

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/dlouhodobarovnovaha/files_dlouhodobarovnovaha/plynarenska-soustava-cr-2020.png	Znázornění struktury přepravní soustavy
		http://www.net4gas.cz/cz/prepravni-soustava/	Další technické informace o přepravní soustavě
Čl. 30 (1)(b)(i)	Povolené výnosy a/nebo cílové výnosy.		<p>Plánované povolené výnosy (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2021: 1 603 mil. Kč.</p> <p>Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2021: 5117 mil. Kč.</p>
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		<p>Změna povolených výnosů mezi lety 2020 a 2021 je způsobena především změnou metodiky stanovení povolených výnosů pro V. regulační období, kdy rok 2021 je jeho prvním rokem. Změna je způsobena také vysokým korekčním faktorem z roku 2018, který byl součástí povolených výnosů v roce 2020.</p> <p>Změna výše cílových výnosů mezi roky 2020 a 2021 je způsobena především předpokládaným zprovozněním nově infrastruktury označované jako Capacity4Gas.</p>
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	<p>Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek.</p> <p>Plánovaná hodnota RAB v roce 2021: 9 118 mil. Kč.</p> <p>Druhy aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů: plynovody, kompresní stanice, předávací stanice a podpůrný majetek.</p> <p>Plánovaná hodnota RAB v roce 2021: 34 866 mil. Kč.</p>
		Náklady na kapitál	<p>Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulačním období: 6,43 %.</p> <p>Bližší k metodice výpočtu viz kap. 16.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf.</p> <p>Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2021 je 8,32 %.</p> <p>Více ke stanovení hodnoty WACC a rizikové přírůžky v kapitolách 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.</p>
		Kapitálové výdaje	<p>Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2021: 159 mil. Kč.</p> <p>Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet cílových výnosů na rok 2021: 10 179 mil. Kč.</p>
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	<p>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 o regulačním výkaznictví (https://www.eru.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true) do RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů vstupují nově aktivované investice v účetní pořizovací hodnotě.</p> <p>Počáteční hodnota RAB pro stanovení cílových výnosů je rovna účetním hodnotám majetku sloužícího pro zajišťování přepravních služeb mezi systémy.</p>

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 přečtení aktiv	Hodnota RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů není meziročně přečtená. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC. Hodnota RAB sloužící pro výpočet cílových výnosů není meziročně přečtená. Na RAB je pro výpočet zisku aplikován nominální WACC (včetně rizikové přírůžky).
		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: http://www.ery.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf 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.
		Doby a částky odpisů podle druhu aktiv	Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování jsou zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.ery.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true). Částky odpisů dle druhů aktiv sloužící pro výpočet povolených výnosů v roce 2021: Plánované odpisy plynovodů: 463 mil. Kč Plánované odpisy kompresních a předávacích stanic: 115 mil. Kč. Plánované odpisy podpůrného majetku: 13 mil. Kč Částka odpisů sloužící pro výpočet cílových výnosů v roce 2021: Plánované odpisy: 1 473 mil. Kč.
		Provozní výdaje	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 efektivity a eskalační faktor. Hodnota povolených nákladů v V.RO je upravena o hodnotu profit/loss sharingu. Pro rok 2021 je hodnota povolených nákladů: 485 mil. Kč. Pro stanovení cílových výnosů pro rok 2021 se využila plánovaná hodnota nákladů ve výši 743 mil. Kč.
		Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivity	Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2021 je aplikován roční faktor efektivity ve výši 0,2 % (blíže viz kapitola 4.2.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.ery.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf 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: http://www.ery.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf). V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se pobídkové mechanismy nepoužívají.
		Inflační indexy	Na bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů v V. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2021 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 106,044 %. Blíže viz kapitola 4.2.1. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro V. regulační období: http://www.ery.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf V oblasti stanovení cílových výnosů za přepravu plynu mezi systémy se inflační indexy nepoužívají.
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 2021: 7 493 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2021 je 90 % kapacita a 10 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2021 je 17 % vstup a 83 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2021 je 23 % v rámci systému a 77 % mezi systémy.

<p>Čl. 30 (1)(b)(vi)</p>	<p>Informace vztahující se k předchozímu období platnosti sazeb pokud jde o narovnání regulačního účtu</p>	<p>Skutečně obdržené výnosy</p> <p>Schodek nebo přebytek povolených výnosů</p> <p>Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet</p> <p>Období pro narovnání a zavedené pobídkové mechanismy</p>	<p>Skutečně obdržené výnosy v roce 2019 za činnost přepravy plynu v rámci systému: 1 749 mil. Kč.</p> <p>Přeprava plynu mezi systémy je regulovaná režimem cenového stropu, proto není regulační účet pro stanovení cílových výnosů používán.</p> <p>Výsledek za rok 2019: přebytek ve výši 25 mil. Kč.</p> <p>Přebytek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši.</p> <p>Přebytek regulačního účtu je narovnán v nejbližším následujícím období bez zavedení pobídkových mechanismů.</p>
<p>Čl. 30 (1)(b)(vii)</p>	<p>Informace o zamýšleném využití aukční prémie</p>		<p>Aukční prémie je určena ke snížení fyzického překročení kapacity. Jiné určení využití není aplikováno.</p>
<p>Čl. 30 (1)(c)</p>	<p>Informace o přepravních a nepřevravních sazbách doplněné příslušnými informacemi týkajícími se jejich odvozování.</p>	<p>Převravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 3</p> <p>Nepřevravní sazby za nepřevravní služby podle čl. 4 odst. 4</p> <p>Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních</p>	<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: 1,27 Kč Výstupní body virtuálních zásobníků plynu: 0,49 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> <p>N/A</p> <p>Ceny za přepravu plynu do a z bodů virtuálních zásobníků plynu, do předávacích míst distribučních soustav a pro domácí zákazníky na rok 2021 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 8/2020 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 30. listopadu 2020.</p> <p>Dostupné na: http://www.eru.cz/cs/-/cenove-rozhodnuti-c-8-2020</p>
<p>Čl. 30 (2)(a)</p>	<p>Informace o změnách výše tarifů a trendech.</p>	<p>Vysvětlení rozdílu v úrovni sazeb 2020 vs 2021</p> <p>Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi 2021 a lety do konce regulačního období</p>	<p>Změna výše přepravních tarifů mezi roky 2020 a 2021 je způsobena především změnou metodiky pro stanovení povolených výnosů pro V. regulační období (2021-2025), v rámci které byly upraveny i parametry jako alokační klíč či WACC, které mají dopad i do výše cílových výnosů. Na základě této nové metodiky a úprav parametrů, byly stanoveny přepravní tarify na rok 2021. Detailní popis nové metodiky na V.RO je zveřejněn a je dostupný na: http://www.eru.cz/documents/10540/6348085/Zasady-cenove-regulace-2021-2025.pdf</p> <p>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. Do konce regulačního období je tedy předpoklad průměrného meziročního růstu přepravních tarifů na hraničních bodech o cca 2 - 3 % ročně.</p>
<p>Čl. 30 (2)(b)</p>	<p>Informace o použitém modelu k výpočtu tarifů a vysvětlení jak jej používat, umožňující uživatelům soustavy vypočítat přepravní sazby platné pro aktuální období.</p>		<p>Zjednodušený model je zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu (http://www.eru.cz/cs/informace-podle-tar-nc).</p>

Tabulka 1

Plán na rok 2021	Denní rezervovaná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
	MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x
HB - Lanžhot	110 967	nap
HB - VIP Waidhaus	18 774	nap
HB - VIP Brandov	1 482 412	nap
Celkem HB	1 612 153	nap
Virtuální zásobníky	110 883	nap
Domácí	0	nap
Výstupní body	x	x
HB - Lanžhot	1 121 742	300 697 356
HB - VIP Waidhaus	5 000	0
HB - VIP Brandov	110 359	0
HB - Český Těšín	11 126	6 074 543
Celkem HB	1 248 227	306 771 899
Virtuální zásobníky	121 686	29 010 002
Domácí	576 145	85 649 350