CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 1/2)

plyn Benefit+

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě Gas Distribution s.r.o., v regionu Jižní Čechy, nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ Gas Distribution s.r.o., přebírá.[1)]

I. PRODEJNÍ CENY PLYNU KONEČNÝM ZÁKAZNÍKŮM (DOMÁCNOST/MALOODBĚRATEL)

	Obchodní část ceny[3)]		Regulovaná část ceny[2)]				Celkové konečné ceny[3)5)]					
	cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky bez DPH		cena za službu distribuční soustavy bez DPH			cena za ostatní regulované služby bez DPH	bez DPH			s DPH		
Roční odběr v odběrném místě	cena za odebraný plyn	stálý měsíční plat	cena za distribuovaný plyn	stálý měsíční plat za kapacitu	roční cena za kapacitu	cena za činnost OTE[4)]	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu
kWh/rok	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³
vařím do 1 890	1,49000	105,00	0,81936	113,23		0,00406	**2,31342**	**218,23**		2,79924	264,06	
ohřívám vodu nad 1 890 do 7 560	1,47000	115,00	0,55908	154,10		0,00406	**2,03314**	**269,10**		2,46010	325,61	
topím nad 7 560 do 15 000	1,45000	130,00	0,50716	186,34		0,00406	**1,96122**	**316,34**		2,37308	382,77	
nad 15 000 do 25 000	1,45000	130,00	0,46890	233,21		0,00406	**1,92296**	**363,21**		2,32678	439,48	
nad 25 000 do 45 000	1,45000	130,00	0,42321	326,81		0,00406	**1,87727**	**456,81**		2,27150	552,74	
nad 45 000 do 63 000	1,45000	130,00	0,37862	491,19		0,00406	**1,83268**	**621,19**		2,21754	751,64	
topím nad 63 000 do 630 000[6)7)]	1,44000	130,00	0,29093		221,88157	0,00406	**1,73499**	**130,00**	221,88157	2,09934	157,30	268,47670

[1)] Pro zákazníky, jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě, u níž Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení cen, jsou platné pouze ceny za odebraný plyn a ostatní služby dodávky.
Ceny služby distribuční soustavy pro tyto zákazníky jsou uvedeny na webových stránkách ERÚ v příslušném cenovém výměru (eru.gov.cz/cenove-vymery).

[2)] Cena za službu distribuční soustavy je platná od 1. 1. 2026. Cena za ostatní regulované služby je platná od 1. 1. 2026.
Regulovaná část ceny pro rok 2027 a následující bude účtována způsobem jako v prvním kalendářním roce a ve výši odpovídající regulovaným cenám dle platného cenového výměru ERÚ pro příslušný kalendářní rok (viz www.eru.gov.cz).

[3)] Od roku 2028 a dále bude při splnění podmínek navíc účtována nová složka ceny za emisní povolenku viz **Upozornění** na druhé straně tohoto Ceníku.

[4)] Cena za činnosti operátora trhu ve výši 4,06 Kč/MWh obsahuje cenu za zúčtování ve výši 1,86 Kč/MWh a zvláštní poplatek na činnosti ERÚ podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, jehož sazbu stanovila vláda svým nařízením ve výši 2,20 Kč/MWh.

[5)] Uvedené celkové konečné ceny (s DPH, bez DPH) vychází z aktuálního právního stavu a jsou pouze orientační; důvodem je neznámost budoucích regulovaných cen služby distribuční soustavy a příp. možnost změn sazeb DPH.

[6)] Pro kategorii Domácnost je horní hranice tohoto pásma bez omezení.

[7)] Pro výpočet platby za kapacitní složky ceny se použije vždy aktuální způsob stanovený pro příslušné zúčtovací období v příslušném Cenovém výměru ERÚ.
Ke dni platnosti tohoto ceníku je způsob výpočtu platby za kapacitní složky ceny uveden v Cenovém výměru ERÚ č. 12/2025 ze dne 27. listopadu 2025 (část pátá, odst. 13.1.14.3).

Případné změny regulovaných cen vyvolané změnami v ceníku distributora, resp. cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu, změny zvláštního poplatku dle §17 energetického zákona nebo změny týkající se daní/poplatků (včetně zavedení nových) vyvolané obecně závazným právním předpisem se nepovažují za změnu tohoto ceníku, resp. změnu/zvýšení/snížení ceny ve smyslu energetického zákona a platných Obchodních podmínek sdružených služeb dodávky plynu.

V případě, že produkt má určeny ceny dle distribučních zón, platí vždy Ceník a Ceník služeb pro tu distribuční zónu, kde se nachází odběrné místo Zákazníka.

Uvedené termíny „Vařím“, „Ohřívám vodu“, „Topím“ slouží pouze pro snadnější orientaci zákazníka a představují převažující způsob užití plynu v daném odběrném pásmu. Pro přiřazení jednotkových cen ve vyúčtování spotřeby plynu je rozhodující měrná spotřeba plynu v kWh/rok.

II. ORIENTAČNÍ PŘEPOČET OBJEMU SPOTŘEBOVANÉHO PLYNU

Pro provedení přepočtu objemu spotřebovaného plynu z m³ na kWh se používá přibližný převod:

1 m³ ≐ 10,69 kWh

Pro provedení přepočtu plynu z MWh na kWh se 1 MWh = 1000 kWh.

III. DAŇ ZE ZEMNÍHO PLYNU

Ceny jsou uvedeny bez daně ze zemního plynu (ekologické daně).
Kategorie Domácnost – dle § 8 čl. LXXII zákona č. 261/2007 Sb., je zemní plyn pro tuto kategorii od daně osvobozen.
Kategorie Maloodběratel – informace o podmínkách zdaňování zemního plynu a o sazbách daně získáte na www.innogy.cz.

IV. POSKYTNUTÁ SLEVA PRO TĚLESNĚ POSTIŽENÉ (držitele průkazu ZTP/P)

Pro zákazníky kategorie Domácnost platí ceny plynu příslušné pásmu jejich spotřeby s tím, že celková konečná cena za odebraný plyn s DPH se snižuje o 20 Kč/MWh (vč. DPH). Bližší informace o možnosti získání slevy pro tělesně postižené Vám poskytneme zdarma na NONSTOP zákaznické lince 800 11 33 55.

Tento ceník nabývá platnosti dne 1. 6. 2026 a nejdříve v tento den může nabýt účinnosti pro smluvní vztah mezi zákazníkem a innogy Energie, s.r.o., na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu (nebo dodatku) pro produkt plyn Benefit+.

Ceník je platný pro nabídky na uzavření smluv/dodatků až do doby platnosti nového ceníku pro uvedený produkt. Cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky uvedená v tomto ceníku je účinná pro smluvní vztah obchodníka a zákazníka ode dne účinnosti smlouvy/dodatku, kterým zákazník sjednal produkt plyn Benefit+ s tímto ceníkem, do konce sjednané základní doby trvání smlouvy/dodatku (bez prolongace).

innogy si vyhrazuje právo omezit nabídku a odmítnout uzavření smlouvy/dodatku u zákazníků – maloodběratelů s kumulovanou roční spotřebou za všechna odběrná místa nad 63 MWh/rok a zákazníka o této skutečnosti informovat nejpozději do 15 dnů.

Tento dokument pokračuje na 2. straně způsobem určení budoucí složky ceny za emisní povolenku.

Zákazníkům, u nichž bezprostředně před účinností změny dodavatele ve prospěch innogy probíhal odběr po dobu kratší než 10 pracovních dnů bez přiřazení smluvního subjektu zúčtování, bude po tuto dobu (bez ohledu na jimi sjednaný produkt) účtována cena dle ceníku plyn Standard, platného ke dni zahájení takovéhoto odběru a zveřejněného na webu innogy.cz.

Chyby tisku vyhrazeny.

ZP_CEN_BEN+_260601_EGD

innogy

www.innogy.cz

CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 2/2)

plyn Benefit+

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě Gas Distribution s.r.o., v regionu Jižní Čechy, nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ Gas Distribution s.r.o., přebírá.[1)]

UPOZORNĚNÍ: Bude-li v České republice přijata právní úprava, podle které bude dodavatel plynu (jako paliva, při jehož spalování se uvolňují tzv. skleníkové plyny) povinen nakupovat a vyřazovat za období dodávky plynu emisní povolenky systému EU ETS2 (ve smyslu novelizované Směrnice 2003/87/ES), bude v rámci obchodní části ceny Zákazníkovi počínaje účinností takové zákonné povinnosti účtována vedle shora uvedených cen za kWh a stálého měsíčního platu i samostatná variabilní složka ceny emisní povolenky, a to za každou odebranou MWh plynu či její část odpovídající spotřebě Zákazníka za období, za které bude dodavateli plynu vznikat povinnost vyřazovat emisní povolenky, a Zákazník bude povinen tuto složku ceny innogy uhradit (jde o smluvní odkládací podmínku). V současnosti je zavedení této povinnosti stanoveno na úrovni právních předpisů EU od 1. 1. 2028. Proto je Zákazník již při uzavření Smlouvy o tomto peněžitém plnění/nákladu připočítávaném k ceně předem informován v souladu s § 1811 odst. 2 písm. b) a § 1821 občanského zákoníku. Spotřeba 1 MWh plynu Zákazníkem uvolňuje cca 0,18 tuny emisí CO_2, proto se očekává, že innogy ponese povinnost v systému EU ETS 2 nakoupit a vyřadit cca 0,18 ks emisní povolenky za každou dodanou MWh plynu. Očekává se, že cena emisních povolenek bude proměnlivá. innogy bude Zákazníkovi připočítávat k obchodní části ceny cenu emisní povolenky určenou způsobem určení ceny podle níže uvedeného cenového vzorce s využitím výsledků obchodování na sekundárním burzovním trhu s emisními povolenkami. Podle něj bude jednotková cena emisní povolenky vypočtena jako vážený průměr denních tržních cen emisních povolenek v příslušném období přepočtených na Kč kurzem ČNB, kde váhou bude celkové množství dodávaného plynu v jednotlivé dny období, za které bude innogy povinna vyřadit emisní povolenky. Celková platba Zákazníka za emisní povolenky v rámci obchodní části ceny pak bude určena vynásobením jednotkové ceny emisní povolenky a množstvím dodaného plynu Zákazníkovi, a to po jednotlivých dílčích obdobích dodávky. Naplnění shora uvedené smluvní odkládací podmínky, jakož i podrobnosti k této zákonné povinnosti a vzniku funkčního trhu emisních povolenek ETS 2, budou zveřejněny na webu innogy.cz. Připočtení takové platby k cenám dle tohoto Ceníku (počínaje zavedením této povinnosti, jakož i každá dílčí změna takové částky) není změnou/zvýšením/snížením ceny ani změnou smluvních podmínek vyvolávající právo na adresné oznámení a výpověď Smlouvy, neboť se nejedná o změnu ceny za energii plynu v důsledku obchodního rozhodnutí innogy, která by nebyla zákazníkovi známa předem při uzavření Smlouvy, a institut emisních povolenek EU ETS 2, jako nástroj politiky ochrany klimatu, má povahu veřejnoprávní regulace zatěžující jak spotřebitelské chování Zákazníka, tak dodávku ze strany innogy. innogy považuje ceny dle tohoto Ceníku takto zatížené proměnlivými platbami za emisní povolenky EU ETS 2 za ceny pevné, jelikož taková platba není dle dohody Stran přímou součástí sjednané ceny za dodanou energii dle Ceníku. Bude-li v ČR přijata právní úprava odlišná od systému EU ETS 2, bude se postupovat přímo podle ní a Zákazník bude povinen hradit takovou zákonnou platbu za emise obdobně.

Jednotková cena emisní povolenky je určena vzorcem: $C_{pov} = \frac{\sum_{d=1}^{n} (ETS_d \times ČNB_d \times M_d)}{\sum_{d=1}^{n} M_d} \times X$, kde

C_{pov} představuje jednotkovou výši ceny emisní povolenky bez DPH (v Kč/MWh) v daném dílčím období dodávky (jde o vypočtenou cenu za emisní povolenku EU ETS 2 pro plyn, který je palivem, jehož spálením vzniká povinnost vyřazení emisní povolenky, potřebnou ke spálení 1 MWh plynu zaokrouhlenou na dvě desetinná místa); k ceně emisní povolenky bude připočtena DPH v zákonné výši (ke dni vydání Ceníku je sazba 21 %),

d je pořadové číslo dne dodávky plynu v dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2); takové období je ohraničeno časovými úseky ve vyúčtování (např. konec kalendářního roku rozděluje vyúčtování na časové úseky),

n označuje celkový počet dní dodávky v příslušné dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2),

ETS_d je vypořádací cena (settlement price, v EUR/t CO_2) na sekundárním trhu s emisními povolenkami pro systém EU ETS 2 organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX), a to pro spotový produkt s fyzickou dodávkou emisní povolenky EU ETS 2 v den dodávky; není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den; v případě, že by trh uvedený v předešlé větě v den dodávky d neexistoval, použije se cena jedné emisní povolenky v systému EU ETS 2 (tj. ekvivalentu 1 t CO_2 pro systém EU ETS 2) odvozená z vypořádací ceny (settlement price) pro den dodávky d produktu EUA 2 Futures s vypořádáním v prosinci nejbližšího obchodovaného kalendářního roku na derivátovém trhu organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX); není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den,

$ČNB_d$ představuje kurz CZK/EUR devizového trhu vyhlášený ČNB platný pro obchodní den dodávky d; nebyl-li pro příslušný obchodní den kurz CZK/EUR ČNB vyhlášen, použije se kurz z posledního předcházejícího obchodního dne (https://www.cnb.cz),

M_d znamená množství plynu (v MWh) dodaného do odběrného místa v den d, přičemž u odběrných míst s průběhovým měřením ho tvoří skutečné naměřené množství pro den dodávky d a u odběrných míst s neprůběhovým měřením je určeno podle přepočteného typového diagramu dodávky přiřazeného k odběrnému místu,

X vyjadřuje množství emisní povolenky potřebné pro spálení 1 MWh plynu (v t CO_2/MWh); určuje se za použití koeficientů zveřejněných v nejnovější české národní inventarizační zprávě (National Inventory Document „NID", https://www.chmi.cz/kvalita-ovzdusi/emise-sklenikovych-plynu/ inventarizace-emisi-sklenikovych-plynu/vysledky-inventarizaci-emisi-sklenikovych-plynu); pro celé zúčtovací období budou použity koeficienty z nejnovějšího NID, a to od 1. dne následujícího kalendářního měsíce po zveřejnění NID na webu unfccc.int, a výsledná hodnota bude zaokrouhlena na 2 desetinná místa, přičemž

$$X = \frac{3,6}{1000} \times EF \times OF \times \frac{NCV}{GCV}, \text{ kde}$$

EF je emisní faktor (v t CO_2/TJ) uvedený v nejnovějším dostupném NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 55,749),

OF je oxidační faktor uvedený v nejnovější dostupné NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 1),

NCV/GCV je koeficient přepočtu spalného tepla na výhřevnost podle nejnovějšího dostupného NID, kde je uveden jako 5letá střední hodnota (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 0,902),

3,6/1000 je koeficient převodu z 1/TJ na 1/MWh.

Orientační výpočet koeficientu X na základě hodnot platných k 1. 6. 2026: $X = \frac{3,6}{1000} \times 55,749 \times 1 \times 0,902 = 0,1810281528 \doteq 0,18$

Modelový příklad – dopad do obchodní části ceny a vyúčtování

Pokud by cena emisní povolenky EU ETS 2 za zúčtovací období byla 45 EUR (iniciální cena podle Směrnice 2003/87/ES) hodnota emisního faktoru pro zemní plyn 0,18 a kurz 25 Kč/EUR.

- Při roční spotřebě 0,5 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 0,5 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 123 Kč (s DPH).
- Při roční spotřebě 10 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 10 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 2 450 Kč (s DPH).

V ukázkových případech, kdy je modelová pevná cena za obchodní složku dodávky plynu dle smlouvy 1 750 Kč/MWh s DPH (nemusí přesně odpovídat ceně z Ceníku), modelový kurz 25 Kč/EUR a modelová hodnota emisního faktoru 0,18, dochází k navýšení obchodní ceny za dodávku takto:

Cena povolenky (v EUR/t CO_2)	Použitý kurz CZK/EUR	Cena obchodní části ceny po navýšení o C_{pov} (Kč/MWh s DPH)	Navýšení ceny (%)
30	25	1 913,35	9%
45	25	1 995,03	14%
60	25	2 076,70	19%
80	25	2 185,60	25%
100	25	2 294,50	31%

Více viz web innogy.cz v sekci Ceny a podmínky (Emisní povolenky EU ETS 2).

ZP_CEN_BEN+_260601_EGD

innogy

www.innogy.cz

CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 1/2)

plyn Benefit+

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě GasNet, s.r.o., nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ od GasNet, s.r.o., přebírá.[1)]

I. PRODEJNÍ CENY PLYNU KONEČNÝM ZÁKAZNÍKŮM (DOMÁCNOST/MALOODBĚRATEL)

	Obchodní část ceny[3)]		Regulovaná část ceny[2)]				Celkové konečné ceny[3)5)]					
	cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky bez DPH		cena za službu distribuční soustavy bez DPH			cena za ostatní regulované služby bez DPH			bez DPH			s DPH
Roční odběr v odběrném místě	cena za odebraný plyn	stálý měsíční plat	cena za distribuovaný plyn	stálý měsíční plat za kapacitu	roční cena za kapacitu	cena za činnost OTE[4)]	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu
kWh/rok	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³
vařím do 1 890	1,49000	105,00	0,75181	110,94		0,00406	**2,24587**	**215,94**		2,71750	261,29	
ohřívám vodu nad 1 890 do 7 560	1,47000	115,00	0,40727	165,09		0,00406	**1,88133**	**280,09**		2,27641	338,91	
topím nad 7 560 do 15 000	1,45000	130,00	0,36911	188,65		0,00406	**1,82317**	**318,65**		2,20604	385,57	
nad 15 000 do 25 000	1,45000	130,00	0,34152	222,19		0,00406	**1,79558**	**352,19**		2,17265	426,15	
nad 25 000 do 45 000	1,45000	130,00	0,28449	339,41		0,00406	**1,73855**	**469,41**		2,10365	567,99	
nad 45 000 do 63 000	1,45000	130,00	0,23017	540,26		0,00406	**1,68423**	**670,26**		2,03792	811,01	
topím nad 63 000 do 630 000[6)7)]	1,44000	130,00	0,16837		201,55880	0,00406	**1,61243**	**130,00**	201,55880	1,95104	157,30	243,88615

[1)] Pro zákazníky, jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě, u níž Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení cen, jsou platné pouze ceny za odebraný plyn a ostatní služby dodávky.
Ceny služby distribuční soustavy pro tyto zákazníky jsou uvedeny na webových stránkách ERÚ v příslušném cenovém výměru (eru.gov.cz/cenove-vymery).

[2)] Cena za službu distribuční soustavy je platná od 1. 1. 2026. Cena za ostatní regulované služby je platná od 1. 1. 2026.
Regulovaná část ceny pro rok 2027 a následující bude účtována způsobem jako v prvním kalendářním roce a ve výši odpovídající regulovaným cenám dle platného cenového výměru ERÚ pro příslušný kalendářní rok (viz www.eru.gov.cz).

[3)] Od roku 2028 a dále bude při splnění podmínek navíc účtována nová složka ceny za emisní povolenku viz **Upozornění** na druhé straně tohoto Ceníku.

[4)] Cena za činnosti operátora trhu ve výši 4,06 Kč/MWh obsahuje cenu za zúčtování ve výši 1,86 Kč/MWh a zvláštní poplatek na činnosti ERÚ podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, jehož sazbu stanovila vláda svým nařízením ve výši 2,20 Kč/MWh.

[5)] Uvedené celkové konečné ceny (s DPH, bez DPH) vychází z aktuálního právního stavu a jsou pouze orientační; důvodem je neznámost budoucích regulovaných cen služby distribuční soustavy a příp. možnost změn sazeb DPH.

[6)] Pro kategorii Domácnost je horní hranice tohoto pásma bez omezení.

[7)] Pro výpočet platby za kapacitní složky ceny se použije vždy aktuální způsob stanovený pro příslušné zúčtovací období v příslušném Cenovém výměru ERÚ.
Ke dni platnosti tohoto ceníku je způsob výpočtu platby za kapacitní složky ceny uveden v Cenovém výměru ERÚ č. 12/2025 ze dne 27. listopadu 2025 (část pátá, odst. 13.1.14.3).

Případné změny regulovaných cen vyvolané změnami v ceníku distributora, resp. cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu, změny zvláštního poplatku dle §17 energetického zákona nebo změny týkající se daní/poplatků (včetně zavedení nových) vyvolané obecně závazným právním předpisem se nepovažují za změnu tohoto ceníku, resp. změnu/zvýšení/snížení ceny ve smyslu energetického zákona a platných Obchodních podmínek sdružených služeb dodávky plynu.

V případě, že produkt má určeny ceny dle distribučních zón, platí vždy Ceník a Ceník služeb pro tu distribuční zónu, kde se nachází odběrné místo Zákazníka.

Uvedené termíny „Vařím“, „Ohřívám vodu“, „Topím“ slouží pouze pro snadnější orientaci zákazníka a představují převažující způsob užití plynu v daném odběrném pásmu. Pro přiřazení jednotkových cen ve vyúčtování spotřeby plynu je rozhodující měrná spotřeba plynu v kWh/rok.

II. ORIENTAČNÍ PŘEPOČET OBJEMU SPOTŘEBOVANÉHO PLYNU

Pro provedení přepočtu objemu spotřebovaného plynu z m³ na kWh se používá přibližný převod:

1 m³ ≐ 10,69 kWh

Pro provedení přepočtu plynu z MWh na kWh se 1 MWh = 1000 kWh.

III. DAŇ ZE ZEMNÍHO PLYNU

Ceny jsou uvedeny bez daně ze zemního plynu (ekologické daně).
Kategorie Domácnost – dle § 8 čl. LXXII zákona č. 261/2007 Sb., je zemní plyn pro tuto kategorii od daně osvobozen.
Kategorie Maloodběratel – informace o podmínkách zdaňování zemního plynu a o sazbách daně získáte na www.innogy.cz.

IV. POSKYTNUTÁ SLEVA PRO TĚLESNĚ POSTIŽENÉ (držitele průkazu ZTP/P)

Pro zákazníky kategorie Domácnost platí ceny plynu příslušné pásmu jejich spotřeby s tím, že celková konečná cena za odebraný plyn s DPH se snižuje o 20 Kč/MWh (vč. DPH). Bližší informace o možnosti získání slevy pro tělesně postižené Vám poskytneme zdarma na NONSTOP zákaznické lince 800 11 33 55.

Tento ceník nabývá platnosti dne 1. 6. 2026 a nejdříve v tento den může nabýt účinnosti pro smluvní vztah mezi zákazníkem a innogy Energie, s.r.o., na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu (nebo dodatku) pro produkt plyn Benefit+.

Ceník je platný pro nabídky na uzavření smluv/dodatků až do doby platnosti nového ceníku pro uvedený produkt. Cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky uvedená v tomto ceníku je účinná pro smluvní vztah obchodníka a zákazníka ode dne účinnosti smlouvy/dodatku, kterým zákazník sjednal produkt plyn Benefit+ s tímto ceníkem, do konce sjednané základní doby trvání smlouvy/dodatku (bez prolongace).

innogy si vyhrazuje právo omezit nabídku a odmítnout uzavření smlouvy/dodatku u zákazníků – maloodběratelů s kumulovanou roční spotřebou za všechna odběrná místa nad 63 MWh/rok a zákazníka o této skutečnosti informovat nejpozději do 15 dnů.

Tento dokument pokračuje na 2. straně způsobem určení budoucí složky ceny za emisní povolenku.

Zákazníkům, u nichž bezprostředně před účinností změny dodavatele ve prospěch innogy probíhal odběr po dobu kratší než 10 pracovních dnů bez přiřazení smluvního subjektu zúčtování, bude po tuto dobu (bez ohledu na jimi sjednaný produkt) účtována cena dle ceníku plyn Standard, platného ke dni zahájení takovéhoto odběru a zveřejněného na webu innogy.cz.

Chyby tisku vyhrazeny.

ZP_CEN_BEN+_260601_GSN

innogy

www.innogy.cz

CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 2/2)

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě GasNet, s.r.o., nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ od GasNet, s.r.o., přebírá.[1)]

UPOZORNĚNÍ: Bude-li v České republice přijata právní úprava, podle které bude dodavatel plynu (jako paliva, při jehož spalování se uvolňují tzv. skleníkové plyny) povinen nakupovat a vyřazovat za období dodávky plynu emisní povolenky systému EU ETS2 (ve smyslu novelizované Směrnice 2003/87/ES), bude v rámci obchodní části ceny Zákazníkovi počínaje účinností takové zákonné povinnosti účtována vedle shora uvedených cen za kWh a stálého měsíčního platu i samostatná variabilní složka ceny emisní povolenky, a to za každou odebranou MWh plynu či její část odpovídající spotřebě Zákazníka za období, za které bude dodavateli plynu vznikat povinnost vyřazovat emisní povolenky, a Zákazník bude povinen tuto složku ceny innogy uhradit (jde o smluvní odkládací podmínku). V současnosti je zavedení této povinnosti stanoveno na úrovni právních předpisů EU od 1. 1. 2028. Proto je Zákazník již při uzavření Smlouvy o tomto peněžitém plnění/nákladu připočítávaném k ceně předem informován v souladu s § 1811 odst. 2 písm. b) a § 1821 občanského zákoníku. Spotřeba 1 MWh plynu Zákazníkem uvolňuje cca 0,18 tuny emisí CO_2, proto se očekává, že innogy ponese povinnost v systému EU ETS 2 nakoupit a vyřadit cca 0,18 ks emisní povolenky za každou dodanou MWh plynu. Očekává se, že cena emisních povolenek bude proměnlivá. innogy bude Zákazníkovi připočítávat k obchodní části ceny cenu emisní povolenky určenou způsobem určení ceny podle níže uvedeného cenového vzorce s využitím výsledků obchodování na sekundárním burzovním trhu s emisními povolenkami. Podle něj bude jednotková cena emisní povolenky vypočtena jako vážený průměr denních tržních cen emisních povolenek v příslušném období přepočtených na Kč kurzem ČNB, kde váhou bude celkové množství dodávaného plynu v jednotlivé dny období, za které bude innogy povinna vyřadit emisní povolenky. Celková platba Zákazníka za emisní povolenky v rámci obchodní části ceny pak bude určena vynásobením jednotkové ceny emisní povolenky a množstvím dodaného plynu Zákazníkovi, a to po jednotlivých dílčích obdobích dodávky. Naplnění shora uvedené smluvní odkládací podmínky, jakož i podrobnosti k této zákonné povinnosti a vzniku funkčního trhu emisních povolenek ETS 2, budou zveřejněny na webu innogy.cz. Připočtení takové platby k cenám dle tohoto Ceníku (počínaje zavedením této povinnosti, jakož i každá dílčí změna takové částky) není změnou/zvýšením/snížením ceny ani změnou smluvních podmínek vyvolávající právo na adresné oznámení a výpověď Smlouvy, neboť se nejedná o změnu ceny za energii plynu v důsledku obchodního rozhodnutí innogy, která by nebyla zákazníkovi známa předem při uzavření Smlouvy, a institut emisních povolenek EU ETS 2, jako nástroj politiky ochrany klimatu, má povahu veřejnoprávní regulace zatěžující jak spotřebitelské chování Zákazníka, tak dodávku ze strany innogy. innogy považuje ceny dle tohoto Ceníku takto zatížené proměnlivými platbami za emisní povolenky EU ETS 2 za ceny pevné, jelikož taková platba není dle dohody Stran přímou součástí sjednané ceny za dodanou energii dle Ceníku. Bude-li v ČR přijata právní úprava odlišná od systému EU ETS 2, bude se postupovat přímo podle ní a Zákazník bude povinen hradit takovou zákonnou platbu za emise obdobně.

Jednotková cena emisní povolenky je určena vzorcem: $C_{pov} = \frac{\sum_{d=1}^{n} (ETS_d \times ČNB_d \times M_d)}{\sum_{d=1}^{n} M_d} \times X$, kde

C_{pov} představuje jednotkovou výši ceny emisní povolenky bez DPH (v Kč/MWh) v daném dílčím období dodávky (jde o vypočtenou cenu za emisní povolenku EU ETS 2 pro plyn, který je palivem, jehož spálením vzniká povinnost vyřazení emisní povolenky, potřebnou ke spálení 1 MWh plynu zaokrouhlenou na dvě desetinná místa); k ceně emisní povolenky bude připočtena DPH v zákonné výši (ke dni vydání Ceníku je sazba 21 %),

d je pořadové číslo dne dodávky plynu v dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2); takové období je ohraničeno časovými úseky ve vyúčtování (např. konec kalendářního roku rozděluje vyúčtování na časové úseky),

n označuje celkový počet dní dodávky v příslušné dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2),

ETS_d je vypořádací cena (settlement price, v EUR/t CO_2) na sekundárním trhu s emisními povolenkami pro systém EU ETS 2 organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX), a to pro spotový produkt s fyzickou dodávkou emisní povolenky EU ETS 2 v den dodávky; není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den; v případě, že by trh uvedený v předešlé větě v den dodávky d neexistoval, použije se cena jedné emisní povolenky v systému EU ETS 2 (tj. ekvivalentu 1 t CO_2 pro systém EU ETS 2) odvozená z vypořádací ceny (settlement price) pro den dodávky d produktu EUA 2 Futures s vypořádáním v prosinci nejbližšího obchodovaného kalendářního roku na derivátovém trhu organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX); není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den,

$ČNB_d$ představuje kurz CZK/EUR devizového trhu vyhlášený ČNB platný pro obchodní den dodávky d; nebyl-li pro příslušný obchodní den kurz CZK/EUR ČNB vyhlášen, použije se kurz z posledního předcházejícího obchodního dne (https://www.cnb.cz),

M_d znamená množství plynu (v MWh) dodaného do odběrného místa v den d, přičemž u odběrných míst s průběhovým měřením ho tvoří skutečné naměřené množství pro den dodávky d a u odběrných míst s neprůběhovým měřením je určeno podle přepočteného typového diagramu dodávky přiřazeného k odběrnému místu,

X vyjadřuje množství emisní povolenky potřebné pro spálení 1 MWh plynu (v t CO_2/MWh); určuje se za použití koeficientů zveřejněných v nejnovější české národní inventarizační zprávě (National Inventory Document „NID", https://www.chmi.cz/kvalita-ovzdusi/emise-sklenikovych-plynu/ inventarizace-emisi-sklenikovych-plynu/vysledky-inventarizaci-emisi-sklenikovych-plynu); pro celé zúčtovací období budou použity koeficienty z nejnovějšího NID, a to od 1. dne následujícího kalendářního měsíce po zveřejnění NID na webu unfccc.int, a výsledná hodnota bude zaokrouhlena na 2 desetinná místa, přičemž

$$X = \frac{3,6}{1000} \times EF \times OF \times \frac{NCV}{GCV}, \text{ kde}$$

EF je emisní faktor (v t CO_2/TJ) uvedený v nejnovějším dostupném NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 55,749),

OF je oxidační faktor uvedený v nejnovější dostupné NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 1),

NCV/GCV je koeficient přepočtu spalného tepla na výhřevnost podle nejnovějšího dostupného NID, kde je uveden jako 5letá střední hodnota (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 0,902),

3,6/1000 je koeficient převodu z 1/TJ na 1/MWh.

Orientační výpočet koeficientu X na základě hodnot platných k 1. 6. 2026: $X = \frac{3,6}{1000} \times 55,749 \times 1 \times 0,902 = 0,1810281528 \doteq 0,18$

Modelový příklad – dopad do obchodní části ceny a vyúčtování

Pokud by cena emisní povolenky EU ETS 2 za zúčtovací období byla 45 EUR (iniciální cena podle Směrnice 2003/87/ES) hodnota emisního faktoru pro zemní plyn 0,18 a kurz 25 Kč/EUR.

- Při roční spotřebě 0,5 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 0,5 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 123 Kč (s DPH).
- Při roční spotřebě 10 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 10 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 2 450 Kč (s DPH).

V ukázkových případech, kdy je modelová pevná cena za obchodní složku dodávky plynu dle smlouvy 1 750 Kč/MWh s DPH (nemusí přesně odpovídat ceně z Ceníku), modelový kurz 25 Kč/EUR a modelová hodnota emisního faktoru 0,18, dochází k navýšení obchodní ceny za dodávku takto:

Cena povolenky (v EUR/t CO_2)	Použitý kurz CZK/EUR	Cena obchodní části ceny po navýšení o C_{pov} (Kč/MWh s DPH)	Navýšení ceny (%)
30	25	1 913,35	9%
45	25	1 995,03	14%
60	25	2 076,70	19%
80	25	2 185,60	25%
100	25	2 294,50	31%

Více viz web innogy.cz v sekci Ceny a podmínky (Emisní povolenky EU ETS 2).

innogy

CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 1/2)

plyn Benefit+

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě Pražská Plynárenská Distribuce, a.s., v regionu Praha, nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ od Pražská Plynárenská Distribuce, a.s., přebírá.[1)]

I. PRODEJNÍ CENY PLYNU KONEČNÝM ZÁKAZNÍKŮM (DOMÁCNOST/MALOODBĚRATEL)

	Obchodní část ceny[3)]		Regulovaná část ceny[2)]				Celkové konečné ceny[3)5)]					
	cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky bez DPH		cena za službu distribuční soustavy bez DPH			cena za ostatní regulované služby bez DPH	bez DPH			s DPH		
Roční odběr v odběrném místě	cena za odebraný plyn	stálý měsíční plat	cena za distribuovaný plyn	stálý měsíční plat za kapacitu	roční cena za kapacitu	cena za činnost OTE[4)]	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu	součet cen za odebraný a distribuovaný plyn a činnost OTE	součet stálých měsíčních platů	součet cen za kapacitu
kWh/rok	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³	Kč/kWh	Kč/měsíc	Kč/m³
vařím do 1 890	1,49000	105,00	0,79979	124,71		0,00406	**2,29385**	**229,71**		2,77556	277,95	
ohřívám vodu nad 1 890 do 7 560	1,47000	115,00	0,47475	175,78		0,00406	**1,94881**	**290,78**		2,35806	351,84	
topím nad 7 560 do 15 000	1,45000	130,00	0,42620	205,89		0,00406	**1,88026**	**335,89**		2,27511	406,43	
nad 15 000 do 25 000	1,45000	130,00	0,39595	242,75		0,00406	**1,85001**	**372,75**		2,23851	451,03	
nad 25 000 do 45 000	1,45000	130,00	0,32785	383,05		0,00406	**1,78191**	**513,05**		2,15611	620,79	
nad 45 000 do 63 000	1,45000	130,00	0,31066	444,67		0,00406	**1,76472**	**574,67**		2,13531	695,35	
topím nad 63 000 do 630 000[6)7)]	1,44000	130,00	0,21689		218,46297	0,00406	**1,66095**	**130,00**	218,46297	2,00975	157,30	264,34019

[1)] Pro zákazníky, jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě, u níž Energetický regulační úřad rozhodl o odlišném stanovení cen, jsou platné pouze ceny za odebraný plyn a ostatní služby dodávky.
Ceny služby distribuční soustavy pro tyto zákazníky jsou uvedeny na webových stránkách ERÚ v příslušném cenovém výměru (eru.gov.cz/cenove-vymery).

[2)] Cena za službu distribuční soustavy je platná od 1. 1. 2026. Cena za ostatní regulované služby je platná od 1. 1. 2026.
Regulovaná část ceny pro rok 2027 a následující bude účtována způsobem jako v prvním kalendářním roce a ve výši odpovídající regulovaným cenám dle platného cenového výměru ERÚ pro příslušný kalendářní rok (viz www.eru.gov.cz).

[3)] Od roku 2028 a dále bude při splnění podmínek navíc účtována nová složka ceny za emisní povolenku viz **Upozornění** na druhé straně tohoto Ceníku.

[4)] Cena za činnosti operátora trhu ve výši 4,06 Kč/MWh obsahuje cenu za zúčtování ve výši 1,86 Kč/MWh a zvláštní poplatek na činnosti ERÚ podle § 17d zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů, jehož sazbu stanovila vláda svým nařízením ve výši 2,20 Kč/MWh.

[5)] Uvedené celkové konečné ceny (s DPH, bez DPH) vychází z aktuálního právního stavu a jsou pouze orientační; důvodem je neznámost budoucích regulovaných cen služby distribuční soustavy a příp. možnost změn sazeb DPH.

[6)] Pro kategorii Domácnost je horní hranice tohoto pásma bez omezení.

[7)] Pro výpočet platby za kapacitní složky ceny se použije vždy aktuální způsob stanovený pro příslušné zúčtovací období v příslušném Cenovém výměru ERÚ.
Ke dni platnosti tohoto ceníku je způsob výpočtu platby za kapacitní složky ceny uveden v Cenovém výměru ERÚ č. 12/2025 ze dne 27. listopadu 2025 (část pátá, odst. 13.1.14.3).

Případné změny regulovaných cen vyvolané změnami v ceníku distributora, resp. cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu, změny zvláštního poplatku dle §17 energetického zákona nebo změny týkající se daní/poplatků (včetně zavedení nových) vyvolané obecně závazným právním předpisem se nepovažují za změnu tohoto ceníku, resp. změnu/zvýšení/snížení ceny ve smyslu energetického zákona a platných Obchodních podmínek sdružených služeb dodávky plynu.

V případě, že produkt má určeny ceny dle distribučních zón, platí vždy Ceník a Ceník služeb pro tu distribuční zónu, kde se nachází odběrné místo Zákazníka.

Uvedené termíny „Vařím“, „Ohřívám vodu“, „Topím“ slouží pouze pro snadnější orientaci zákazníka a představují převažující způsob užití plynu v daném odběrném pásmu. Pro přiřazení jednotkových cen ve vyúčtování spotřeby plynu je rozhodující měrná spotřeba plynu v kWh/rok.

II. ORIENTAČNÍ PŘEPOČET OBJEMU SPOTŘEBOVANÉHO PLYNU

Pro provedení přepočtu objemu spotřebovaného plynu z m³ na kWh se používá přibližný převod:

1 m³ ≐ 10,69 kWh

Pro provedení přepočtu plynu z MWh na kWh se 1 MWh = 1000 kWh.

III. DAŇ ZE ZEMNÍHO PLYNU

Ceny jsou uvedeny bez daně ze zemního plynu (ekologické daně).
Kategorie Domácnost – dle § 8 čl. LXXII zákona č. 261/2007 Sb., je zemní plyn pro tuto kategorii od daně osvobozen.
Kategorie Maloodběratel – informace o podmínkách zdaňování zemního plynu a o sazbách daně získáte na www.innogy.cz.

IV. POSKYTNUTÁ SLEVA PRO TĚLESNĚ POSTIŽENÉ (držitele průkazu ZTP/P)

Pro zákazníky kategorie Domácnost platí ceny plynu příslušné pásmu jejich spotřeby s tím, že celková konečná cena za odebraný plyn s DPH se snižuje o 20 Kč/MWh (vč. DPH). Bližší informace o možnosti získání slevy pro tělesně postižené Vám poskytneme zdarma na NONSTOP zákaznické lince 800 11 33 55.

Tento ceník nabývá platnosti dne 1. 6. 2026 a nejdříve v tento den může nabýt účinnosti pro smluvní vztah mezi zákazníkem a innogy Energie, s.r.o., na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu (nebo dodatku) pro produkt plyn Benefit+.

Ceník je platný pro nabídky na uzavření smluv/dodatků až do doby platnosti nového ceníku pro uvedený produkt. Cena za odebraný plyn a ostatní služby dodávky uvedená v tomto ceníku je účinná pro smluvní vztah obchodníka a zákazníka ode dne účinnosti smlouvy/dodatku, kterým zákazník sjednal produkt plyn Benefit+ s tímto ceníkem, do konce sjednané základní doby trvání smlouvy/dodatku (bez prolongace).

innogy si vyhrazuje právo omezit nabídku a odmítnout uzavření smlouvy/dodatku u zákazníků – maloodběratelů s kumulovanou roční spotřebou za všechna odběrná místa nad 63 MWh/rok a zákazníka o této skutečnosti informovat nejpozději do 15 dnů.

Tento dokument pokračuje na 2. straně způsobem určení budoucí složky ceny za emisní povolenku.

Zákazníkům, u nichž bezprostředně před účinností změny dodavatele ve prospěch innogy probíhal odběr po dobu kratší než 10 pracovních dnů bez přiřazení smluvního subjektu zúčtování, bude po tuto dobu (bez ohledu na jimi sjednaný produkt) účtována cena dle ceníku plyn Standard, platného ke dni zahájení takovéhoto odběru a zveřejněného na webu innogy.cz.

Chyby tisku vyhrazeny.

ZP_CEN_BEN+_260601_PPD

innogy

www.innogy.cz

CENÍK PLYN BENEFIT+ V KATEGORII DOMÁCNOST A MALOODBĚRATEL (strana 2/2)

platný od 1. 6. 2026 pro zákazníky společnosti innogy Energie, s.r.o., jejichž plynové zařízení je připojeno k distribuční soustavě Pražská Plynárenská Distribuce, a.s., v regionu Praha, nebo k místně příslušné lokální distribuční soustavě, která platnost a výši cen za distribuci plynu stanovené v příslušném cenovém výměru ERÚ od Pražská Plynárenská Distribuce, a.s., přebírá.[1)]

UPOZORNĚNÍ: Bude-li v České republice přijata právní úprava, podle které bude dodavatel plynu (jako paliva, při jehož spalování se uvolňují tzv. skleníkové plyny) povinen nakupovat a vyřazovat za období dodávky plynu emisní povolenky systému EU ETS2 (ve smyslu novelizované Směrnice 2003/87/ES), bude v rámci obchodní části ceny Zákazníkovi počínaje účinností takové zákonné povinnosti účtována vedle shora uvedených cen za kWh a stálého měsíčního platu i samostatná variabilní složka ceny emisní povolenky, a to za každou odebranou MWh plynu či její část odpovídající spotřebě Zákazníka za období, za které bude dodavateli plynu vznikat povinnost vyřazovat emisní povolenky, a Zákazník bude povinen tuto složku ceny innogy uhradit (jde o smluvní odkládací podmínku). V současnosti je zavedení této povinnosti stanoveno na úrovni právních předpisů EU od 1. 1. 2028. Proto je Zákazník již při uzavření Smlouvy o tomto peněžitém plnění/nákladu připočítávaném k ceně předem informován v souladu s § 1811 odst. 2 písm. b) a § 1821 občanského zákoníku. Spotřeba 1 MWh plynu Zákazníkem uvolňuje cca 0,18 tuny emisí CO_2, proto se očekává, že innogy ponese povinnost v systému EU ETS 2 nakoupit a vyřadit cca 0,18 ks emisní povolenky za každou dodanou MWh plynu. Očekává se, že cena emisních povolenek bude proměnlivá. innogy bude Zákazníkovi připočítávat k obchodní části ceny cenu emisní povolenky určenou způsobem určení ceny podle níže uvedeného cenového vzorce s využitím výsledků obchodování na sekundárním burzovním trhu s emisními povolenkami. Podle něj bude jednotková cena emisní povolenky vypočtena jako vážený průměr denních tržních cen emisních povolenek v příslušném období přepočtených na Kč kurzem ČNB, kde váhou bude celkové množství dodávaného plynu v jednotlivé dny období, za které bude innogy povinna vyřadit emisní povolenky. Celková platba Zákazníka za emisní povolenky v rámci obchodní části ceny pak bude určena vynásobením jednotkové ceny emisní povolenky a množstvím dodaného plynu Zákazníkovi, a to po jednotlivých dílčích obdobích dodávky. Naplnění shora uvedené smluvní odkládací podmínky, jakož i podrobnosti k této zákonné povinnosti a vzniku funkčního trhu emisních povolenek ETS 2, budou zveřejněny na webu innogy.cz. Připočtení takové platby k cenám dle tohoto Ceníku (počínaje zavedením této povinnosti, jakož i každá dílčí změna takové částky) není změnou/zvýšením/snížením ceny ani změnou smluvních podmínek vyvolávající právo na adresné oznámení a výpověď Smlouvy, neboť se nejedná o změnu ceny za energii plynu v důsledku obchodního rozhodnutí innogy, která by nebyla zákazníkovi známa předem při uzavření Smlouvy, a institut emisních povolenek EU ETS 2, jako nástroj politiky ochrany klimatu, má povahu veřejnoprávní regulace zatěžující jak spotřebitelské chování Zákazníka, tak dodávku ze strany innogy. innogy považuje ceny dle tohoto Ceníku takto zatížené proměnlivými platbami za emisní povolenky EU ETS 2 za ceny pevné, jelikož taková platba není dle dohody Stran přímou součástí sjednané ceny za dodanou energii dle Ceníku. Bude-li v ČR přijata právní úprava odlišná od systému EU ETS 2, bude se postupovat přímo podle ní a Zákazník bude povinen hradit takovou zákonnou platbu za emise obdobně.

Jednotková cena emisní povolenky je určena vzorcem: $C_{pov} = \frac{\sum_{d=1}^{n} (ETS_d \times ČNB_d \times M_d)}{\sum_{d=1}^{n} M_d} \times X$, kde

C_{pov} představuje jednotkovou výši ceny emisní povolenky bez DPH (v Kč/MWh) v daném dílčím období dodávky (jde o vypočtenou cenu za emisní povolenku EU ETS 2 pro plyn, který je palivem, jehož spálením vzniká povinnost vyřazení emisní povolenky, potřebnou ke spálení 1 MWh plynu zaokrouhlenou na dvě desetinná místa); k ceně emisní povolenky bude připočtena DPH v zákonné výši (ke dni vydání Ceníku je sazba 21 %),

d je pořadové číslo dne dodávky plynu v dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2); takové období je ohraničeno časovými úseky ve vyúčtování (např. konec kalendářního roku rozděluje vyúčtování na časové úseky),

n označuje celkový počet dní dodávky v příslušné dílčí části zúčtovacího období (v rámci období, kdy je dodávka plynu zatížena povinností vyřadit příslušné množství emisních povolenek EU ETS 2),

ETS_d je vypořádací cena (settlement price, v EUR/t CO_2) na sekundárním trhu s emisními povolenkami pro systém EU ETS 2 organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX), a to pro spotový produkt s fyzickou dodávkou emisní povolenky EU ETS 2 v den dodávky; není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den; v případě, že by trh uvedený v předešlé větě v den dodávky d neexistoval, použije se cena jedné emisní povolenky v systému EU ETS 2 (tj. ekvivalentu 1 t CO_2 pro systém EU ETS 2) odvozená z vypořádací ceny (settlement price) pro den dodávky d produktu EUA 2 Futures s vypořádáním v prosinci nejbližšího obchodovaného kalendářního roku na derivátovém trhu organizovaném burzou European Energy Exchange AG (EEX); není-li pro daný den cena k dispozici (např. dny svátku nebo víkendu), použije se cena pro nejbližší předcházející obchodní den,

$ČNB_d$ představuje kurz CZK/EUR devizového trhu vyhlášený ČNB platný pro obchodní den dodávky d; nebyl-li pro příslušný obchodní den kurz CZK/EUR ČNB vyhlášen, použije se kurz z posledního předcházejícího obchodního dne (https://www.cnb.cz),

M_d znamená množství plynu (v MWh) dodaného do odběrného místa v den d, přičemž u odběrných míst s průběhovým měřením ho tvoří skutečné naměřené množství pro den dodávky d a u odběrných míst s neprůběhovým měřením je určeno podle přepočteného typového diagramu dodávky přiřazeného k odběrnému místu,

X vyjadřuje množství emisní povolenky potřebné pro spálení 1 MWh plynu (v t CO_2/MWh); určuje se za použití koeficientů zveřejněných v nejnovější české národní inventarizační zprávě (National Inventory Document „NID", https://www.chmi.cz/kvalita-ovzdusi/emise-sklenikovych-plynu/ inventarizace-emisi-sklenikovych-plynu/vysledky-inventarizaci-emisi-sklenikovych-plynu); pro celé zúčtovací období budou použity koeficienty z nejnovějšího NID, a to od 1. dne následujícího kalendářního měsíce po zveřejnění NID na webu unfccc.int, a výsledná hodnota bude zaokrouhlena na 2 desetinná místa, přičemž

$$X = \frac{3,6}{1000} \times EF \times OF \times \frac{NCV}{GCV}, \text{ kde}$$

EF je emisní faktor (v t CO_2/TJ) uvedený v nejnovějším dostupném NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 55,749),

OF je oxidační faktor uvedený v nejnovější dostupné NID (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 1),

NCV/GCV je koeficient přepočtu spalného tepla na výhřevnost podle nejnovějšího dostupného NID, kde je uveden jako 5letá střední hodnota (ke dni 1. 6. 2026 byla jeho hodnota 0,902),

3,6/1000 je koeficient převodu z 1/TJ na 1/MWh.

Orientační výpočet koeficientu X na základě hodnot platných k 1. 6. 2026: $X = \frac{3,6}{1000} \times 55,749 \times 1 \times 0,902 = 0,1810281528 \doteq 0,18$

Modelový příklad – dopad do obchodní části ceny a vyúčtování

Pokud by cena emisní povolenky EU ETS 2 za zúčtovací období byla 45 EUR (iniciální cena podle Směrnice 2003/87/ES) hodnota emisního faktoru pro zemní plyn 0,18 a kurz 25 Kč/EUR.

- Při roční spotřebě 0,5 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 0,5 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 123 Kč (s DPH).
- Při roční spotřebě 10 MWh se náklady na plyn ve výsledném vyúčtování navýší o 10 (MWh) × 45 (EUR/ t CO_2) × 25 (Kč/EUR) × 0,18 (t CO_2/ MWh), tj. po zaokrouhlení 2 450 Kč (s DPH).

V ukázkových případech, kdy je modelová pevná cena za obchodní složku dodávky plynu dle smlouvy 1 750 Kč/MWh s DPH (nemusí přesně odpovídat ceně z Ceníku), modelový kurz 25 Kč/EUR a modelová hodnota emisního faktoru 0,18, dochází k navýšení obchodní ceny za dodávku takto:

Cena povolenky (v EUR/t CO_2)	Použitý kurz CZK/EUR	Cena obchodní části ceny po navýšení o C_{pov} (Kč/MWh s DPH)	Navýšení ceny (%)
30	25	1 913,35	9%
45	25	1 995,03	14%
60	25	2 076,70	19%
80	25	2 185,60	25%
100	25	2 294,50	31%

Více viz web innogy.cz v sekci Ceny a podmínky (Emisní povolenky EU ETS 2).

ZP_CEN_BEN+_260601_PPD

innogy