

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
Informace zveřejňované před zahájením platnosti sazeb			
Čl. 30 (1)(a)	Informace o parametrech užitých v uplatňované metodice referenčních cen, které se týkají technických vlastností přepravní soustavy.	http://extranet.net4gas.cz/capacity_ee.aspx	Technická kapacita ve vstupních a výstupních bodech a související předpoklady
		Viz tabulka 1 níže	Předpokládaná smluvní kapacita ve vstupních a výstupních bodech a související předpoklady
		Viz tabulka 1 níže	Množství a směr průtoku plynu pro vstupní a výstupní body a související předpoklady
		https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/plynarenska-soustava-cr.png http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/	Znázornění struktury přepravní soustavy
Čl. 30 (1)(b)(i)	Povolené výnosy a/nebo cílové výnosy.		Další technické informace o přepravní soustavě Plánované povolené výnosy (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2023: 2 170 mil. Kč. Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2023: 5 157 mil. Kč.
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		Nárůst povolených výnosů mezi lety 2022 a 2023 je způsoben především hodnotou povolených odpisů (plánovaná hodnota odpisů a korekční faktor odpisů). V případě výše cílových výnosů nedochází mezi roky 2022 a 2023 k výrazné změně.
Čl. 30 (1)(b)(iii)	Informace vztahující se k následujícím parametrům: druhy aktiv, náklady na kapitál, kapitálové a provozní výdaje, pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity, inflační indexy.	Druhy aktiv	Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek. Plánovaná hodnota RAB v roce 2023: 14 041 mil. Kč. Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek. Plánovaná hodnota RAB v roce 2023: 33 013 mil. Kč.
		Náklady na kapitál	Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období: 6,43 %. Blíže k metodice výpočtu viz kap. 16.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi . Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet cílových výnosů je 8,32 %. Více ke stanovení hodnoty WACC a rizikové přírážky v kapitole 9.3.3. a 9.3.6. 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", dostupné na: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019 .
		Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2023: 720 mil. Kč. Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2023: 343 mil. Kč.
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	Počáteční hodnota RAB pro stanovení povolených výnosů byla odvozena z nominální hodnoty historických investic. Meziročně je upravována o rozdíl mezi přírůstkem aktivovaných investic a odpisy. Dle § 5 vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů, do RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů vstupují nově aktivované investice v účetní pořizovací hodnotě. Počáteční hodnota RAB pro stanovení cílových výnosů je rovna účetním hodnotám majetku sloužícího pro zajišťování přepravních služeb mezi systémy.
Čl. 30 (1)(b)(iii)	Informace vztahující se k následujícím parametrům: druhy aktiv, náklady na kapitál, kapitálové a provozní výdaje, pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity, inflační indexy.	Metodika přečeňování aktiv	Hodnota RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů není meziročně přečeňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC. Hodnota RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů není meziročně přečeňována. Na RAB je pro výpočet zisku aplikován nominální WACC (včetně rizikové přírážky).
		Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv	Vzorec pro každoroční vývoj hodnoty RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů je popsán v kapitole 16.3. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi Úprava hodnot RAB sloužící pro stanovení cílových výnosů je totožná s účetními principy, tzn. od hodnoty RAB se odečítá výše odpisů a vyřazeného majetku a přičítá se k ní hodnota majetku zařazeného do užívání.

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
		Doby a částky odpisů podle druhu aktiv	<p>Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování jsou zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů.</p> <p>Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2023: Plánované odpisy plynovodů: 539 mil. Kč Plánované odpisy kompresních a předávacích stanic: 188 mil. Kč. Plánované odpisy podpůrného majetku: 27 mil. Kč</p> <p>Částka odpisů sloužící pro výpočet cílových výnosů v roce 2023: Plánované odpisy: 1 536 mil. Kč.</p>
		Provozní výdaje	<p>Pro výpočet povolených výnosů v V. regulační období je stanovena báze nákladů jako klouzavý průměr skutečných nákladů za poslední tři roky. Tato báze je každoročně upravována o faktor efektivitivy a eskalační faktor.</p> <p>Hodnota povolených nákladů v V.RO je upravena o hodnotu profit/loss sharingu.</p> <p>Pro rok 2023 je hodnota povolených nákladů: 502 mil. Kč.</p> <p>Pro stanovení cílových výnosů pro rok 2023 se využila plánovaná hodnota nákladů ve výši 874 mil. Kč.</p>
		Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivitivy	<p>Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů je aplikován roční faktor efektivitivy ve výši 0,2 % (blíže viz kapitola 4.2.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi)</p> <p>Další pobídkou pro efektivnější hospodaření společnosti je aplikace profit/loss sharingu, která zajistí, že je část dosažených úspor (50 %) v oblasti nákladů ponechána společnosti (blíže viz kapitola 4.1.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi).</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se pobídkové mechanismy nepoužívají.</p>
		Inflační indexy	<p>Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2023 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 104,268 %.</p> <p>Blíže viz kapitola 4.2.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi)</p> <p>V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se inflační indexy nepoužívají.</p>
Čl. 30 (1)(b)(iv,v)	Informace o výnosech z přepravních služeb včetně rozdělení na kapacita-komodita, vstup-výstup, v rámci systému-mezí systémy.	Výnosy z přepravních služeb	Celkové plánované výnosy z přepravních služeb na rok 2023: 8 560 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2023 je 86 % kapacita a 14 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2023 je 15 % vstup a 85 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2023 je 27 % v rámci systému a 73 % mezi systémy.
Čl. 30 (1)(b)(vi)	Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb, pokud jde o narovnání regulačního účtu	Skutečně obdržené výnosy	<p>Skutečně obdržené výnosy v roce 2021 za činnost přepravy plynu v rámci systému: 1 642 mil. Kč.</p> <p>Přeprava plynu mezi systémy je regulovaná režimem cenového stropu, proto není regulační účet pro stanovení cílových výnosů používán.</p>
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek za rok 2021: přebytek ve výši 24 mil. Kč.
		Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet	Přebytek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši.
		Období pro narovnání a zavedené pobídkové mechanismy	Přebytek regulačního účtu je narovnán v nejbližším následujícím období bez zavedení pobídkových mechanismů.
Čl. 30 (1)(b)(vii)	Informace o zamýšleném využití aukční prémie		Aukční prémie je určena ke snížení fyzického překročení kapacity. Jiné určení využití není aplikováno.
Čl. 30 (1)(c)	Informace o přepravních a nepřepravních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.	Přepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3	<p>Poplatek na základě průtoku (Čl. 4 odst. 3. písm. a): Stanoven na základě množství průtoku plynu a vzdálenosti. Stanoven ve výstupních bodech za 1 přepravenou MWh: Výstupní hraniční body: 0,0058 * cena plynu na burze Výstupní domácí bod a body přímo připojených zákazníků: 1,76 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 0,74 Kč.</p> <p>Detailnější informace jsou zveřejněny v kapitole 17 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", dostupné na: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019 .</p>
		Nepřepravní sazby za nepřepravní služby podle čl. 4 odst. 4	N/A

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
		Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních	<p>Ceny za přepravu plynu do a z bodů virtuálních zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2023 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 12/2022 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 14. listopadu 2022.</p> <p>Dostupné na: https://www.eru.cz/energeticky-regulacni-vestnik-142022</p>
Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílu v úrovni sazeb 2022 vs 2023	Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2022 a 2023 je ovlivněna Rozhodnutím 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, které stanovuje meziroční vývoj cen o definovaný inflační index. Vývoj cen pro domácí bod je ovlivněn především zavedením 100% slevy na cenu přepravy do a z bodů zásobníků plynu.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi rokem 2023 a lety do konce regulačního období	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 (dostupné na: http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019), obsahuje metodiku stanovení přepravních sazeb, jejímž hlavním principem je tzv. neutralita čisté současné hodnoty výnosů za sledované období (2020-2025) a využití průměrných rezervovaných kapacit na vstupních a výstupních bodech za sledované období. Tento princip byl zvolen z důvodu zajištění cenové stability, kdy přepravní tarify porostou pouze o zvolený inflační index.
Čl. 30 (2)(b)	Informace o použitém modelu k výpočtu tarifů a vysvětlení jak jej používat, umožňující uživatelům soustavy vypočítat přepravní sazby platné pro aktuální období.		Zjednodušený model je zveřejněný na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu (https://www.eru.cz/zverejneni-informaci-uvadenych-v-clanku-30-tar-nc-pro-rok-2020).

Tabulka 1

Plán na rok 2023	Denní rezervovaná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
	MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x
HB - Lanžhot	22 500	nap
HB - VIP Waidhaus	18 774	nap
HB - VIP Brandov	1 477 626	nap
Celkem HB	1 518 900	nap
Virtuální zásobníky	118 251	nap
Domácí	0	nap
Výstupní body	x	x
HB - Lanžhot	1 121 742	*
HB - VIP Waidhaus	5 000	*
HB - VIP Brandov	0	*
HB - Český Těšín	11 126	*
Celkem HB	1 137 868	*
Virtuální zásobníky	103 242	29 927 102
Domácí	532 703	80 738 755

* vzhledem k mimořádné situaci na trhu s plynem nelze hodnoty predikovat