacit, které nejsou odběrnými místy využívány a provozovatelé distribučních soustav je tak nemohou nabídnout jiným zákazníkům. Souhlasíme s argumenty, že takový mechanismus je vhodné podrobit širší diskuzi se všemi dotčenými účastníky trhu s plynem a nastavit jej takovým způsobem, který bude jednoznačně vykládán, nebude vyvolávat nové náklady a možná rizika a umožní provozovatelům plynárenských soustav a jejich zákazníkům individuální a flexibilní řešení tohoto problému.

ERÚ bude i nadále hledat a navrhovat legislativní, cenové nebo technické nástroje, které povedou k uvolňování nevyužívaných technických kapacit. Již nyní však ERÚ apeluje na zákazníky, jejichž technická kapacita uvedená ve smlouvě o připojení není v dostatečné míře využívána, aby iniciovali jednání s provozovatelem plynárenské soustavy, ke které jsou jejich odběrná místa připojena, a optimalizovali výši této technické kapacity.

Připomínka č. 10

Připomínkující:

NET4GAS, s.r.o.

Znění připomínky:

Připomínka k čl. 8.2.7. CR

Domníváme se, že případná platba za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity je vysoká.

Odůvodnění připomínky:

Kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy v důsledku přerušení přerušitelné kapacity CZ_{sl} v Kč/MWh/den u ceny služby přepravy plynu pro virtuální body zásobníků plynu je vysoká, a to i přes skutečnost, že historicky k platbám kompenzací docházelo pouze zřídka. Nicméně s očekávanými zvýšenými toky v soustavě v důsledku projektu Capacity4Gas a rostoucími kapacitními nároky, a to i vzhledem k ustanovení §28, odst.(4) pravidel trhu s plynem, že provozovatel přepravní soustavy nabízí neomezenou velikost přerušitelné přepravní kapacity, se může situace pro provozovatele soustavy v budoucnu (rok 2021 a dále) zhoršovat a rizika narůstat. Provozovatel přepravní soustavy v této souvislosti mimo jiné předložil podnět ke změně pravidel trhu s plynem týkající se úpravy nabídky přerušitelných kapacit.

Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme upravit první vzorec v bodě 8.2.7. tak, že ve jmenovateli bude hodnota zvýšena ze současné hodnoty 0,6 na novou hodnotu 0,8.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno částečně

Energetický regulační úřad chápe důvody, proč provozovatel přepravní soustavy navrhuje upravit výpočet výše kompenzace za krácení nominace nebo renominace přepravy na virtuálních bodech zásobníků plynu. Uvedení plynovodu Nord Stream II do provozu je spojeno s řadou nejistot i s ohledem na budoucí chování účastníků trhu s plynem. Za současné situace, kdy je v souladu s příslušnými právními předpisy provozovatelem přepravní soustavy nabízena neomezená velikost přerušitelné přepravní kapacity, může připomínkované ustanovení vytvářet zvýšená rizika.

Energetický regulační úřad se domnívá, že tuto problematiku bude vhodnější řešit systémově prostřednictvím úpravy vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. Účinnost novely, která by tuto úpravu obsahovala, Úřad předpokládá od 1. července 2021. Pro určitou eliminaci rizik a zároveň zachování legitimního očekávání účastníků trhu s plynem bude první vzorec v bodě 8.2.7. upraven tak, že ve jmenovateli bude hodnota zvýšena ze současné hodnoty 0,6 na novou hodnotu 0,7.

Připomínka č. 11

Připomínající:

NET4GAS, s.r.o.

Znění připomínky:

Připomínka k Příloze č. 1 CR

Domníváme se, že v úvodním ustanovení Přílohy č. 1 CR v kombinaci s Obecnými ustanoveními v části 2.2. (kde je uvedeno, že: „Za ekonomicky oprávněné náklady dodavatele poslední instance se nepovažují náklady uvedené v příloze č. 1.“), není zcela zřejmé, jakých subjektů a v jakém rozsahu se tato Příloha týká.

Odůvodnění připomínky:

Navrhujeme omezit se v definici na držitele licencí obecně a u dodavatele poslední instance použít toto ustanovení přiměřeně, aby bylo jednoznačné, na jaké subjekty se ustanovení vztahuje.

Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme upravit text úvodního ustanovení Přílohy č. 1 takto:

Za náklady vstupující do hodnoty povolených nákladů ~~nebo do regulovaných nákladů dodavatele poslední instance~~ se považují náklady nebo výdaje držitele licence k dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona o daních z příjmů, účtované podle zákona o účetnictví, po vyjmutí:

Navrhujeme rovněž upřesnit znění Obecných ustanovení v části 5.1. takto: Výčet nákladů vstupujících do hodnoty povolených nákladů je uveden v příloze č. 1. **Na dodavatele poslední instance se ustanovení přílohy č. 1 použijí přiměřeně pro rozsah činností vykonávaných podle jiného právního předpisu (§12a energetického zákona) a oprávněných nákladů s nimi spojených.**

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno s úpravou

Znění úvodního ustanovení přílohy č. 1 cenového rozhodnutí bude upraveno tak, aby bylo dosaženo jednoznačnosti výkladu a chápání.

Připomínka č. 12

Připomínkující:

NET4GAS, s.r.o.

Znění připomínky:

Připomínka k Příloze č. 1 CR, bod c)

Domníváme se, že bod c) Přílohy č. 1 CR může být interpretován ve smyslu, že zahrnutí bankovních poplatků do povolených nákladů se týká pouze operátora trhu.

Odůvodnění připomínky:

Bankovní poplatky by měly být součástí povolených nákladů všech držitelů licencí. Tyto náklady jsou daňové uznatelné a jejich vynakládání je při daném podnikání nezbytností.

Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme upravit text bodu c) Přílohy č. 1 CR takto:

c) finančních nákladů, kromě bankovních poplatků **držitele licence, a kromě** nákladových úroků operátora trhu,

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Akceptováno

Přípomínka č. 13

Přípomínkující:

NET4GAS, s.r.o.

Znění připomínky:

Přípomínka k bodu 13.1.14.1. CR

Navrhujeme zvážit zavedení modifikovaného - alternativního mechanismu zpoplatnění kapacit popsaného níže v části C.

Odůvodnění připomínky:

Navrhovaný alternativní mechanismus nepracuje s tolerančním pásmem mezi kapacitami a pro přepočítání z hodinové na denní kapacitu (není-li tato uvedena přímo ve smlouvě o připojení) používá faktor zatížení vycházející z příslušných poměrů u maximálního odběrového dne v soustavě DSO. Zároveň zavádí efekt zpoplatnění rozdílu kapacit již od roku 2021 prostřednictvím změny faktoru F_{RK} .

Návrh promítnutí připomínky:

Navrhujeme upravit text bodu 13.1.14.1. CR následovně:

13.1.14.1. s měřením typu A nebo B, pro které je cena za službu distribuční soustavy stanovena podle bodu 13.1.2., platí

měsíční platba za denní rezervovanou pevnou distribuční kapacitu MP_{AB} v Kč/měsíc se určí podle vzorce

$$MP_{AB} = \{ (CK \times k / 1000 \times F_{RK}) + [CK \times \max(k; k_{sml}) / 1000 \times (1 - F_{RK})] \} / 12$$

kde

$$k_{sml} = k_{hod} \times LF_{DSO}$$

k_{hod} je hodinová kapacita uvedená ve smlouvě o připojení pro příslušné odběrné místo

LF_{DSO} je faktor zatížení stanovený jako maximální hodnota z poměrů mezi maximálním denním odběrem plynu a maximálním hodinovým odběrem plynu v témže dni, změřených v každém z 3 plynárenských roků předcházejících roku 2021. Hodnoty odběrů se stanovují z údajů naměřených na předávacích stanicích mezi provozovatelem přepravní soustavy a příslušnými provozovateli distribučních soustav. Hodnota faktoru pro příslušné odběrné místo nacházející se na území příslušného provozovatele distribuční soustavy je stanovena podle následující tabulky

Distribuční území	Faktor zatížení LF_{DSO}
E.ON Distribuce, a.s.	19,64
Pražská plynárenská Distribuce, a.s.	20,00
GasNet, s.r.o.	20,98

k_{sml} je přepočtená denní kapacita vycházející z hodinové kapacity uvedené ve smlouvě o připojení pro příslušné odběrné místo

Je-li tato přepočtená hodnota nižší než hodnota denní kapacity uvedená ve smlouvě o připojení, nebo není-li ve smlouvě o připojení uvedena hodnota hodinové kapacity, použije se denní hodnota uvedená ve smlouvě o připojení pro příslušné odběrné místo.

F_{RK} je faktor platby za rezervovanou kapacitu stanovený pro kalendářní roky podle následující tabulky

Kalendářní rok	F_{RK}
2021	0,95
2022	0,85
2023	0,7
2024	0,5
2025	0,25
2026 a další	0

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Neakceptováno

Návrh ustanovení uvedený v bodě 13.1.14.1. (ii) bude z cenového rozhodnutí vypuštěn. ERÚ souhlasí s námitkami ostatních připomínkových k navrženému způsobu řešení omezování nevyužívaných technických kapacit vázaných smlouvami o připojení. S ohledem na omezené legislativní možnosti Úřadu ve věci eliminace nevyužívaných technických kapacit bylo přistoupeno k návrhu zpoplatnění takových technických kapacit, které nejsou odběrnými místy využívány a provozovatelé distribučních soustav je tak nemohou nabídnout jiným zákazníkům. Souhlasíme s argumenty, že takový mechanismus je vhodné podrobit širší diskuzi se všemi dotčenými účastníky trhu s plynem a nastavit jej takovým způsobem, který bude jednoznačně vykládán, nebude vyvolávat nové náklady a možná rizika a umožní provozovatelům plynárenských soustav a jejich zákazníkům individuální a flexibilní řešení tohoto problému.

ERÚ bude i nadále hledat a navrhovat legislativní, cenové nebo technické nástroje, které povedou k uvolňování nevyužívaných technických kapacit. Již nyní však ERÚ apeluje na zákazníky, jejichž technická kapacita uvedená ve smlouvě o připojení není v dostatečné míře využívána, aby iniciovali jednání s provozovatelem plynárenské soustavy, ke které jsou jejich odběrná místa připojena, a optimalizovali výši této technické kapacity.

Přípomínka č. 14

Připomínající:

Teplárenského sdružení ČR

Znění připomínky:

Přípomínka k bodu 13.1.2.2

Vítáme snížení sazby za distribuovaný plyn pro odběry přesahující 2 000 000 MWh jako první krůček na cestě k nezbytné reformě tarifů za distribuci zemního plynu. Pro rok 2022 je nicméně potřeba připravit komplexnější změnu tarifní struktury, která zohlední skutečné náklady na distribuci zemního plynu pro velké odběry a významně přiblíží celkové náklady na distribuci plynu pro velkoodběratele nákladům v případě připojení k přepravní soustavě.

Odůvodnění připomínky:

Stávající tarifní struktura za distribuci plynu zatěžuje větší odběratele plynu významně nad úroveň skutečných nákladů. V souvislosti se značným přechodem teplárenství na zemní plyn, s nímž stávající tarifní struktura nemohla počítat, bude potřeba její zásadní reforma. Je zřejmé, že plyn odebíraný přes distribuční soustavu bude vždy zatížen vyššími poplatky než plyn odebíraný přímo z přepravní soustavy, současný rozdíl v platbách za distribuci a přepravu při ročním odběru plynu v řádu od stovek tisíc MWh je však zcela propastný a těžko obhajitelný. V rámci distribučních tarifů naopak platí, že rozdíly v měrné platbě za dopravenou MWh jsou počínaje větším maloodběrem až po velkoodběr relativně malé, což těžko může odpovídat skutečným nákladům, který jsou s těmito odběry spojeny.

Pokračování ve stávající tarifní struktuře za distribuci plynu by mělo za následek snahu o připojování tepláren, které budou přecházet na zemní plyn, do přepravní soustavy a to i při značné délce přípojek v řádu desítek km nových trubek (často jde o mnohem větší vzdálenost než je trasa dopravy plynu distribuční soustavou). Distribuční soustavy by tak do budoucna přišly o značný objem potenciálně dopravovaného plynu, který by mohl přispět k jejich dlouhodobé ekonomické stabilizaci v prostředí očekávaného tlaku na úspory energie a dekarbonizaci, který bude jinak odběr plynu z těchto soustav významně snižovat.

Rovněž je potřeba se v rámci reformy tarifů zaměřit na otázku kapacitních produktů na distribuční a přepravní soustavě, kdy na přepravní soustavě je k dispozici relativně levná kapacita na denní a vnitrodenní bázi, zatímco v distribuční soustavě takový produkt zatím není k dispozici.

V první vlně plynofikace tepláren by mělo podle našich informací v roce 2023 dojít k navýšení odběru plynu oproti přepočtené spotřebě roku 2019 o 2 450 000 MWh. S ohledem na skutečnost, že první vlna plynofikace tepláren již začala a bude vrcholit v průběhu roku 2022, je třeba významnější reformu tarifů za distribuci plynu provést již pro rok 2022. Očekáváme, že do roku 2030 bude přechod tepláren na zemní plyn z většiny dokončen. Již v nejbližších letech proto musí provozovatelé jednotlivých zdrojů učinit rozhodnutí o připojení k přepravní nebo distribuční soustavě. Pokud nebude trhu vyslán signál o reformě distribučních tarifů s účinností od 1. ledna 2022, zaměří se většina zdrojů na připojení k přepravní soustavě a šance na vyšší využití distribučních soustav tak může být promarněna.

Návrh promítnutí připomínky:

Nenavrhuje se.

Vypořádání připomínky ze strany Energetického regulačního úřadu:

Vysvětleno

Energetický regulační úřad vnímá aktuální situaci a předpokládanou dekarbonizaci teplárenství jako významný krok pro celý energetický sektor v České republice. Lze předpokládat, že taková změna bude mít dopad na strukturu zákazníků připojených k plynárenským soustavám a spotřebu plynu v České republice, a ovlivní tedy celý plynárenský sektor. Takový vývoj bude mít nepochybně vliv i na výši regulovaných cen za přepravu a distribuci plynu.

Na základě podnětů účastníků trhu s plynem Energetický regulační úřad v současné době pracuje na úpravách tarifní struktury v plynárenství. Úřad předpokládá, že nový tarifní model bude připraven a aplikován již pro rok 2022. Teplárny ze své podstaty představují odběrná místa, která nebudou plynárenskou soustavu využívat rovnoměrně, a budou tak představovat zákazníky, kteří svým chováním budou zvyšovat náklady na řízení plynárenské soustavy. Není proto možné mechanicky aplikovat určitou slevu na stávající tarif, která by působila jako motivační prvek pro připojování těchto odběrných míst. Také je nutné vzít v úvahu roli stávajících zákazníků připojených k plynárenským soustavám, kteří by neměli doplácet na případné zavedení motivace pro nová odběrná místa.

Na základě výše uvedeného bude nezbytné, aby byl model dynamický a dokázal se ve zvažovaném časovém horizontu vypořádat s vícekritériálním hodnocením dopadu přínosů a nákladů těchto potenciálních nových odběrných míst.

Součástí zvažovaných úprav tarifního modelu je i zavedení některých nových krátkodobých kapacitních produktů tak, jak je tomu např. v případě přepravy plynu.