

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
<b>Informace zveřejňované před zahájením platnosti sazeb</b>			
Čl. 30 (1)(a)	Informace o parametrech užitých v uplatňované metodice referenčních cen, které se týkají technických vlastností přepravní soustavy.	<a href="https://extranet.cams.net4gas.cz/cs/">https://extranet.cams.net4gas.cz/cs/</a>	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
		<a href="https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/plynarenska-soustava-cr.png">https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/plynarenska-soustava-cr.png</a> <a href="http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/">http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/</a>	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 2024: 4 228 mil. Kč.  Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2024: 2 408 mil. Kč.
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		Nárůst povolených výnosů mezi lety 2023 a 2024 je způsoben především změnou toků zemního plynu způsobenou dopady války na Ukrajině na evropský trh se zemním plynem. Při implementaci metodiky dle NC TAR na očekávané toky zemního plynu v tranzitní a vnitrostátní přepravě dochází ke změně alokace výnosů mezi povolené výnosy a cílové výnosy.
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 efektivit, 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 2024: 23 874 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 2024: 18 887 mil. Kč.
		Náklady na kapitál	Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období: 6,43 %. Bližší k metodice výpočtu viz kap. 16.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: <a href="https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi">https://www.eru.cz/zasady-cenove-regulace-pro-regulacni-obdobi-2021-2025-pro-odvetvi-elektroenergetiky-plynarenstvi</a> .  Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet cílových výnosů je 8,32 %.
		Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2024: 467 mil. Kč.  Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2024: 149 mil. Kč.
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	Počáteční hodnota RAB pro stanovení povolených výnosů je rovna účetním hodnotám majetku alokovaného na zajištění vnitrostátní přepravy na základě předpokládaných rezervovaných kapacit na jednotlivých bodech přepravní soustavy v roce 2024 a vzdáleností mezi těmito body, jak stanoví čl. 8 Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn. Počáteční hodnota RAB pro stanovení cílových výnosů je rovna účetním hodnotám majetku alokovaného na zajišťování tranzitních přepravních služeb v souladu s čl. 8 Nařízení komise (EU) 2017/460, viz výše.
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 efektivit, inflační indexy.	Metodika přeceňování aktiv	Hodnota RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů není meziročně přeceňována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.  Hodnota RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů není meziročně přeceňována. Na RAB je pro výpočet zisku aplikován nominální WACC (včetně rizikové přírážky).
		Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv	Hodnoty RAB sloužící pro výpočet povolených/cílových výnosů jsou založeny skutečných zůstatkových hodnotách roku 2022, doplněny o plánované přírůstky investic a plánované odpisy za roky 2023 a 2024.
		Doby a částky odpisů podle druhu aktiv	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.  Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2024: Plánované odpisy plynovodů: 1 278 mil. Kč Plánované odpisy kompresních a předávacích stanic: 479 mil. Kč.  Částka odpisů sloužící pro výpočet cílových výnosů v roce 2024: Plánované odpisy plynovodů: 406 mil. Kč Plánované odpisy hraničních a kompresních stanic: 152 mil. Kč

NC TAR	Popis	Odkaz	Další informace
		Provozní výdaje	Pro výpočet povolených a cílových výnosů v roce 2024 jsou použity plánované hodnoty provozních nákladů na tento rok. Pro rok 2024 je pro výpočet povolených výnosů použita hodnota nákladů 875 mil. Kč a pro výpočet cílových výnosů hodnota 278 mil. Kč.
		Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity	V oblasti stanovování povolených ani cílových výnosů za přepravu plynu se pobídkové mechanismy pro rok 2024 nepoužívají.
		Inflační indexy	Nepoužity
Čl. 30 (1)(b)(iv,v)	Informace o výnosech z přepravních služeb včetně rozdělení na kapacita-komodita, vstup-výstup, v rámci systému-mezi systémy.	Výnosy z přepravních služeb	Celkové plánované výnosy z přepravních služeb na rok 2024: 6 960 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2024 je 95 % kapacita a 5 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2024 je 6 % vstup a 94 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezi systémy	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2024 je 63 % v rámci systému a 37 % mezi systémy.
Čl. 30 (1)(b)(vi)	Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb, pokud jde o narovnání regulačního účtu	Skutečně obdržené výnosy	Skutečně obdržené výnosy v roce 2022 za činnost přepravy plynu v rámci systému: 2 137 mil. Kč. Převaha plynu mezi systémy je regulovaná režimem cenového stropu, proto není regulační účet pro stanovení cílových výnosů používán.
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek za rok 2022: schodek ve výši 61 mil. Kč.
		Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet	Schodek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši.
		Období pro narovnání a zavedené pobídkové mechanismy	Schodek 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 určené využití není aplikováno.
Čl. 30 (1)(c)	Informace o přepravních a nepřepavních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.	Přepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3	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: 1,48 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 1,06 Kč.  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: <a href="http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019">http://www.eru.cz/cs/-/energeticky-regulacni-vestnik-3-2019</a> .
		Nepřepravní sazby za nepřepavní služby podle čl. 4 odst. 4	N/A
		Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních	Ceny za přepravu plynu do a z bodů virtuálních zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2024 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 4/2023 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 29. listopadu 2023.  Dostupné na: <a href="https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-62023">https://eru.gov.cz/energeticky-regulacni-vestnik-62023</a>
Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílů v úrovni sazeb 2023 vs 2024	Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2023 a 2024 je ovlivněna uplatněním článku 12 odst. 3 písm. b) Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017 na základě mimořádných okolností, a změnou alokačního klíče z důvodu významných změn v tocích plynu přepravní soustavou.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi rokem 2024 a lety do konce regulačního období	Rok 2024 je posledním rokem období platnosti sazeb podle stávajícího rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR. Úrovně sazeb v roce 2025 budou vycházet z navazujícího rozhodnutí podle článku 27 odst. 4 NC TAR, které bude zveřejněno nejpozději 31. května 2024.
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 zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu ( <a href="https://www.eru.cz/zverejneni-informaci-vedenych-v-clanku-30-tar-nc-pro-rok-2020">https://www.eru.cz/zverejneni-informaci-vedenych-v-clanku-30-tar-nc-pro-rok-2020</a> ).

**Tabulka 1**

Plán na rok 2024	Denní rezervovaná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
	MWh/den	MWh/rok
<b>Vstupní body</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
HB - Lanžhot	0	nap
HB - VIP Waidhaus	0	nap
HB - VIP Brandov	414 301	nap
<b>Celkem HB</b>	<b>414 301</b>	<b>nap</b>
<b>Virtuální zásobníky</b>	<b>103 932</b>	<b>nap</b>
<b>Domácí</b>	<b>0</b>	<b>nap</b>
<b>Výstupní body</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
HB - Lanžhot	144 716	*
HB - VIP Waidhaus	19 391	*
HB - VIP Brandov	0	*
HB - Český Těšín	10 561	*
<b>Celkem HB</b>	<b>174 668</b>	<b>*</b>
<b>Virtuální zásobníky</b>	<b>80 789</b>	<b>27 351 250</b>
<b>Domácí</b>	<b>503 620</b>	<b>80 078 993</b>

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