

TAR NC	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
		http://www.ote-cr.cz/statistika/dlouhodobavrovnavahaplyn/mapy-ke-stazeni/files/ddr_g_mapy_ke_stazeni/tranzitni-soustava-cr.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.		Plánované povolené výnosy (vnitrostátní přeprava plynu) v roce 2018: 1 459 mil. Kč. Plánované cílové výnosy (mezinárodní přeprava plynu) v roce 2018: 2 859 mil. Kč.* *včetně výnosů z dlouhodobých tranzitních kontraktů
Čl. 30 (1)(b)(ii)	Informace vztahující se ke změnám výnosů z jednoho roku na následující rok.		Informace vztahující se ke změnám povolených výnosů z jednoho roku na druhý (vzorec pro každoroční stanovení povolených výnosů včetně korekčních faktorů) jsou popsány v Zásadách cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období v kapitole 9.3.: https://www.eru.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf . Každoroční změna cílových výnosů vychází ze změny vstupních a výstupních hraničních tarifů stanovených Energetickým regulačním úřadem na základě mezinárodního benchmarku cen a dále pak samozřejmě z vývoje rezervovaných kapacit.
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 2018: 6 918 874 tis. Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.
		Náklady na kapitál	Nominální WACC před zdaněním sloužící pro výpočet povolených výnosů ve IV. regulačním období: 7,94 %. Blíže k metodice výpočtu viz kap. 9.1.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.eru.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf . Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a náklady na kapitál nejsou pro výpočet cílových výnosů používány.
		Kapitálové výdaje	Plánované aktivované investice sloužící pro výpočet povolených výnosů na rok 2018: 388 955 tis. Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a aktivované investice nejsou pro výpočet cílových výnosů používány.
		Metodika stanovení počáteční hodnoty aktiv	Zahajovací hodnota RAB byla odvozena z nominální hodnoty historických investic. Meziročně je upravována o přírůstek aktivovaných investic. 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. Blíže k metodice výpočtu rovněž viz kapitola 6.1.4. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.eru.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf . Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.

		<p>Metodika přečtenování aktiv</p>	<p>Hodnota RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů není meziročně přečtenována. Na RAB je pro výpočet povoleného zisku aplikován nominální WACC.</p> <p>Bliže k metodice výpočtu rovněž viz kapitola 6.1.4. a 6.1.5. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.ery.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf.</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Vysvětlení vývoje hodnoty aktiv</p>	<p>Vzorec pro každoroční vývoj RAB sloužícího pro výpočet povolených výnosů je popsán v kapitole 9.3. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.ery.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf.</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Doby a částky odpisů podle druhu aktiv</p>	<p>Jednotlivé odpisové sazby a minimální doby odepisování zveřejněny v příloze č. 10 vyhlášky o regulačním výkaznictví (https://www.ery.cz/-/vyhlaska-c-262-2015-sb-o-regulacnim-vykaznictvi?inheritRedirect=true).</p> <p>Částky odpisů dle druhů aktiv vstupující do regulované báze aktiv RAB sloužící pro výpočet povolených výnosů:</p> <p>Plánované odpisy plynovodů v roce 2018: 439 420 tis. Kč Plánované odpisy kompresních stanic v roce 2018: 14 067 tis. Kč Plánované odpisy předávacích stanic v roce 2018: 93 650 tis. Kč</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulovaná báze aktiv RAB není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Provozní výdaje</p>	<p>Pro výpočet povolených výnosů pro IV. regulační období je stanovena výchozí báze nákladů, která je každoročně upravována o faktor efektivitivy a eskalační faktor.</p> <p>Pro rok 2018 je hodnota povolených nákladů: 508 883 tis. Kč.</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Pobídkové mechanismy a cíle týkající se efektivitivy</p>	<p>Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů stanovena pro IV. regulační období je aplikován roční faktor efektivitivy ve výši 1,01 % (bliže viz kapitola 6.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.ery.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf.)</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.</p>
		<p>Inflační indexy</p>	<p>Na výchozí bázi nákladů sloužící pro výpočet povolených výnosů stanovena pro IV. regulační období je aplikován eskalační faktor. Pro rok 2018 je tento eskalační faktor stanoven ve výši: 101,153 %.</p> <p>Bliže viz kapitola 6.2. Zásad cenové regulace vydaných Energetickým regulačním úřadem pro IV. regulační období: https://www.ery.cz/documents/10540/462862/Zasady-cenove-regulace-IV-RO.pdf.</p> <p>Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a výchozí báze nákladů není pro výpočet cílových výnosů používána.</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 2018: 4 318 mil. Kč
		Rozdělení kapacita-komodita	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2018 je 97 % kapacita a 3 % komodita.
		Rozdělení vstup-výstup	Rozdělení celkových plánovaných výnosů z přepravních služeb na rok 2018 je 19 % vstup a 81 % výstup.
		Rozdělení v rámci systému-mezí systémy	V současné době není aplikovatelné, posuzování přidělování nákladů podle čl. 5 je součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.
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 2016 sloužící ke stanovení výsledku regulačního účtu za rok 2016 sloužícího pro výpočet povolených výnosů na rok 2018: 2 022 422 tis. Kč. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		Schodek nebo přebytek povolených výnosů	Výsledek regulačního účtu za rok 2016 sloužícího pro výpočet povolených výnosů na rok 2018: přebytek ve výši 170 829 tis. Kč Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		Část schodku nebo přebytku, která se přidělí na regulační účet	Přebytek regulačního účtu sloužícího pro výpočet povolených výnosů je zahrnován ve 100% výši. Pro oblast mezinárodní přepravy plynu je Energetickým regulačním úřadem použit mezinárodní benchmark cen a regulační účet není pro výpočet cílových výnosů používán.
		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	Odkaz na informace uvedené na stránkách TSO	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	V současné době není aplikovatelné, přepravní sazby založené na komoditách stanovené podle čl. 4 odst. 3 jsou součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.
		Nepřepravní sazby založené na komoditách podle čl. 4 odst. 4	N/A
		Referenční ceny a další ceny, které se použijí v jiných bodech než hraničních	Ceny pro zásobníky plynu a distribuční společnosti na rok 2018 jsou zveřejněny v Cenovém rozhodnutí č. 5/2017 vydaném Energetickým regulačním úřadem dne 21. listopadu 2017 (https://www.eru.cz/documents/10540/2887244/ERV_7_2017.pdf)
Čl. 30 (2)(a)	Informace o změnách výše tarifů a trendech.	Vysvětlení rozdílu v úrovni sazeb 2017 vs 2018	Úpravou koeficientů ve vzorcích stanovujících cenu pro rezervaci krátkodobých produktů přepravní kapacity bylo podpořeno využití těchto bodů v souladu s trendy chování obchodníků rezervujících přepravní kapacitu. Navýšením pevné ceny za rezervaci roční kapacity byly vytvořeny podmínky pro zajištění stability výnosů provozovatele přepravní soustavy.
		Vysvětlení odhadovaného rozdílu v úrovni sazeb mezi 2018 a lety do konce regulačního období	N/A IV. regulační období končí rokem 2018.
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.		NAP V současné době není aplikovatelné, nový model bude součástí finální konzultace k metodice referenčních cen dle článku 26 odst. 1.

Tabulka 1

Denní pevná přepravní kapacita na vstupních a výstupních bodech a množství přepraveného plynu - plán na rok 2018	Název	Denní rezervovaná pevná přepravní kapacita	Plánované množství přepraveného plynu
		MWh/den	MWh/rok
Vstupní body	x	x	x
Hraniční	Lanžhot	194 852,458	nap
Hraniční	Waidhaus	48 652,984	nap
Hraniční	Hora sv. Kateřiny	68 165,437	nap
Hraniční	Hora sv. Kateřiny - Olbernhau	321 067,079	nap
Hraniční	Brandov Opal	367 811,093	nap
Hraniční	Mokry Háj	0,000	nap
Celkem hraniční	x	1 000 549,051	nap
Virtuální zásobník	RWE	86 615,463	nap
Virtuální zásobník	MND	11 364,631	nap
Virtuální zásobník	Moravia	3 027,942	nap
Celkem virtuální zásobníky	x	101 008,036	nap
Domácí		0,000	nap
Výstupní body	x	x	x
Hraniční	Lanžhot	392 174,000	83 736 226,800
Hraniční	Waidhaus	0,000	0,000
Hraniční	Hora sv. Kateřiny	0,000	0,000
Hraniční	Hora sv. Kateřiny - Olbernhau	0,000	0,000
Hraniční	Brandov STEGAL	110 359,000	0,000
Hraniční	Český Těšín	18 138,000	0,000
Celkem hraniční	x	520 671,000	83 736 226,800
Virtuální zásobník	RWE	70 095,031	25 653 563,994
Virtuální zásobník	MND	10 580,501	3 889 143,324
Virtuální zásobník	Moravia	4 076,994	1 488 102,766
Celkem virtuální zásobníky	x	84 752,526	31 030 810,084
Domácí	x	543 424,581	86 698 020,220