

5

NAŘÍZENÍ VLÁDY

ze dne 4. ledna 2023

o kompenzacích poskytovaných na dodávku elektřiny a plynu za stanovené ceny

Vláda nařizuje podle § 19f odst. 8 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 287/2022 Sb.:

§ 1

Předmět úpravy

- (1) Toto nařízení upravuje v návaznosti na stanovení cen elektřiny a plynu vládou v mimořádné tržní situaci podle jiného právního předpisu¹⁾
- a) rozsah oprávněných nákladů na zajištění dodávky elektřiny nebo plynu, způsob výpočtu prokazatelné ztráty vzniklé z důvodu dodávky elektřiny nebo plynu za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu v mimořádné tržní situaci podle jiného právního předpisu¹⁾ a přiměřeného zisku (dále jen „kompenzace“), rozhodný den pro výpočet kompenzace a období, za které se kompenzace hradí,
 - b) postup a termíny vypořádání rozdílu mezi zálohovými platbami a výší kompenzace za stanovené období,
 - c) termíny pro podávání a náležitosti žádosti o úhradu kompenzace, rozsah podkladů poskytovaných operátorovi trhu a způsob podávání žádosti o úhradu kompenzace operátorovi trhu,
 - d) pravidla a termíny pro úhradu kompenzace,
 - e) pravidla a termíny pro poskytování dotace na úhradu finančních prostředků operátorovi trhu a

- f) okruh údajů uvedených v žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období ověřovaných auditorem a rozsah ověření auditorem.
- (2) Pokud dodává elektřinu nebo plyn do odběrného místa zákazníka výrobce elektřiny nebo výrobce plynu nebo elektřinu vyrobenou ve výrobě elektřiny do místa spotřeby prostřednictvím přímého vedení výrobce elektřiny bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, použijí se ustanovení tohoto nařízení obdobně, nestanoví-li toto nařízení jinak.

§ 2

Vymezení pojmů

Pro účely tohoto nařízení se rozumí

- a) fixní cenou cena elektřiny nebo plynu sjednaná v přesné výši na časově sjednanou dobu dodávky elektřiny nebo plynu, a to buď s platností jedné výše ceny na celé sjednané období dodávky elektřiny nebo plynu, nebo s různou výší ceny sjednanou pro dílčí sjednané úseky období dodávky elektřiny nebo plynu, pokud obchodník s elektřinou nebo plynem není pro tuto sjednanou dobu oprávněn jednostranně změnit její výši nebo sjednanou cenu jinak změnit nebo pokud takové oprávnění zanikne do 31. ledna 2023,
- b) tržní spotovou cenou elektřiny cena elektřiny dosažená v obchodní hodině na denním trhu organizovaném operátorem trhu v Kč/MWh,
- c) tržní spotovou cenou plynu cena plynu ve výši indexu organizovaného trhu s plynem EEX European Gas Spot Index pro plynárenský den pro obchodní zónu Česká republika EGS CZ pro plyn v Kč/MWh,
- d) celkovou zálohou součet vyplacených měsíčních kompenzací a vypořádaných mimořádných záloh na kompenzaci za všechny měsíce stanoveného období snížený o částky vrácené obchodníkem s elektřinou nebo plynem operátorovi trhu podle § 97 odst. 1 energetického zákona nebo z jiného právního důvodu.

§ 3

Rozdělení smluv a zákazníků

- (1) Pro účely výpočtu kompenzace se smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu nebo smlouvy o dodávce elektřiny nebo plynu sjednané mezi obchodníkem s elektřinou nebo plynem a zákazníkem pro dodávky elektřiny nebo plynu uskutečňované v období od 1. ledna do 31. prosince 2023 rozdělují a označují následovně:

-
- a) smlouva typu A – smlouva s cenou elektřiny nebo plynu, jejíž výše je přímo závislá na ceně elektřiny nebo plynu na krátkodobých trzích s elektřinou a plynem,
 - b) smlouva typu B – smlouva s jinou cenou elektřiny nebo plynu než fixní cenou uzavřená nejpozději do 7. září 2022, s výjimkou smlouvy, která současně splňuje obsahové znaky smlouvy typu A, F, G nebo H,
 - c) smlouva typu C – smlouva s jinou cenou elektřiny nebo plynu než fixní cenou uzavřená po 7. září 2022, s výjimkou smlouvy, která současně splňuje obsahové znaky smlouvy typu A, F, G nebo H,
 - d) smlouva typu D – smlouva s fixní cenou elektřiny nebo plynu, s výjimkou smlouvy, která současně splňuje obsahové znaky smlouvy typu E,
 - e) smlouva typu E – smlouva s fixní cenou elektřiny nebo plynu na období dodávky elektřiny nebo plynu nejdříve od 1. ledna 2023 a nejpozději do 31. prosince 2023 uzavřená se zákazníkem pro odběrné místo typu 1, popřípadě pro odběrné místo typu 2, pokud sjednané plnění podle smlouvy pro odběrné místo typu 1 zahrnuje rovněž dodávku elektřiny nebo plynu do odběrného místa typu 2 téhož zákazníka,
 - f) smlouva typu F – smlouva uzavřená do 31. prosince 2022, kdy zákazník má právo zadávat pokyny obchodníkovi s elektřinou nebo plynem k jednomu nebo více nákupům elektřiny nebo plynu a kdy v případě nezadání pokynu je realizovaný nákup poměrné části množství elektřiny nebo plynu nebo části vymezené v MWh nebo v procentech sjednaného diagramu spotřeby elektřiny nebo plynu na sjednané období,
 - g) smlouva typu G – smlouva uzavřená do 31. prosince 2022, kdy zákazník má právo zadávat obchodníkovi s elektřinou nebo plynem pokyny k jednomu nebo více nákupům nebo prodejům forwardových produktů elektřiny nebo plynu a kdy je rozdíl mezi skutečnou spotřebou v obchodní hodině u dodávky elektřiny nebo v plynárenském dni u dodávky plynu a rozdílem mezi zadanými nákupy a prodeji forwardových produktů elektřiny nebo plynu vypořádán vůči tržní spotové ceně elektřiny nebo plynu se zohledněním sjednaných přírážek,
 - h) smlouva typu H – smlouva uzavřená po 31. prosinci 2022, kdy zákazník má právo zadávat pokyny obchodníkovi s elektřinou nebo plynem k jednomu nebo více nákupům elektřiny nebo plynu a kdy v případě nezadání pokynu je realizovaný nákup poměrné části množství elektřiny nebo plynu nebo části vymezené v MWh nebo v procentech sjednaného diagramu spotřeby elektřiny nebo plynu na sjednané období, nebo smlouva uzavřená po 31. prosinci 2022, kdy zákazník má právo zadávat obchodníkovi s elektřinou nebo plynem pokyny k jednomu nebo více nákupům nebo prodejům forwardových produktů elektřiny nebo plynu a kdy je rozdíl mezi skutečnou spotřebou v obchodní hodině u dodávky elektřiny nebo v plynárenském dni u dodávky plynu a rozdílem mezi zadanými nákupy a prodeji forwardových produktů elektřiny nebo plynu vypořádán vůči tržní spotové ceně elektřiny nebo plynu se zohledněním sjednaných přírážek.
- (2) Předcházela-li dohodě smluvních stran o celém obsahu smlouvy dohoda o ceně elektřiny nebo plynu nebo přijetí cenové nabídky zákazníkem, považuje se za den uzavření smlouvy podle tohoto nařízení tento dřívější den. Dojde-li dohodou smluvních stran ke změně smlouvy v části týkající se ceny elektřiny nebo plynu nebo doby trvání závazku ze smlouvy nebo ke změně smlouvy spočívající v rozšíření výčtu odběrných míst, považuje se den sjednání

dohody za den uzavření smlouvy podle tohoto nařízení; dojde-li však pouze k rozšíření výčtu odběrných míst beze změny smlouvy v části týkající se ceny elektřiny nebo plynu nebo doby trvání závazku ze smlouvy, považuje se den sjednání dohody za den uzavření smlouvy podle tohoto nařízení pouze ve vztahu k těmto novým odběrným místům.

- (3) Dojde-li v průběhu trvání závazku ze smlouvy ke změně jeho obsahu v části týkající se některého z obsahových znaků rozhodných pro rozdělení smluv podle odstavce 1, považuje se smlouva ode dne účinnosti změny obsahu závazku za smlouvu toho typu podle odstavce 1, kterému vymezením obsahových znaků odpovídá, nestanoví-li toto nařízení jinak. Byla-li však v průběhu trvání závazku ze smlouvy sjednaná cena elektřiny nebo plynu nebo doba trvání závazku ze smlouvy změněna jednostranným právním jednáním obchodníka s elektřinou nebo plynem, kdy oprávnění k takové změně bylo založeno jednostrannou změnou smluvních podmínek nebo jiným obdobným způsobem bez výslovného souhlasu zákazníka, který je spotřebitelem, považuje se smlouva za smlouvu toho typu, kterému vymezením obsahových znaků odpovídala před jednostrannou změnou.
- (4) Oznamí-li obchodník s elektřinou nebo plynem u smlouvy typu B změnu ceny elektřiny nebo plynu, typ smlouvy se nemění. Smlouva typu D uzavřená do 7. září 2022, u níž v období po 7. září 2022 dojde ke změně trvání závazku ze smlouvy z doby určité na dobu neurčitou nebo ke změně fixní ceny elektřiny nebo plynu na cenu jinou než fixní, se považuje ode dne účinnosti změny obsahu závazku za smlouvu typu B. Ustanovení vět první a druhé neplatí, je-li po skončení účinnosti fixní ceny sjednána změna na cenu elektřiny nebo plynu, jejíž výše je přímo závislá na ceně elektřiny nebo plynu na krátkodobých trzích s elektřinou a plynem.
- (5) Smlouva typu D, ve které je sjednáno prodloužení doby trvání závazku bez výslovného souhlasu zákazníka za fixní cenu, se považuje za smlouvu typu D uzavřenou k okamžiku prodloužení doby trvání závazku.
- (6) Smlouva, která nesplňuje obsahové znaky žádného z typů smluv podle odstavce 1, se považuje za smlouvu toho typu, který je vymezením obsahových znaků typem nejbližším.
- (7) Pro účely tohoto nařízení se odběrná místa zákazníků a místa spotřeby rozdělují a označují následovně:
 - a) odběrné místo typu 1 – odběrné místo připojené k distribuční soustavě na hladině vysokého napětí nebo velmi vysokého napětí nebo odběrné místo zákazníka, který je podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s plynem zařazen do kategorie střední odběratel nebo velkoodběratel, nebo místo spotřeby spojené s výrobnou elektřiny prostřednictvím přímého vedení,
 - b) odběrné místo typu 2 – odběrné místo připojené k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí nebo odběrné místo zákazníka, který je podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s plynem zařazen do kategorie maloodběratel nebo domácnost.
- (8) Smlouvy a odběrná místa zákazníků a místa spotřeby se rozdělují podle dne uzavření smlouvy, obsahu závazku ze smlouvy a zařazení odběrného místa nebo místa spotřeby pro každé období, pro které se určuje jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu.

§ 4

Stanovené období a vypořádání měsíčních kompenzací

- (1) Nestanoví-li toto nařízení jinak, je stanoveným obdobím, za které operátor trhu hradí kompenzaci, rok 2023.
- (2) Operátor trhu hradí na kompenzaci za stanovené období měsíční platby ve výši měsíční kompenzace podle § 7 odst. 6.
- (3) Po skončení roku 2023 se provede závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací.

§ 5

Jednotkový základ pro výpočet kompenzace

- (1) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny se určuje pro každou obchodní hodinu kalendářního měsíce a jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky plynu pro každý plynárenský den kalendářního měsíce.
- (2) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu do odběrného místa typu 1 u smlouvy typu A se určí v případě smlouvy uzavřené
 - a) do 7. září 2022 jako rozdíl sjednané ceny elektřiny nebo plynu a stanovené ceny elektřiny nebo plynu,
 - b) po 7. září 2022 jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu.
- (3) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu do odběrného místa typu 2 u smlouvy typu A se určí jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu.
- (4) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu B se určí jako rozdíl mezi nejnižší z hodnot
 - a) sjednané ceny elektřiny nebo plynu účinné k prvnímu dni kalendářního měsíce,
 - b) referenční ceny elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 2 k tomuto nařízení a
 - c) kalkulačním propočtem ceny elektřiny nebo plynu podle § 6 pro skupinu zákazníků se smlouvou tohoto typu

- a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu. Hodnota podle písmene c) se nepoužije za podmínky, že obchodník s elektřinou nebo plynem měl k 31. říjnu 2022 zajištěn nákup elektřiny nebo plynu na bázi forwardových produktů nejméně na 80 % předpokládané spotřeby zákazníků se smlouvou typu B na rok 2023 a použitím ceny podle písmene a) nebo b) by obchodník s elektřinou nebo plynem dosáhl rozdílu mezi nižší z hodnot podle písmene a) nebo b) snížené o rozdíl mezi nejvýše přípustnou a obchodníkem s elektřinou nebo plynem skutečně žádanou jednotkovou výší kompenzace a jednotkovými čistými předpokládanými ročními náklady na nákup elektřiny nebo plynu nižšího než dvojnásobek nejnižší přírážky pro smlouvy typu B pro elektřinu nebo plyn podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení.
- (5) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu C se určí jako rozdíl tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovené ceny elektřiny nebo plynu.
- (6) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu D se určí v případě smlouvy uzavřené
- do 31. prosince 2022 jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a referenční ceny elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 2 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu; pro smlouvy sjednané na dobu delší než 12 měsíců, u kterých je smluvně sjednáno více fixních cen, se použije referenční cena elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 2 k tomuto nařízení pro 12 měsíců,
 - po 31. prosinci 2022 jako rozdíl tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovené ceny elektřiny nebo plynu.
- (7) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu E se určí v případě smlouvy uzavřené
- do 7. září 2022 jako rozdíl sjednané ceny elektřiny nebo plynu a stanovené ceny elektřiny nebo plynu,
 - po 7. září 2022 do 31. prosince 2022 jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a referenční ceny elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 2 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu,
 - po 31. prosinci 2022 jako rozdíl tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovené ceny elektřiny nebo plynu.
- (8) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu F se určí v případě smlouvy uzavřené
- do 7. září 2022 jako rozdíl sjednané ceny elektřiny nebo plynu a stanovené ceny elektřiny nebo plynu,
 - po 7. září 2022 do 31. prosince 2022 jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a referenční ceny elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu.
- (9) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu G se určí v případě smlouvy uzavřené

- a) do 7. září 2022 jako rozdíl sjednané ceny elektřiny nebo plynu a stanovené ceny elektřiny nebo plynu,
 - b) po 7. září 2022 do 31. prosince 2022 jako rozdíl mezi nižší z hodnot sjednané ceny elektřiny nebo plynu a referenční ceny elektřiny nebo plynu podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení a stanovenou cenou elektřiny nebo plynu.
- (10) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu u smlouvy typu H se určí jako rozdíl tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovené ceny elektřiny nebo plynu.
- (11) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu se v případě dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance do odběrného místa odběratele kategorie C nebo D podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s elektřinou nebo kategorie domácnost nebo maloobchodatel podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s plynem určí jako rozdíl tržní spotové ceny elektřiny nebo plynu navýšené o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení a stanovené ceny elektřiny nebo plynu.
- (12) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení se, je-li strop tržního příjmu podle § 95b energetického zákona vyšší než stanovená cena nebo není-li pro palivo, které bylo použito na výrobu elektřiny, stanoven strop tržního příjmu, určí v závislosti na typu smlouvy přiměřeně podle odstavců 2 až 10.
- (13) Jednotkový základ pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny nebo plynu nabývá kladné nebo záporné hodnoty.
- (14) Pro výpočet jednotkového základu pro výpočet kompenzace u odběrných míst typu 2, u kterých je sjednána cena za dodávku elektřiny odlišně pro období platnosti vysokého a nízkého tarifu, se sjednaná cena nahrazuje váženým průměrem cen nízkého a vysokého tarifu s vahami podle přílohy č. 5 k tomuto nařízení. V případě, že nad úroveň stanovené ceny je pouze cena elektřiny ve vysokém tarifu, se sjednaná cena elektřiny nahrazuje cenou elektřiny ve vysokém tarifu.
- (15) Probíhá-li u smlouvy typu F nebo G vypořádání veškeré spotřeby elektřiny nebo plynu vůči tržní spotové ceně elektřiny nebo plynu, stanoví se jednotkový základ pro výpočet kompenzace postupem stanoveným pro smlouvu typu A.

§ 6

Kalkulační propočet ceny elektřiny nebo plynu pro účely měsíční kompenzace

- (1) Kalkulační propočet ceny elektřiny nebo plynu se určí jako součet jednotkových čistých předpokládaných ročních nákladů na nákup elektřiny nebo plynu pro skupinu zákazníků se smlouvou typu B navýšených o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v závislosti na výši jednotkových čistých předpokládaných ročních nákladů na nákup elektřiny nebo plynu.

- (2) Čisté předpokládané roční náklady na nákup elektřiny nebo plynu včetně vlivu zajišťovacích obchodů se určí jako rozdíl předpokládaných ročních nákladů a tržeb souvisejících s vypořádáním obchodů, kterými se pro stanovené období zajišťuje nákup elektřiny nebo plynu. Obchody podle věty první zahrnují prodeje a nákupy elektřiny nebo plynu s fyzickou dodávkou elektřiny nebo plynu i prodeje elektřiny nebo plynu bez fyzické dodávky elektřiny.
- (3) Do nákladů souvisejících s vypořádáním obchodů patří zejména
 - a) náklady související s vypořádáním obchodů na zajištění nákupu elektřiny nebo plynu včetně vlivu zajišťovacích obchodů bez vícenákladů na odchylku,
 - b) v případě dodávky plynu náklady na uskladnění plynu ve výši poměrné části nákladů na skladovací kapacitu včetně přepravy plynu z nebo do zásobníků plynu podle poměru využití skladovací kapacity pro dodávku plynu skupině zákazníků se smlouvou typu B bez nákladů na zajištění bezpečnostního standardu podle § 73a energetického zákona.
- (4) Do tržeb souvisejících s vypořádáním obchodů patří také výnosy z prodeje elektřiny nebo plynu po 7. září 2022 v rámci daného produktového portfolia s respektováním změny velikosti portfolia bez vícenákladů na odchylku.

§ 6a

Kalkulační propočet ceny elektřiny nebo plynu pro účely kompenzace za stanovené období

- (1) Podává-li obchodník s elektřinou nebo plynem žádost o úhradu kompenzace za stanovené období, použije se pro určení kalkulačního propočtu ceny elektřiny nebo plynu § 6 obdobně s tím, že místo předpokládaných ročních nákladů se použijí náklady skutečné.
- (2) Kalkulační propočet ceny elektřiny nebo plynu se určí za celé stanovené období. Pokud však v průběhu stanoveného období došlo ke snížení sjednané ceny pod stanovenou cenu a nedošlo k jejímu opětovnému zvýšení na stanovenou cenu, určí se kalkulační propočet ceny elektřiny nebo plynu pouze za tu část období, po kterou obchodník s elektřinou nebo plynem dodával elektřinu nebo plyn za stanovenou cenu.

§ 7

Výpočet dílčího základu měsíční kompenzace

- (1) Pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace použije obchodník s elektřinou nebo plynem za kalendářní měsíc množství elektřiny v obchodní hodině nebo množství plynu v plynárenském dni za kalendářní měsíc dodané za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu. Měsíční hodnoty odběru elektřiny a plynu v odběrných místech s měřením typu A a B zpřístupňuje operátor trhu obchodníkovi s elektřinou nebo plynem postupem a v termínech podle

právního předpisu upravujícího pravidla trhu s elektřinou a pravidla trhu s plynem. V případě odběrných míst s měřením typu C určí obchodník s elektřinou nebo plynem množství elektřiny v obchodní hodině nebo množství plynu v plynárenském dni ze spotřeby elektřiny nebo plynu pro měsíční vyhodnocení odchylek zpřístupněných operátorem trhu postupem a v termínech podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s elektřinou a pravidla trhu s plynem. U odběrného místa typu 2 se zúčtovacím obdobím delším než kalendářní měsíc se pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace posuzuje, zda bylo dodáváno za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu, za kalendářní měsíc.

- (2) Dílčí základ měsíční kompenzace za odběrné místo a typ smlouvy a dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance se rovná v případě dodávky
 - a) elektřiny součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny a množství elektřiny podle odstavce 1 v každé obchodní hodině za kalendářní měsíc a
 - b) plynu součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky plynu a množství plynu podle odstavce 1 v každý plynárenský den za kalendářní měsíc.
- (3) Dílčí základ měsíční kompenzace dodávky elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení za místo spotřeby se rovná nižší z hodnot
 - a) součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny a množství elektřiny podle odstavce 1 věty první v každé obchodní hodině za kalendářní měsíc a
 - b) součinu množství elektřiny podle odstavce 1 věty první za všechny obchodní hodiny kalendářního měsíce a nezáporného rozdílu stropu tržního příjmu podle § 95b energetického zákona a stanovené ceny elektřiny; není-li pro palivo, které bylo použito na výrobu elektřiny, stanoven strop tržního příjmu, použije se hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení.
- (4) Dílčí základ měsíční kompenzace za všechna odběrná místa zákazníků se stanovenou cenou a se stejným typem smlouvy a dodávkou elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance a za všechna místa spotřeby, do kterých je dodávána elektřina z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení, se rovná součtu dílčích základů měsíční kompenzace podle odstavce 2 a 3 za kalendářní měsíc.
- (5) Dílčí základ měsíční kompenzace podle odstavce 2, 3 nebo 4 může nabývat i záporné hodnoty.
- (6) Měsíční kompenzace se určí jako součet dílčích základů měsíční kompenzace podle odstavce 4 snížený o přijatou mimořádnou zálohu za příslušný měsíc a o absolutní hodnotu měsíční kompenzace za předcházející kalendářní měsíc, pokud nabyla záporné hodnoty.

§ 7a

Výpočet dílčího základu měsíční kompenzace za stanovené období

- (1) Pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace za stanovené období použije obchodník s elektřinou nebo plynem množství elektřiny v obchodní hodině nebo množství plynu v plynárenském dni za kalendářní měsíc dodané za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu použité pro závěrečné měsíční vyhodnocení odchylek elektřiny nebo opravné vyhodnocení odchylek plynu (dále jen „závěrečné nebo opravné vyhodnocení měsíčních odchylek“). V případě odběrných míst s měřením typu C určí obchodník s elektřinou nebo plynem množství elektřiny v obchodní hodině nebo množství plynu v plynárenském dni ze spotřeby elektřiny nebo plynu pro závěrečné nebo opravné vyhodnocení měsíčních odchylek zpřístupněné operátorem trhu postupem a v termínech podle právního předpisu upravujícího pravidla trhu s elektřinou a pravidla trhu s plynem.
- (2) Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za odběrné místo a typ smlouvy a dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance se rovná v případě dodávky
 - a) elektřiny součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny a množství elektřiny podle odstavce 1 v každé obchodní hodině za kalendářní měsíc a
 - b) plynu součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky plynu a množství plynu podle odstavce 1 v každý plynárenský den za kalendářní měsíc.
- (3) Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období se u dodávky elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení za místo spotřeby rovná nižší z hodnot
 - a) součtu součinů jednotkových základů pro výpočet kompenzace dodávky elektřiny a množství elektřiny podle odstavce 1 v každé obchodní hodině za kalendářní měsíc a
 - b) součinu množství elektřiny podle odstavce 1 za všechny obchodní hodiny kalendářního měsíce a nezáporného rozdílu stropu tržního příjmu podle § 95b energetického zákona a stanovené ceny elektřiny; není-li pro palivo, které bylo použito na výrobu elektřiny, stanoven strop tržního příjmu, použije se hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení.
- (4) Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za všechna odběrná místa zákazníků se stanovenou cenou a se stejným typem smlouvy a dodávkou elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance a za všechna místa spotřeby, do kterých je dodávána elektřina z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení, se rovná součtu dílčích základů měsíční kompenzace za stanovené období podle odstavců 2 a 3 za kalendářní měsíc.
- (5) Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období podle odstavce 2, 3 nebo 4 může nabývat i záporné hodnoty.

- (6) Měsíční kompenzace za stanovené období se určí jako součet dílčích základů měsíční kompenzace za stanovené období. Kompenzace za stanovené období se určí jako součet všech měsíčních kompenzací za stanovené období.

§ 8

Mimořádná záloha na měsíční kompenzaci

- (1) Operátor trhu poskytuje na žádost obchodníka s elektřinou nebo plynem, který dodává elektřinu nebo plyn do odběrného místa za stanovenou cenu elektřiny nebo plynu, mimořádnou zálohu na měsíční kompenzaci za leden, únor a březen 2023, nejvýše však v rozsahu finančních prostředků stanovených pro tohoto obchodníka s elektřinou nebo plynem ministerstvem a sdělených operátorem trhu podle § 15.
- (2) Žádost o mimořádnou zálohu na měsíční kompenzaci se podává elektronicky prostřednictvím systému operátora trhu a ve formátu definovaném operátorem trhu.
- (3) Obchodník s elektřinou nebo plynem podává žádost o mimořádnou zálohu
- za leden 2023 v období od 25. ledna 2023 do 26. ledna 2023 do 14:00 hodin,
 - za únor 2023 v období od 22. února 2023 do 23. února 2023 do 14:00 hodin,
 - za březen 2023 v období od 22. března 2023 do 23. března 2023 do 14:00 hodin.
- (4) Operátor trhu na základě dotace poskytnuté od ministerstva na úhradu finančních prostředků podle § 15 uhradí mimořádnou zálohu za
- leden 2023 do 3. února 2023,
 - únor 2023 do 3. března 2023,
 - březen 2023 do 31. března 2023.

§ 9

Vypořádání mimořádné zálohy

- (1) Pokud obchodník s elektřinou nebo plynem nepodá žádost o úhradu měsíční kompenzace za leden, únor nebo březen 2023, ale byla mu poskytnuta mimořádná záloha na měsíční kompenzaci za příslušný měsíc, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání mimořádné zálohy tak, že vrátí poskytnutou mimořádnou zálohu za příslušný měsíc operátorovi trhu, a to do 28. dubna 2023.

- (2) Pokud měsíční kompenzace za leden, únor nebo březen 2023 podle § 7 odst. 6 nabude záporné hodnoty, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání mimořádné zálohy tak, že operátorovi trhu uhradí absolutní hodnotu měsíční kompenzace, nejvýše však ve výši mimořádné měsíční zálohy, a to do 28. dubna 2023.
- (3) Sdělil-li Energetický regulační úřad pochybnosti o správnosti výpočtu měsíční kompenzace v žádosti o úhradu měsíční kompenzace za leden, únor nebo březen 2023 a podal-li obchodník s elektřinou nebo plynem nejpozději 22. května 2023 novou žádost podle § 19f odst. 5 věty třetí energetického zákona, použije se při vypořádání mimořádné zálohy odstavce 2 obdobně s tím, že lhůta pro vypořádání mimořádné zálohy snižené o část mimořádné zálohy již uhrazené podle odstavce 2 je 5 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z žádosti o úhradu měsíční kompenzace podle § 11. Nepodal-li obchodník s elektřinou nebo plynem novou žádost podle věty první, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání mimořádné zálohy tak, že operátorovi trhu vrátí do 22. května 2023 poskytnutou mimořádnou zálohu za příslušný měsíc sniženou o část mimořádné zálohy již uhrazenou podle odstavce 2.
- (4) Zakázal-li Energetický regulační úřad poskytnutí úhrady měsíční kompenzace zčásti nebo zcela podle § 14 a byla-li obchodníkovi s elektřinou nebo plynem poskytnuta mimořádná záloha na měsíční kompenzaci za příslušný měsíc, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání mimořádné zálohy tak, že vrátí poskytnutou mimořádnou zálohu za příslušný měsíc operátorovi trhu sniženou o část mimořádné zálohy již uhrazenou podle odstavce 3 do 5 pracovních dnů od doručení rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.

§ 10

Termín pro podání a náležitosti žádosti o úhradu měsíční kompenzace

- (1) Obchodník s elektřinou nebo plynem, který dodává elektřinu nebo plyn do odběrného místa nebo místa spotřeby za stanovenou cenu, podává žádost o úhradu měsíční kompenzace operátorovi trhu za uplynulý kalendářní měsíc do čtrnáctého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce.
- (2) Pokud podá obchodník s elektřinou nebo plynem žádost o úhradu měsíční kompenzace po uplynutí lhůty pro podání žádosti, vyřizuje se taková žádost v termínech jako žádosti o úhradu měsíční kompenzace za následující kalendářní měsíc po podání žádosti; právo na úhradu měsíční kompenzace za příslušný kalendářní měsíc tím není dotčeno.
- (3) Žádost o úhradu měsíční kompenzace se podává elektronicky prostřednictvím systému operátora trhu a ve formátu definovaném operátorem trhu.
- (4) Žádost obchodníka s elektřinou obsahuje
 - a) jméno, popřípadě dodatek odlišující osobu obchodníka s elektřinou nebo druh podnikání, jedná-li se o fyzickou osobu podnikající, nebo název nebo obchodní firmu, jedná-li se o právnickou osobu, sídlo a identifikační číslo, bylo-li přiděleno,

- b) registrační číslo účastníka trhu s elektřinou,
 - c) měsíc, za který obchodník s elektřinou měsíční kompenzaci žádá,
 - d) měsíční kompenzaci v Kč, spotřebu za stanovenou cenu elektřiny v MWh, počet odběrných míst nebo míst spotřeby a dílčí základ měsíční kompenzace v Kč za všechna odběrná místa zákazníků se stejným typem smlouvy a dodávkou elektřiny dodavatelem poslední instance a za všechna místa spotřeby, do kterých je dodávána elektřina z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení, v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7 k tomuto nařízení,
 - e) spotřebu elektřiny v MWh za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých není dodáváno za stanovenou cenu, se stejným typem smlouvy v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7 k tomuto nařízení.
- (5) Žádost obchodníka s plynem obsahuje
- a) jméno, popřípadě dodatek odlišující osobu obchodníka s plynem nebo druh podnikání, jedná-li se o fyzickou osobu podnikající, nebo název nebo obchodní firmu, jedná-li se o právnickou osobu, sídlo a identifikační číslo, bylo-li přiděleno,
 - b) registrační číslo účastníka trhu s plynem,
 - c) měsíc, za který obchodník s plynem měsíční kompenzaci žádá,
 - d) měsíční kompenzaci v Kč, spotřebu za stanovenou cenu plynu v MWh, počet odběrných míst a dílčí základ měsíční kompenzace v Kč za všechna odběrná místa zákazníků se stejným typem smlouvy a dodávkou plynu dodavatelem poslední instance v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7 k tomuto nařízení,
 - e) spotřebu plynu v MWh za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých není dodáváno za stanovenou cenu, se stejným typem smlouvy v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7 k tomuto nařízení.
- (6) Společně s žádostí o úhradu měsíční kompenzace předává ve formátu definovaném operátorem trhu
- a) obchodník s elektřinou nebo plynem seznam údajů o dodávkách elektřiny nebo plynu za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých dodává elektřinu nebo plyn za stanovenou cenu, zvláště za každý typ a podkategorii smlouvy a dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance v rozsahu údajů podle přílohy č. 8 k tomuto nařízení,
 - b) výrobce elektřiny dodávající elektřinu z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení seznam údajů o dodávkách elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení za všechna místa spotřeby, do kterých dodává elektřinu za stanovenou cenu, zvláště za každý typ a podkategorii smlouvy v rozsahu údajů podle přílohy č. 9 k tomuto nařízení.

- (7) Nepodal-li obchodník s elektřinou nebo plynem žádost o úhradu měsíční kompenzace za jeden nebo více po sobě následujících kalendářních měsíců předcházejících kalendářnímu měsíci, za který obchodník s elektřinou nebo plynem podává žádost o úhradu měsíční kompenzace, poskytne obchodník s elektřinou nebo plynem současně se žádostí údaje podle odstavce 4 písm. d) a e) nebo odstavce 5 písm. d) a e) a seznamy údajů o dodávkách elektřiny nebo plynu nebo o dodávkách elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení podle odstavce 6 za všechny tyto předcházející kalendářní měsíce.
- (8) Žádost o úhradu měsíční kompenzace se podává zvlášť za měsíční kompenzaci z důvodu dodávky elektřiny za stanovenou cenu a za měsíční kompenzaci z důvodu dodávky plynu za stanovenou cenu.
- (9) Operátor trhu předá žádost o úhradu měsíční kompenzace Energetickému regulačnímu úřadu 1 kalendářní den od uplynutí lhůty pro podání žádosti obchodníka s elektřinou nebo plynem o úhradu měsíční kompenzace podle odstavce 1 nebo 10.
- (10) Žádost o úhradu měsíční kompenzace za dodávku elektřiny nebo plynu v období roku 2023 se podává nejpozději do 20. února 2024. Pro žádosti o úhradu měsíční kompenzace podané po uplynutí lhůty podle věty první se postup podle odstavce 2 nepoužije.
- (11) K žádosti o úhradu měsíční kompenzace se nepřihlíží, je-li součet dílčích základů měsíční kompenzace za odběrná místa a typy smluv a dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance a za všechna místa spotřeby, do kterých je dodávána elektřina z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení, případně navýšený o zápornou kumulovanou měsíční kompenzaci za předcházející měsíc, záporný.

§ 11

Lhůty pro ověření údajů z žádosti o úhradu měsíční kompenzace

- (1) Lhůta pro ověření údajů z žádosti o úhradu měsíční kompenzace Energetickým regulačním úřadem podle § 19f odst. 5 energetického zákona činí 10 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro předání žádosti o úhradu měsíční kompenzace operátorem trhu Energetickému regulačnímu úřadu podle § 10 odst. 9.
- (2) V případě nové žádosti obchodníka s elektřinou nebo plynem podle § 19f odst. 5 věty třetí energetického zákona se postupuje podle § 10 odst. 2 obdobně.

§ 12

Termín pro podání a náležitosti žádosti operátora trhu o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu měsíční kompenzace

- (1) Operátor trhu podává žádost o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu měsíčních kompenzací obchodníků s elektřinou a plynem ministerstvu do 3 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro předání žádosti o úhradu měsíční kompenzace operátorem trhu Energetickému regulačnímu úřadu podle § 10 odst. 9.
- (2) Operátor trhu žádá za uplynulý kalendářní měsíc o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu měsíčních kompenzací ve výši součtu celkových hodnot měsíčních kompenzací obchodníků s elektřinou a plynem, kteří podali žádost za kalendářní měsíc podle § 10.
- (3) Žádost operátora trhu podle odstavce 1 obsahuje
 - a) identifikační údaje operátora trhu,
 - b) požadovanou výši dotace,
 - c) identifikaci obchodníků s elektřinou nebo plynem, kteří za kalendářní měsíc podali žádosti o úhradu měsíční kompenzace podle § 10, a celkovou výši kompenzace za jednotlivé obchodníky s elektřinou nebo plynem za kalendářní měsíc,
 - d) účel, na který je dotace určena, a
 - e) číslo bankovního účtu.

§ 13

Termín pro poskytnutí dotace na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu měsíčních kompenzací

Ministerstvo poskytne operátorovi trhu dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu měsíčních kompenzací obchodníků s elektřinou a plynem do 10 pracovních dnů od přijetí žádosti operátora trhu podle § 12 odst. 1.

§ 14

Pravidla a termín pro úhradu měsíčních kompenzací

- (1) Nesdělil-li Energetický regulační úřad operátorovi trhu a obchodníkovi s elektřinou nebo plynem pochybnosti o správnosti výpočtu měsíční kompenzace nebo nezakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona poskytnutí úhrady měsíční kompenzace, uhradí operátor trhu obchodníkovi s elektřinou nebo plynem měsíční kompenzaci do 13 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro předání žádosti o úhradu měsíční kompenzace operátorem trhu Energetickému regulačnímu úřadu podle § 10 odst. 9 převodem na bankovní účet obchodníka s elektřinou nebo plynem registrovaný v systému operátora trhu, nejdříve však 4 pracovní dny po obdržení dotace podle § 13.
- (2) Zakázal-li Energetický regulační úřad poskytnutí úhrady měsíční kompenzace zčásti, uhradí operátor trhu postupem podle odstavce 1 měsíční kompenzaci zbývajícím částí do 5 pracovních dnů od oznámení rozhodnutí Energetického regulačního úřadu operátorovi trhu.
- (3) Má-li Energetický regulační úřad pochybnosti o správnosti výpočtu měsíční kompenzace nebo zakáže-li Energetický regulační úřad úhradu měsíční kompenzace, poskytne takové sdělení nebo rozhodnutí operátorovi trhu rovněž prostřednictvím systému operátora trhu.
- (4) Podá-li obchodník s elektřinou nebo plynem podle § 19f odst. 5 energetického zákona novou žádost o úhradu měsíční kompenzace, předchozí žádost o úhradu měsíční kompenzace za stejný kalendářní měsíc se dále nevyřizuje. To se netýká úhrady té části měsíční kompenzace, jejíž poskytnutí Energetický regulační úřad nezakázal postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona.
- (5) Operátor trhu hradí měsíční kompenzace nejpozději do 15. dubna 2024.

§ 14a

Termín pro podání a náležitosti žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období

- (1) Obchodník s elektřinou nebo plynem, který dodával ve stanoveném období elektřinu nebo plyn do odběrného místa nebo místa spotřeby za stanovenou cenu, podává žádost o úhradu kompenzace za stanovené období operátorovi trhu od 1. dubna 2024 do 28. června 2024.
- (2) Žádost o úhradu kompenzace za stanovené období se podává elektronicky prostřednictvím systému operátora trhu a ve formátu definovaném operátorem trhu.
- (3) Žádost o úhradu kompenzace za stanovené období obchodníka s elektřinou obsahuje

-
- a) jméno, popřípadě dodatek odlišující osobu obchodníka s elektřinou nebo druh podnikání, jedná-li se o fyzickou osobu podnikající, nebo název nebo obchodní firmu, jedná-li se o právnickou osobu, sídlo a identifikační číslo, bylo-li přiděleno,
 - b) registrační číslo účastníka trhu s elektřinou,
 - c) měsíční kompenzace za stanovené období v Kč, spotřeby elektřiny za stanovenou cenu elektřiny v MWh, počty odběrných míst nebo míst spotřeby a dílčí základy měsíčních kompenzací v Kč za všechna odběrná místa zákazníků se stejným typem smlouvy a dodávkou elektřiny dodavatelem poslední instance a za všechna místa spotřeby, do kterých je dodávána elektřina z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, jednotlivě za všechny měsíce stanoveného období v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7a k tomuto nařízení,
 - d) kompenzaci za stanovené období,
 - e) spotřeby elektřiny v MWh za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých není dodáváno za stanovenou cenu, se stejným typem smlouvy jednotlivě za všechny měsíce stanoveného období v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7a k tomuto nařízení.
- (4) Žádost o úhradu kompenzace za stanovené období obchodníka s plynem obsahuje
- a) jméno, popřípadě dodatek odlišující osobu obchodníka s plynem nebo druh podnikání, jedná-li se o fyzickou osobu podnikající, nebo název nebo obchodní firmu, jedná-li se o právnickou osobu, sídlo a identifikační číslo, bylo-li přiděleno,
 - b) registrační číslo účastníka trhu s plynem,
 - c) měsíční kompenzace za stanovené období v Kč, spotřeby plynu za stanovenou cenu plynu v MWh, počty odběrných míst a dílčí základy měsíčních kompenzací v Kč za všechna odběrná místa zákazníků se stejným typem smlouvy a dodávkou plynu dodavatelem poslední instance jednotlivě za všechny měsíce stanoveného období v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7a k tomuto nařízení,
 - d) kompenzaci za stanovené období,
 - e) spotřeby plynu v MWh za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých není dodáváno za stanovenou cenu, se stejným typem smlouvy jednotlivě za všechny měsíce stanoveného období v rozsahu a ve struktuře podle přílohy č. 7a k tomuto nařízení.
- (5) Společně s žádostí o úhradu kompenzace za stanovené období předává ve formátu definovaném operátorem trhu a jednotlivě za všechny měsíce stanoveného období
- a) obchodník s elektřinou nebo plynem seznam údajů o dodávkách elektřiny nebo plynu za všechna odběrná místa zákazníků, do kterých dodával elektřinu nebo plyn za stanovenou cenu, zvláště za každý typ a podkategorii smlouvy a dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance v rozsahu údajů podle přílohy č. 8a k tomuto nařízení,

- b) výrobce elektřiny dodávající elektřinu z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení seznam údajů o dodávkách elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení bez použití přenosové nebo distribuční soustavy za všechna místa spotřeby, do kterých dodával elektřinu za stanovenou cenu, zvláště za každý typ a podkategorii smlouvy v rozsahu údajů podle přílohy č. 10 k tomuto nařízení.
- (6) Žádost o úhradu kompenzace za stanovené období se podává zvláště z důvodu dodávky elektřiny za stanovenou cenu a z důvodu dodávky plynu za stanovenou cenu.
- (7) Operátor trhu předá žádost o úhradu kompenzace za stanovené období Energetickému regulačnímu úřadu 1 kalendářní den od uplynutí lhůty pro podání žádosti obchodníka s elektřinou nebo plynem o úhradu kompenzace za stanovené období podle odstavce 1.

§ 14b

Lhůty pro ověření údajů z žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období a pro podání opravné nové žádosti

- (1) Energetický regulační úřad provede ověření údajů z žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období podle § 19f odst. 5 energetického zákona do 3 měsíců od uplynutí lhůty pro podání žádosti obchodníka s elektřinou nebo plynem o úhradu kompenzace za stanovené období. Má-li Energetický regulační úřad po ověření údajů z žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období a poskytnutých podkladů pochybnosti o správnosti výpočtu kompenzace za stanovené období, poskytne takové sdělení operátorovi trhu rovněž prostřednictvím systému operátora trhu.
- (2) Sdělil-li Energetický regulační úřad pochybnosti o správnosti výpočtu kompenzace za stanovené období, podává obchodník s elektřinou nebo plynem podle § 19f odst. 5 věty druhé energetického zákona novou žádost o úhradu kompenzace za stanovené období (dále jen „opravná nová žádost“) nejpozději do 1 měsíce od uplynutí lhůty podle odstavce 1. Operátor trhu předá opravnou novou žádost Energetickému regulačnímu úřadu 1 kalendářní den od uplynutí lhůty podle věty první.
- (3) Energetický regulační úřad provede ověření údajů z opravné nové žádosti do 2 měsíců od uplynutí lhůty pro podání opravné nové žádosti podle odstavce 2 věty první.
- (4) Zakáže-li Energetický regulační úřad po ověření údajů z opravné nové žádosti a poskytnutých podkladů úhradu kompenzace za stanovené období zcela nebo zčásti, poskytne toto rozhodnutí operátorovi trhu rovněž prostřednictvím systému operátora trhu.

§ 14c

Náležitosti žádosti operátora trhu o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem a termín pro její podání

- (1) Operátor trhu podává žádost o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem ministerstvu do 4 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z žádostí o úhradu kompenzace za stanovené období ve výši součtu hodnot kladných rozdílů podle § 14e odst. 4.
- (2) Operátor trhu podává žádost o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem sníženými o úhrady obchodníků s elektřinou nebo plynem podle § 14e odst. 3 ministerstvu do 4 pracovních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z opravných nových žádostí ve výši součtu hodnot kladných rozdílů podle § 14e odst. 7 a 9.
- (3) Žádost operátora trhu podle odstavce 1 nebo 2 obsahuje
 - a) identifikační údaje operátora trhu,
 - b) požadovanou výši dotace,
 - c) identifikaci obchodníků s elektřinou nebo plynem, kteří podali žádost o úhradu kompenzace za stanovené období nebo opravnou novou žádost, a kladné rozdíly mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou za jednotlivé obchodníky s elektřinou nebo plynem,
 - d) účel, na který je dotace určena, a
 - e) číslo bankovního účtu.

§ 14d

Termín pro poskytnutí dotace na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem

Ministerstvo poskytne operátorovi trhu dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem do 10 pracovních dnů od přijetí žádosti operátora trhu.

§ 14e

Závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací

- (1) Operátor trhu zpřístupní v systému operátora trhu hodnotu celkové zálohy obchodníkovi s elektřinou nebo plynem do 1. dubna 2024. Operátor trhu ve lhůtě podle věty první rovněž předá Energetickému regulačnímu úřadu hodnotu celkové zálohy obchodníka s elektřinou nebo plynem v členění na uhrazené a vrácené zálohové platby za jednotlivé kalendářní měsíce.
- (2) Pokud obchodník s elektřinou nebo plynem nepodá žádost o úhradu kompenzace za stanovené období, ale byla mu poskytnuta měsíční kompenzace za jakýkoliv měsíc stanoveného období nebo mimořádná záloha, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou tak, že vrátí celkovou zálohu operátorovi trhu, a to do 14 kalendářních dnů od uplynutí lhůty pro podání žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období.
- (3) Pokud rozdíl kompenzace za stanovené období podle žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období a celkové zálohy nabude záporné hodnoty, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou tak, že operátorovi trhu uhradí absolutní hodnotu tohoto rozdílu, nejvýše však ve výši celkové zálohy, a to ve lhůtě podle odstavce 2.
- (4) Nesdělil-li Energetický regulační úřad operátorovi trhu a obchodníkovi s elektřinou nebo plynem pochybnosti o správnosti výpočtu kompenzace za stanovené období v žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období a rozdíl mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou nabude kladné hodnoty, uhradí operátor trhu tento rozdíl do 20 kalendářních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období převodem na bankovní účet obchodníka s elektřinou nebo plynem registrovaný v systému operátora trhu, nejdříve však 4 pracovní dny po obdržení dotace podle § 14d.
- (5) Sdělil-li Energetický regulační úřad pochybnosti o správnosti výpočtu kompenzace za stanovené období v žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období a nepodal-li obchodník s elektřinou nebo plynem nejpozději ve stanovené lhůtě opravnou novou žádost, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou tak, že vrátí celkovou zálohu sníženou o úhradu podle odstavce 3 operátorovi trhu, a to do 14 kalendářních dnů od uplynutí lhůty pro podání opravné nové žádosti.
- (6) Pokud rozdíl kompenzace za stanovené období podle opravné nové žádosti a celkové zálohy snížené o úhradu podle odstavce 3 nabude záporné hodnoty, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou tak, že operátorovi trhu uhradí absolutní hodnotu tohoto rozdílu, nejvýše však ve výši celkové zálohy snížené o úhradu podle odstavce 3, a to ve lhůtě podle odstavce 5.

- (7) Nezakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za stanovené období a rozdíl mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou sníženou o úhradu podle odstavce 3 nabude kladné hodnoty, uhradí operátor trhu obchodníkovi s elektřinou nebo plynem tento rozdíl na bankovní účet obchodníka s elektřinou nebo plynem registrovaný v systému operátora trhu do 20 kalendářních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z opravné nové žádosti, nejdříve však 4 pracovní dny po obdržení dotace podle § 14d.
- (8) Zakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za stanovené období zcela, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za stanovené období a celkovou zálohou tak, že vrátí celkovou zálohu sníženou o úhrady podle odstavců 3 a 6 operátorovi trhu do 14 kalendářních dnů od uplynutí lhůty pro ověření údajů z opravné nové žádosti.
- (9) Zakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za stanovené období zčásti a rozdíl mezi kompenzací za stanovené období v rozsahu, ve kterém Energetický regulační úřad nezakázal úhradu kompenzace za stanovené období, a celkovou zálohou sníženou o úhradu podle odstavce 3 nabude kladné hodnoty, uhradí operátor trhu obchodníkovi s elektřinou nebo plynem částku odpovídající tomuto rozdílu na bankovní účet obchodníka s elektřinou nebo plynem registrovaný v systému operátora trhu ve lhůtě podle odstavce 7.
- (10) Zakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za stanovené období zčásti a rozdíl mezi kompenzací za stanovené období v rozsahu, ve kterém Energetický regulační úřad nezakázal úhradu kompenzace za stanovené období, a celkovou zálohou sníženou o úhradu podle odstavců 3 a 6 nabude záporné hodnoty, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání tohoto rozdílu tak, že vrátí částku odpovídající absolutní hodnotě tohoto rozdílu operátorovi trhu ve lhůtě podle odstavce 8.

§ 14f

Nová žádost o úhradu kompenzace za stanovené období

- (1) Zakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 věty čtvrté energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za stanovené období zcela nebo zčásti, podává obchodník s elektřinou nebo plynem novou žádost o úhradu kompenzace za stanovené období od 15. ledna 2025 do 15. února 2025. Zakázal-li Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 věty čtvrté energetického zákona poskytnutí úhrady kompenzace za část stanoveného období zcela nebo zčásti, podává obchodník s elektřinou nebo plynem novou žádost o úhradu kompenzace za stanovené období do 1 měsíce od oznámení rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- (2) Pro postup Energetického regulačního úřadu při ověření údajů z nové žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období, pro podávání žádosti operátora trhu o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem, pro poskytování dotace na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem a pro závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací se § 14b až

14e použijí obdobně s tím, že místo celkové zálohy se použije část požadované kompenzace za stanovené období, jejíž úhradu Energetický regulační úřad nezakázal.

§ 14g

Termín pro podání žádosti o úhradu kompenzace za část stanoveného období a závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací v průběhu stanoveného období

- (1) Nastane-li některá ze skutečností podle § 12a odst. 2 energetického zákona, v jejímž důsledku dojde k zahájení dodávky poslední instance u všech zákazníků obchodníka s elektřinou nebo plynem ke stejnému okamžiku, nebo zruší-li Energetický regulační úřad obchodníkovi s elektřinou nebo plynem licenci na obchod s elektřinou nebo plynem, podává obchodník s elektřinou nebo plynem žádost o úhradu kompenzace za část stanoveného období do zahájení dodávky poslední instance nebo dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence na obchod s elektřinou nebo plynem, nebo případně jeho předběžné vykonatelnosti, a to nejpozději do 4 měsíců od konce měsíce, kdy tato skutečnost vznikla, postupem a s náležitostmi podle § 14a. Pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace za část stanoveného období použije obchodník s elektřinou nebo plynem množství elektřiny nebo plynu podle § 7a odst. 1.
- (2) Nepodá-li obchodník s elektřinou nebo plynem žádost o úhradu kompenzace za část stanoveného období podle odstavce 1, provede obchodník s elektřinou nebo plynem vypořádání rozdílu mezi kompenzací za část stanoveného období a celkovou zálohou tak, že vrátí celkovou zálohu operátorovi trhu do 14 dnů od uplynutí lhůty pro podání žádosti podle odstavce 1.
- (3) Pro postup Energetického regulačního úřadu při ověření údajů z žádosti o úhradu kompenzace za část stanoveného období, pro podávání žádosti operátora trhu o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem, pro poskytování dotace na vypořádání rozdílu mezi kompenzacemi za stanovené období a celkovými zálohami obchodníků s elektřinou nebo plynem a pro závěrečné vypořádání měsíčních kompenzací se § 14b až 14e použijí obdobně.

§ 14h

Okruh ověřovaných údajů v žádosti o úhradu kompenzace

Auditor ověřuje v žádosti o úhradu kompenzace za stanovené období správnost výše kompenzace za stanovené období.

§ 14i

Rozsah ověření údajů

- (1) Auditor ověřuje správnost údajů podle § 14h v rozsahu prověrky poskytující omezenou jistotu o předmětu ověření postupem podle mezinárodního auditorského standardu upravujícího ověřovací zakázky, které nejsou auditem ani prověrkou historických finančních informací²).
- (2) Při ověřování výše kompenzace za stanovené období auditor rovněž ověřuje, zda obchodník s elektřinou nebo plynem zahrnul do seznamu údajů o dodávkách elektřiny nebo plynu předávaného podle § 14a odst. 5 všechna odběrná místa zákazníků, do kterých dodával elektřinu nebo plyn za stanovenou cenu.
- (3) Auditor nemusí při ověření správnosti výpočtu dílčích základů měsíční kompenzace za odběrná místa a smlouvy typu B ověřovat správnost kalkulačního propočtu. Pokud auditor vychází z hodnot kalkulačního propočtu sdělených obchodníkem s elektřinou nebo plynem, uvede tuto skutečnost ve zprávě o ověření správnosti údajů.

§ 14j

Ověřování údajů v nové žádosti o úhradu kompenzace

Pro ověření správnosti údajů uvedených obchodníkem s elektřinou nebo plynem v nové žádosti o úhradu kompenzace podané poté, kdy Energetický regulační úřad postupem podle § 19f odst. 5 věty čtvrté energetického zákona zakázal úhradu kompenzace za stanovené období, se § 14h a 14i použijí obdobně.

§ 15

Zvláštní ustanovení o žádosti operátora trhu o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu mimořádné zálohy a poskytování dotace na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu mimořádné zálohy

- (1) Ministerstvo sdělí operátorovi trhu nejvyšší rozsah finančních prostředků na úhradu mimořádných záloh na kompenzaci pro jednotlivé obchodníky s elektřinou a plynem za leden 2023 do 23. ledna 2023, za únor 2023 do 20. února 2023 a za březen 2023 do 20. března 2023. Operátor trhu neprodleně informuje obchodníky s elektřinou a plynem o nejvyšším rozsahu finančních prostředků pro poskytnutí mimořádné zálohy podle věty první.

- (2) Operátor trhu podává žádost o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu mimořádných záloh na kompenzaci v rozsahu požadovaných mimořádných záloh obchodníků s elektřinou nebo plynem, nejvýše však v rozsahu finančních prostředků na úhradu mimořádných záloh na kompenzaci sdělených operátorovi trhu ministerstvem.
- (3) Žádost o dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu mimořádných záloh na kompenzaci podává operátor trhu do 27. ledna 2023 za leden 2023, do 24. února 2023 za únor 2023 a do 24. března 2023 za březen 2023. Ustanovení § 12 odst. 3 o obsahových náležitostech žádosti se použije přiměřeně.
- (4) Ustanovení § 11 o stanovení lhůty pro ověření údajů z žádosti se nepoužijí.
- (5) Ministerstvo poskytne operátorovi trhu dotaci na úhradu finančních prostředků poskytovaných na úhradu mimořádné zálohy na kompenzaci do 2 pracovních dnů od přijetí žádosti operátora trhu.

§ 16

Přepočet kurzu a zaokrouhlování

- (1) Je-li cena za dodávku elektřiny nebo plynu sjednána v jiné měně než v Kč nebo tržní spotová cena elektřiny nebo plynu stanovena v jiné měně než v Kč, použije se pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace denní kurz zaokrouhlený na dvě desetinná místa, který je stanoven Českou národní bankou pro den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny nebo plynu, nebo denní kurz zaokrouhlený na dvě desetinná místa posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, ve kterém dochází k dodávce elektřiny nebo plynu, není pracovním dnem; to neplatí pro výpočet dílčího základu měsíční kompenzace za smlouvu typu D a E, pro který se použije denní kurz zaokrouhlený na dvě desetinná místa, který je stanoven Českou národní bankou pro poslední pracovní den měsíce, za který obchodník s elektřinou nebo plynem podává žádost o úhradu měsíční kompenzace.
- (2) Měsíční kompenzace v Kč se zaokrouhluje na celé Kč.
- (3) Hodnoty dodávky elektřiny nebo plynu v MWh se uvádí zaokrouhlené na jedno desetinné místo.

§ 17

Přechodné ustanovení

Žádost o úhradu měsíční kompenzace za leden, únor a březen 2023 se podává v období od 1. dubna 2023 do 24. dubna 2023. Žádost o úhradu měsíční kompenzace podle věty první se podává samostatně za každý měsíc; ustanovení § 10 odst. 7 se pro žádosti o úhradu měsíční kompenzace za leden až březen 2023 nepoužije.

§ 18

Účinnost

Toto nařízení nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jeho vyhlášení.

Předseda vlády:

prof. PhDr. Fiala, Ph.D., LL.M., v. r.

Ministr průmyslu a obchodu:

Ing. Síkela v. r.

Příloha č. 1 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

PŘIRÁŽKY K CENÁM

Stanovené přírážky v Kč/MWh ke smlouvě typu A uzavřené po 7. září 2022, smlouvě typu C, smlouvě typu D uzavřené po 31. prosinci 2022, smlouvě typu E uzavřené po 31. prosinci 2022 a smlouvě typu H uzavřené po 31. prosinci 2022 pro odběrné místo typu 1 a při dodávce elektřiny nebo plynu do odběrného místa typu 1 dodavatelem poslední instance

Elektřina	Plyn (zákazníci s povinností zajištění bezpečnostního	Plyn (zákazníci bez povinnosti zajištění
-----------	---	--

	standardu)	bezpečnostního standardu)
250	250	150
Elektřina		Plyn
350	250	

Stanovené přírázky v Kč/MWh v závislosti na jednotkových čistých předpokládaných ročních nákladech ke smlouvě typu B

Jednotkové čisté předpokládané roční náklady v Kč/MWh	Elektřina
<i>Nad 7 000</i>	440
<i>Od 6 000 do 7 000 včetně</i>	490
<i>Do 6 000 včetně</i>	540

Jednotkové čisté předpokládané roční náklady v Kč/MWh	Plyn (zákazníci s povinností zajištění bezpečnostního standardu)	Plyn (zákazníci bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu)
<i>Nad 2 900</i>	360	260
<i>Od 2 400 do 2 900 včetně</i>	400	300
<i>Do 2 400 včetně</i>	440	340

Příloha č. 2 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

REFERENČNÍ CENY ELEKTŘINY A PLYNU

Referenční ceny elektřiny a plynu v Kč/MWh pro smlouvy typu B

Elektřina	Plyn (zákazníci s povinností zajištění bezpečnostního standardu)	Plyn (zákazníci bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu)
8 320	3 592	3 492

Referenční ceny elektřiny a plynu v Kč/MWh pro smlouvy typu D

Období	Elektřina			Plyn		
	Fixní cena na období 12 měsíců	Fixní cena na období 24 měsíců	Fixní cena na období 36 měsíců	Fixní cena na období 12 měsíců	Fixní cena na období 24 měsíců	Fixní cena na období 36 měsíců
prosinec 2021	-	5 144	5 000	-	2 500	2 500
leden 2022	5 419	5 144	5 000	2 500	2 500	2 500
únor 2022	5 556	5 000	5 000	2 500	2 500	2 500
březen 2022	7 412	6 004	5 233	3 371	2 731	2 500
duben 2022	7 412	6 097	5 595	3 371	2 836	2 611
květen 2022	6 920	6 681	6 299	3 078	2 878	2 673
červen 2022	7 627	7 085	6 458	3 377	3 086	2 805
červenec 2022	10 642	9 470	8 289	4 889	4 191	3 614
srpen 2022	15 167	13 541	11 520	6 388	5 811	5 055
září 2022	15 167	13 541	11 520	6 388	5 811	5 055
říjen 2022	13 871	11 811	9 991	5 648	5 116	4 472

listopad 2022	10 371	9 661	8 475	4 309	4 183	3 794
prosinec 2022	8 908	8 348	7 444	3 597	3 520	3 213

Pozn.: Fixní cenou na období 12 měsíců se rozumí fixní cena na období dodávky elektřiny nebo plynu nejdéle 12 měsíců, fixní cenou na období 24 měsíců se rozumí fixní cena na období dodávky elektřiny nebo plynu delší než 12 měsíců, nejdéle však 24 měsíců, fixní cenou na období 36 měsíců se rozumí fixní cena na období dodávky elektřiny nebo plynu delší než 24 měsíců, nejdéle však 36 měsíců.

Referenční ceny elektřiny v Kč/MWh pro smlouvy typu E na dodávku elektřiny

Datum	Celý rok	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Q1	Q2	Q3	Q4
08.09.2022	15 335	20 688	20 881	16 061	11 178	10 498	11 234	10 174	10 066	10 884	14 936	17 432	17 322	19 357	10 975	10 373	16 714
09.09.2022	15 055	20 452	20 468	15 711	10 716	10 079	10 789	10 191	10 078	10 904	14 662	17 111	17 027	19 029	10 532	10 389	16 416
12.09.2022	13 919	19 031	19 358	14 385	9 795	9 240	9 898	9 387	9 286	10 040	13 489	15 736	15 644	17 738	9 647	9 569	15 092
13.09.2022	13 867	18 410	18 564	14 093	10 146	9 543	10 213	9 727	9 614	10 409	13 530	15 784	15 710	17 160	9 972	9 915	15 145
15.09.2022	14 886	19 782	19 969	15 246	11 087	10 403	11 127	10 665	10 529	11 421	14 233	16 608	16 542	18 477	10 878	10 869	15 940
16.09.2022	15 561	21 161	21 379	16 088	11 666	10 957	11 727	11 075	10 941	11 858	14 471	16 886	16 832	19 704	11 456	11 289	16 212
19.09.2022	14 854	20 451	20 515	15 402	10 958	10 307	11 034	10 539	10 411	11 283	13 796	16 097	16 013	18 951	10 771	10 742	15 442

20.09.2022	14 387	20 123	20 187	15 067	10 915	10 242	10 955	9 871	9 752	10 566	13 120	15 304	15 231	18 621	10 710	10 061	14 685
21.09.2022	14 554	20 094	20 156	15 101	10 956	10 277	10 991	10 176	10 053	10 893	13 438	15 677	15 617	18 610	10 747	10 372	15 048
22.09.2022	15 225	20 789	20 854	15 351	12 006	11 236	12 009	10 863	10 724	11 633	13 931	16 253	16 199	19 172	11 759	11 071	15 604
23.09.2022	15 078	20 500	20 605	15 210	11 874	11 126	11 897	10 800	10 665	11 563	13 829	16 134	16 063	18 941	11 640	11 007	15 483
26.09.2022	14 314	19 325	19 162	14 065	11 454	10 735	11 479	10 204	10 090	10 918	13 350	15 573	15 495	17 687	11 230	10 402	14 941
27.09.2022	13 995	18 659	18 523	13 655	11 494	10 765	11 508	10 159	10 042	10 871	12 975	15 134	15 049	17 107	11 263	10 355	14 517
28.09.2022	13 697	17 004	16 882	12 389	11 709	10 963	11 719	10 336	10 216	11 061	13 394	15 624	15 549	15 574	11 471	10 535	14 991
29.09.2022	14 540	18 437	18 286	13 381	12 221	11 431	12 217	10 874	10 737	11 644	14 051	16 395	16 338	16 865	11 965	11 083	15 739
30.09.2022	13 522	16 976	16 556	11 713	11 151	10 459	11 186	10 045	9 931	10 748	13 657	15 932	15 867	15 254	10 938	10 239	15 291

03.10.2022	13 155	16 550	16 163	11 268	10 906	10 227	10 936	9 822	9 710	10 510	13 233	15 436	15 378	14 833	10 696	10 012	14 817
04.10.2022	12 599	15 653	15 168	10 702	10 652	9 801	10 479	9 598	9 477	10 261	12 733	14 850	14 780	14 004	10 326	9 777	14 250
05.10.2022	12 189	14 785	14 445	10 380	10 264	9 388	10 043	9 206	9 095	9 838	12 609	14 705	14 642	13 347	9 915	9 378	14 113
06.10.2022	12 381	15 216	15 015	11 049	10 503	9 341	9 986	9 095	8 982	9 721	12 662	14 766	14 724	13 895	9 973	9 264	14 180
07.10.2022	12 597	15 598	15 344	10 955	10 762	9 619	10 286	9 328	9 211	9 973	12 798	14 926	14 892	14 117	10 251	9 502	14 337
10.10.2022	12 399	15 177	15 026	10 651	10 485	9 325	9 971	9 251	9 134	9 889	12 769	14 892	14 856	13 764	9 957	9 423	14 304
11.10.2022	12 324	14 940	14 717	10 352	10 550	9 461	10 114	9 475	9 346	10 133	12 635	14 735	14 692	13 485	10 068	9 649	14 150
12.10.2022	12 579	15 372	15 094	10 766	10 749	9 614	10 274	9 428	9 302	10 082	12 920	15 069	15 031	13 894	10 241	9 602	14 473
13.10.2022	12 583	15 077	15 026	11 053	10 508	9 421	10 066	9 381	9 254	10 033	13 140	15 327	15 264	13 848	10 025	9 554	14 711

14.10.2022	12 385	14 837	14 854	10 896	10 354	9 109	9 736	8 984	8 867	9 605	13 106	15 287	15 225	13 655	9 767	9 150	14 673
17.10.2022	12 255	14 520	14 249	10 774	10 394	9 112	9 739	8 914	8 798	9 529	13 096	15 276	15 215	13 303	9 784	9 078	14 662
18.10.2022	11 915	13 594	13 563	10 799	10 280	8 885	9 491	8 739	8 622	9 344	12 843	14 979	14 910	12 742	9 594	8 900	14 374
19.10.2022	11 294	12 260	12 536	10 356	9 998	8 599	9 188	8 446	8 335	9 028	12 271	14 309	14 232	11 776	9 304	8 601	13 728
20.10.2022	11 255	12 059	12 596	10 483	10 046	8 622	9 208	8 381	8 272	8 959	12 190	14 213	14 128	11 759	9 335	8 536	13 633
21.10.2022	11 644	12 996	13 571	11 058	10 284	8 920	9 526	8 683	8 567	9 283	12 190	14 213	14 127	12 600	9 617	8 842	13 632
24.10.2022	11 057	12 232	12 821	10 056	9 800	8 445	9 022	8 328	8 219	8 902	11 732	13 677	13 589	11 769	9 130	8 481	13 116
25.10.2022	10 752	11 948	12 498	9 723	9 570	8 238	8 800	8 167	8 062	8 728	11 343	13 222	13 125	11 457	8 910	8 317	12 676
26.10.2022	10 841	11 888	12 830	10 105	9 588	8 264	8 826	8 188	8 081	8 751	11 386	13 272	13 180	11 658	8 933	8 338	12 726

27.10.2022	10 863	11 635	12 789	10 050	9 655	8 234	8 791	8 131	8 027	8 690	11 604	13 527	13 444	11 534	8 938	8 281	12 974
28.10.2022	11 229	12 001	13 320	10 354	9 881	8 367	8 937	8 431	8 318	9 013	12 034	14 030	13 965	11 935	9 110	8 586	13 465
31.10.2022	11 703	12 672	13 917	11 053	10 161	8 609	9 197	8 596	8 481	9 190	12 560	14 647	14 596	12 590	9 371	8 754	14 062
01.11.2022	10 891	11 316	12 478	9 890	9 479	7 952	8 497	8 086	7 980	8 642	12 120	14 132	14 068	11 265	8 692	8 234	13 563
02.11.2022	10 664	11 038	12 065	9 538	9 250	7 915	8 254	7 957	7 850	8 495	11 956	13 939	13 875	10 921	8 521	8 099	13 378
03.11.2022	10 884	11 206	11 976	10 067	9 537	8 181	8 340	8 052	7 941	8 597	12 242	14 275	14 216	11 114	8 741	8 195	13 702
04.11.2022	10 895	11 219	11 979	9 907	9 464	8 062	8 181	8 127	8 013	8 679	12 345	14 395	14 338	11 071	8 627	8 271	13 818
07.11.2022	10 553	10 386	11 190	9 905	9 468	7 935	7 990	8 110	7 990	8 663	11 944	13 926	13 876	10 503	8 530	8 253	13 370
08.11.2022	9 872	9 356	9 990	8 764	8 775	7 433	7 580	7 817	7 701	8 350	11 491	13 394	13 348	9 384	7 984	7 954	12 861

09.11.2022	9 586	9 276	9 412	8 753	8 470	7 520	7 821	7 860	7 741	8 396	10 827	12 616	12 575	9 163	7 969	7 997	12 116
10.11.2022	9 370	9 120	9 128	8 225	8 116	7 621	7 622	7 777	7 662	8 308	10 620	12 374	12 343	8 853	7 808	7 914	11 887
11.11.2022	9 168	8 821	9 072	8 074	8 004	7 443	7 464	7 596	7 479	8 111	10 380	12 092	12 049	8 678	7 661	7 727	11 612
14.11.2022	8 583	8 074	8 408	7 546	7 603	7 385	6 923	7 294	7 181	7 788	9 627	11 210	11 165	8 024	7 329	7 419	10 764
15.11.2022	8 574	8 087	8 261	7 674	7 707	7 395	7 362	7 450	7 337	7 955	9 416	10 962	10 915	8 019	7 503	7 579	10 525
16.11.2022	9 274	8 781	9 253	8 541	8 393	7 866	7 920	8 214	8 081	8 777	9 920	11 553	11 517	8 863	8 081	8 355	11 097
17.11.2022	9 098	8 586	9 164	8 295	8 150	7 597	7 831	7 880	7 757	8 416	9 872	11 496	11 462	8 687	7 876	8 016	11 043
18.11.2022	8 958	8 354	9 029	8 132	7 975	7 449	7 644	7 821	7 699	8 354	9 758	11 363	11 333	8 507	7 706	7 956	10 917
21.11.2022	9 002	8 249	9 046	8 344	8 208	7 650	7 708	7 984	7 860	8 528	9 673	11 263	11 228	8 537	7 878	8 122	10 819

22.11.2022	9 310	8 697	9 585	8 703	8 441	7 838	7 939	8 212	8 084	8 772	9 894	11 523	11 490	8 988	8 096	8 354	11 069
23.11.2022	9 744	9 368	10 415	9 241	8 882	8 160	8 284	8 455	8 320	9 033	10 165	11 840	11 816	9 671	8 470	8 601	11 377
24.11.2022	9 915	9 813	11 258	9 472	8 816	7 768	8 183	8 392	8 261	8 966	10 315	12 016	11 982	10 181	8 288	8 538	11 542
25.11.2022	9 762	9 484	10 496	8 948	8 775	7 981	8 296	8 503	8 369	9 084	10 272	11 965	11 933	9 652	8 375	8 650	11 494
28.11.2022	9 838	9 294	10 288	9 283	8 784	8 048	8 421	8 674	8 539	9 267	10 409	12 126	12 085	9 615	8 438	8 825	11 645
29.11.2022	9 620	9 042	9 916	8 888	8 567	7 816	8 267	8 615	8 479	9 204	10 238	11 925	11 883	9 280	8 235	8 764	11 452
30.11.2022	10 040	9 626	10 685	9 247	8 936	8 172	8 623	8 904	8 763	9 515	10 556	12 298	12 258	9 857	8 596	9 059	11 811
01.12.2022	10 453	10 140	11 021	9 793	9 374	8 543	9 115	9 286	9 137	9 925	10 867	12 663	12 639	10 323	9 028	9 447	12 168
02.12.2022	10 302	9 999	10 980	9 703	9 001	8 434	9 026	9 095	8 959	9 731	10 730	12 497	12 465	10 230	8 826	9 260	12 006

05.12.2022	10 399	9 800	10 958	9 535	8 976	8 514	8 967	9 232	9 091	9 878	11 074	12 900	12 884	10 098	8 824	9 398	12 400
06.12.2022	10 176	9 620	10 548	9 331	8 811	8 366	8 891	8 923	8 790	9 545	10 915	12 714	12 692	9 835	8 691	9 084	12 219
07.12.2022	10 359	10 017	10 708	9 408	8 995	8 570	8 929	9 108	8 970	9 744	11 054	12 877	12 859	10 059	8 838	9 272	12 377
08.12.2022	10 975	10 766	11 348	10 197	9 580	9 044	9 316	9 652	9 504	10 330	11 594	13 509	13 508	10 784	9 328	9 826	12 990
09.12.2022	10 452	10 233	10 848	9 627	9 212	8 649	9 092	9 250	9 114	9 896	10 970	12 779	12 763	10 251	8 994	9 418	12 283
12.12.2022	10 418	10 208	10 659	9 343	8 983	8 659	9 108	9 260	9 121	9 908	11 064	12 888	12 876	10 094	8 916	9 428	12 390
13.12.2022	9 860	9 534	10 164	8 944	8 614	8 385	8 704	8 808	8 676	9 422	10 373	12 080	12 049	9 562	8 567	8 967	11 606
14.12.2022	9 657	9 324	10 039	8 807	8 540	8 273	8 584	8 772	8 641	9 384	9 997	11 639	11 610	9 401	8 467	8 930	11 183
15.12.2022	9 127	8 885	9 358	8 240	8 075	7 802	8 116	8 262	8 140	8 836	9 510	11 068	11 040	8 845	7 999	8411	10 636

16.12.2022	9 149	9 014	9 320	8 375	8 229	7 708	7 781	8 279	8 157	8 854	9 534	11 097	11 070	8 921	7 927	8 428	10 664
19.12.2022	8 509	7 864	8 272	7 550	7 399	7 327	7 404	7 777	7 667	8 314	9 225	10 735	10 694	7 902	7 377	7 918	10 310
20.12.2022	8 211	7 487	7 889	7 352	7 090	6 811	6 953	7 616	7 505	8 142	8 984	10 452	10 418	7 577	6 959	7 753	10 042
21.12.2022	8 137	7 464	7 950	7 360	6 976	6 719	6 974	7 454	7 347	7 968	8 877	10 327	10 287	7 591	6 893	7 588	9 919
22.12.2022	7 639	6 893	7 468	6 926	6 534	6 348	6 581	7 069	6 967	7 555	8 325	9 679	9 639	7 090	6 488	7 195	9 297
23.12.2022	7 278	6 506	7 138	6 611	6 238	6 034	6 284	6 780	6 681	7 244	7 918	9 203	9 162	6 744	6 186	6 900	8 839
27.12.2022	7 037	6 072	6 866	6 329	5 934	5 698	6 009	6 633	6 538	7 087	7 785	9 047	9 008	6 408	5 880	6 751	8 690
28.12.2022	7 032	6 106	6 754	6 211	5 706	5 475	5 833	6 682	6 585	7 139	7 924	9 210	9 184	6 349	5 670	6 801	8 852
29.12.2022	6 846	5 844	6 367	6 244	5 642	5 389	5 640	6 503	6 408	6 948	7 736	8 989	8 968	6 135	5 560	6 618	8 642
30.12.2022	6 671	5 647	6 338	5 906	5 622	5 390	5 660	6 326	6 233	6 759	7 493	8 705	8 683	5 950	5 559	6 438	8 368

Referenční ceny elektřiny v EUR/MWh pro smlouvy typu E na dodávku elektřiny

Datum	Celý rok	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Q1	Q2	Q3	Q4
-------	----------	-------	------	--------	-------	--------	--------	----------	-------	------	-------	----------	----------	----	----	----	----

08.09.2022	602,43	826,96	831,06	636,63	441,39	412,88	440,34	397,63	391,80	422,25	577,23	672,03	666,30	770,96	431,96	403,96	643,96
09.09.2022	591,55	817,66	814,82	622,91	423,25	396,49	423,02	398,34	392,33	423,08	566,78	659,81	655,11	757,96	414,96	404,96	632,96
12.09.2022	546,78	760,60	770,36	570,17	386,79	363,41	388,02	366,86	361,44	389,50	521,30	606,62	601,73	705,96	379,96	372,96	581,96
13.09.2022	544,59	735,79	738,77	558,57	400,65	375,31	400,33	380,11	374,16	403,76	522,90	608,48	604,28	682,96	391,96	385,96	583,96
15.09.2022	585,10	791,37	795,43	604,82	438,16	409,44	436,49	417,08	410,08	443,34	550,52	640,78	636,80	736,96	427,96	422,96	614,96
16.09.2022	611,89	846,66	851,72	638,33	461,06	431,31	460,09	433,17	426,18	460,35	559,81	651,63	648,08	785,96	450,96	439,96	624,96
19.09.2022	584,70	819,09	818,10	611,73	433,55	406,13	433,34	412,63	405,94	438,49	534,27	621,78	617,18	755,96	424,96	418,96	595,96
20.09.2022	566,51	805,96	805,02	598,40	431,84	403,58	430,24	386,53	380,29	410,68	508,14	591,22	587,09	742,96	421,96	391,96	566,96
21.09.2022	571,64	802,90	801,94	598,39	432,50	404,05	430,69	397,56	391,14	422,42	519,27	604,23	600,59	740,96	422,96	403,96	579,96
22.09.2022	596,12	828,05	827,11	606,42	472,42	440,34	469,12	423,07	415,97	449,72	536,65	624,55	621,09	760,96	460,96	429,96	598,96
23.09.2022	589,91	815,94	816,62	600,39	466,89	435,73	464,40	420,30	413,37	446,71	532,35	619,53	615,41	750,96	455,96	426,96	593,96
26.09.2022	559,87	769,04	759,32	555,14	450,32	420,36	448,00	397,08	391,06	421,74	513,86	597,91	593,57	700,96	439,96	402,96	573,96
27.09.2022	547,87	743,28	734,71	539,47	452,31	421,94	449,58	395,70	389,58	420,33	499,91	581,61	577,06	678,96	441,96	401,96	557,96
28.09.2022	535,34	676,71	669,01	489,06	460,34	429,26	457,34	402,21	395,95	427,28	515,53	599,87	595,64	617,96	448,96	407,96	574,96

29.09.2022	568,32	733,72	724,62	528,18	480,44	447,57	476,75	423,11	416,09	449,73	540,78	629,39	625,82	668,96	468,96	429,96	603,96
30.09.2022	527,85	674,82	655,36	461,90	437,93	409,11	436,09	390,47	384,49	414,74	525,05	610,99	607,14	603,96	427,96	396,96	585,96
03.10.2022	516,27	661,49	643,28	446,71	430,59	402,16	428,61	383,82	377,91	407,67	511,44	595,07	591,52	590,96	420,96	389,96	570,96
04.10.2022	497,99	629,44	607,69	427,07	423,28	388,06	413,54	377,59	371,67	401,07	496,39	577,48	573,46	560,96	408,96	382,96	553,96
05.10.2022	481,48	594,20	578,41	414,01	407,68	371,49	396,11	362,00	356,54	384,39	491,30	571,52	567,81	534,96	392,96	367,96	547,96
06.10.2022	489,57	612,00	601,67	440,99	417,46	369,91	394,18	357,91	352,38	380,09	493,72	574,34	571,41	556,96	394,96	362,96	550,96
07.10.2022	498,96	628,45	615,94	438,01	428,46	381,58	406,70	367,71	361,92	390,56	499,88	581,54	578,90	566,96	406,96	372,96	557,96
10.10.2022	490,41	610,68	602,35	425,26	416,91	369,43	393,71	364,17	358,47	386,78	498,08	579,44	576,73	551,96	394,96	369,96	555,96
11.10.2022	487,27	601,02	589,85	413,27	419,39	374,73	399,31	372,90	366,67	396,25	492,79	573,25	570,26	540,96	398,96	378,96	549,96
12.10.2022	497,13	618,02	604,61	429,55	427,08	380,59	405,36	370,85	364,75	394,02	503,60	585,89	583,08	556,96	405,96	376,96	562,96
13.10.2022	496,78	605,59	601,31	440,54	417,10	372,62	396,80	368,68	362,55	391,75	511,65	595,32	591,56	554,96	396,96	373,96	570,96
14.10.2022	488,82	595,72	594,21	434,13	410,86	360,13	383,67	352,98	347,29	374,94	510,15	593,57	589,83	546,96	385,96	357,96	569,96
17.10.2022	483,36	582,67	569,66	429,04	412,20	360,06	383,57	350,01	344,39	371,77	509,48	592,79	589,11	531,96	386,96	354,96	568,96
18.10.2022	470,24	545,93	542,68	430,35	408,00	351,36	374,09	343,44	337,77	364,83	500,03	581,74	577,75	509,96	379,96	348,96	557,96

19.10.2022	445,18	491,84	501,06	412,23	396,36	339,72	361,76	331,56	326,21	352,12	477,25	555,10	550,90	470,96	367,96	336,96	531,96
20.10.2022	444,14	484,31	504,02	417,78	398,70	341,01	362,97	329,40	324,10	349,82	474,63	552,04	547,48	470,96	368,96	333,96	528,96
21.10.2022	460,22	522,65	543,74	441,25	408,68	353,22	375,96	341,67	336,06	362,93	475,25	552,77	548,19	504,96	380,96	346,96	529,96
24.10.2022	437,31	492,33	514,12	401,61	389,77	334,67	356,37	327,98	322,68	348,31	457,76	532,32	527,71	471,96	361,96	332,96	509,96
25.10.2022	425,75	481,44	501,74	388,79	381,08	326,85	348,00	322,00	316,87	341,92	443,14	515,23	510,30	459,96	353,96	326,96	493,96
26.10.2022	429,49	479,20	515,26	404,18	381,92	328,00	349,16	322,95	317,74	342,96	444,99	517,38	512,66	467,96	354,96	327,96	495,96
27.10.2022	429,27	467,85	512,35	400,99	383,67	326,03	346,96	319,95	314,85	339,74	452,38	526,03	521,60	461,96	353,96	324,96	503,96
28.10.2022	443,76	482,65	533,70	413,20	392,69	331,37	352,77	331,76	326,30	352,38	469,18	545,65	541,91	477,96	360,96	336,96	523,96
31.10.2022	462,53	509,60	557,62	441,05	403,81	340,93	363,00	338,26	332,71	359,30	489,68	569,62	566,35	504,96	370,96	342,96	546,96
01.11.2022	431,05	455,90	500,87	395,36	377,38	315,46	335,99	318,76	313,60	338,50	473,36	550,54	546,82	451,96	344,96	323,96	527,96
02.11.2022	423,88	446,52	486,08	383,05	369,96	315,54	327,81	314,75	309,64	334,23	469,05	545,51	541,77	439,96	339,96	319,96	522,96
03.11.2022	432,25	452,97	482,09	403,98	381,14	325,89	330,95	318,25	313,00	337,99	479,90	558,19	554,65	447,96	347,96	322,96	535,96
04.11.2022	432,20	452,97	481,66	397,11	377,78	320,80	324,29	320,85	315,49	340,80	483,39	562,27	558,78	445,96	342,96	325,96	539,96
07.11.2022	420,37	421,20	451,98	398,77	379,60	317,12	318,12	321,55	315,93	341,65	469,75	546,32	543,14	424,96	340,96	325,96	523,96

08.11.2022	394,92	381,22	405,38	354,50	353,46	298,41	303,18	311,36	305,86	330,81	454,00	527,89	524,89	380,96	320,96	315,96	506,96
09.11.2022	383,08	377,60	381,57	353,74	340,85	301,63	312,52	312,75	307,16	332,33	427,40	496,79	494,06	371,96	319,96	316,96	476,96
10.11.2022	374,27	371,12	369,95	332,26	326,49	305,56	304,46	309,37	303,92	328,70	419,09	487,07	484,75	358,96	312,96	313,96	467,96
11.11.2022	367,29	359,31	368,00	326,46	322,61	299,03	298,94	303,22	297,78	322,19	411,39	478,06	475,48	351,96	307,96	307,96	458,96
14.11.2022	344,86	329,88	342,15	306,06	307,38	297,60	278,14	292,09	286,82	310,33	382,76	444,59	441,99	326,96	295,96	295,96	426,96
15.11.2022	344,29	330,22	335,95	311,09	311,40	297,84	295,58	298,16	292,85	316,77	374,15	434,51	431,86	325,96	301,96	302,96	416,96
16.11.2022	372,05	358,19	375,92	345,87	338,78	316,49	317,65	328,39	322,20	349,14	393,80	457,49	455,20	359,96	324,96	332,96	438,96
17.11.2022	364,55	349,79	371,81	335,46	328,55	305,27	313,68	314,61	308,91	334,35	391,36	454,64	452,42	352,96	316,96	318,96	436,96
18.11.2022	358,91	340,33	366,35	328,87	321,51	299,33	306,20	312,29	306,59	331,89	386,87	449,38	447,34	344,96	309,96	316,96	431,96
21.11.2022	360,75	336,13	367,09	337,53	330,94	307,47	308,81	318,83	313,04	338,85	383,57	445,52	443,28	346,96	316,96	323,96	427,96
22.11.2022	373,02	354,29	388,91	351,95	340,26	314,97	317,98	327,85	321,91	348,46	392,26	455,68	453,52	364,96	324,96	332,96	437,96
23.11.2022	390,57	381,70	422,66	373,78	358,09	327,97	331,87	337,60	331,37	358,90	403,06	468,31	466,46	392,96	340,96	342,96	449,96
24.11.2022	397,46	399,79	456,76	383,05	355,38	312,15	327,74	335,06	328,94	356,16	408,90	475,15	472,93	412,96	332,96	339,96	455,96
25.11.2022	390,63	385,77	425,17	361,32	353,17	320,20	331,78	338,94	332,72	360,31	406,57	472,42	470,26	390,96	335,96	343,96	453,96

28.11.2022	394,05	378,47	417,26	375,25	353,97	323,27	337,16	346,14	339,88	367,96	412,49	479,34	476,79	389,96	338,96	350,96	459,96
29.11.2022	385,57	368,50	402,48	359,59	345,49	314,19	331,25	344,04	337,74	365,76	406,00	471,76	469,18	376,96	330,96	348,96	452,96
30.11.2022	402,60	392,47	433,84	374,26	360,47	328,61	345,62	355,74	349,16	378,25	418,76	486,69	484,18	400,96	345,96	360,96	466,96
01.12.2022	419,09	413,32	447,40	396,24	378,07	343,46	365,27	370,91	363,99	394,45	431,00	500,99	499,10	418,96	362,96	375,96	480,96
02.12.2022	414,21	408,37	446,96	393,68	364,10	340,04	362,88	364,67	357,98	387,75	426,70	495,96	493,76	416,96	355,96	369,96	475,96
05.12.2022	417,76	399,99	445,80	386,65	362,88	343,10	360,30	369,92	363,05	393,38	440,12	511,64	510,01	410,96	355,96	374,96	491,96
06.12.2022	409,22	393,04	429,54	378,74	356,55	337,44	357,57	357,90	351,38	380,51	434,23	504,77	502,92	400,96	350,96	362,96	484,96
07.12.2022	417,15	409,83	436,62	382,40	364,49	346,12	359,58	365,79	359,06	388,96	440,35	511,92	510,19	409,96	356,96	370,96	491,96
08.12.2022	441,81	440,31	462,56	414,29	388,03	365,12	375,03	387,50	380,23	412,15	461,64	536,81	535,74	439,96	376,96	392,96	515,96
09.12.2022	420,76	418,50	442,18	391,14	373,11	349,18	366,01	371,37	364,65	394,85	436,83	507,80	506,21	417,96	362,96	376,96	487,96
12.12.2022	419,83	417,96	434,98	380,02	364,26	349,97	367,08	372,20	365,36	395,78	441,07	512,75	511,26	411,96	360,96	377,96	492,96
13.12.2022	397,14	390,15	414,54	363,58	349,10	338,72	350,58	353,84	347,34	376,20	413,33	480,33	478,18	389,96	345,96	358,96	460,96
14.12.2022	389,33	381,92	409,84	358,37	346,44	334,52	346,09	352,74	346,27	375,02	398,74	463,26	461,23	383,96	342,96	357,96	444,96
15.12.2022	368,11	364,05	382,18	335,45	327,70	315,61	327,37	332,38	326,35	353,29	379,46	440,72	438,80	360,96	323,96	336,96	422,96

16.12.2022	369,11	369,43	380,69	340,99	334,03	311,88	313,91	333,11	327,08	354,07	380,52	441,96	440,04	364,96	320,96	337,96	424,96
19.12.2022	343,29	322,42	338,01	307,53	300,44	296,58	298,84	313,06	307,57	332,62	368,33	427,71	425,30	322,96	298,96	317,96	410,96
20.12.2022	331,56	307,24	322,70	299,76	288,17	275,97	280,92	306,85	301,36	326,05	359,04	416,85	414,71	309,96	281,96	310,96	399,96
21.12.2022	329,30	306,95	325,88	300,72	284,16	272,81	282,32	300,98	295,65	319,76	355,53	412,74	410,35	310,96	279,96	304,96	395,96
22.12.2022	308,72	283,07	305,71	282,59	265,80	257,41	266,08	285,07	280,00	302,82	332,98	386,37	384,03	289,96	262,96	288,96	370,96
23.12.2022	294,12	267,17	292,21	269,73	253,74	244,69	254,09	273,39	268,52	290,37	316,75	367,39	365,06	275,96	250,96	276,96	352,96
27.12.2022	284,00	249,06	280,75	257,94	241,11	230,81	242,71	267,20	262,48	283,75	311,06	360,73	358,50	261,96	237,96	270,96	345,96
28.12.2022	283,63	250,30	276,00	252,98	231,71	221,63	235,48	268,99	264,22	285,66	316,43	367,01	365,31	259,96	229,96	272,96	352,96
29.12.2022	276,20	239,68	260,27	254,41	229,21	218,27	227,78	261,92	257,21	278,15	309,04	358,37	356,87	250,96	224,96	265,96	343,96
30.12.2022	269,78	232,11	259,68	241,23	228,90	218,79	229,10	255,37	250,76	271,18	300,04	347,83	346,32	243,96	225,96	258,96	333,96

**Referenční ceny plynu v Kč/MWh pro smlouvy typu E na
dodávku plynu včetně povinnosti zajištění bezpečnostního standardu**

Datum	Celý rok	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Q1	Q2	Q3	Q4
08.09.2022	5 752	5 788	6 005	5 776	5 524	5 332	5 376	5 372	5 404	5 438	5 624	5 711	5 744	5 856	5 473	5 420	5 711
09.09.2022	5 601	5 578	6 062	5 831	5 334	5 149	5 191	5 101	5 133	5 164	5 357	5 439	5 471	5 810	5 285	5 147	5 440

12.09.2022	5 175	5 198	5 527	5 318	4 933	4 763	4 802	4 709	4 737	4 767	4 984	5 060	5 089	5 341	4 888	4 751	5 060
13.09.2022	5 325	5 349	5 848	5 626	5 105	4 929	4 969	4 811	4 841	4 871	4 998	5 074	5 104	5 593	5 059	4 855	5 075
15.09.2022	5 907	5 837	6 508	6 259	5 692	5 494	5 540	5 451	5 485	5 519	5 562	5 648	5 681	6 180	5 640	5 501	5 648
16.09.2022	5 256	5 285	5 709	5 492	5 069	4 894	4 934	4 862	4 891	4 922	4 966	5 042	5 072	5 484	5 023	4 906	5 043
19.09.2022	5 147	5 207	5 625	5 412	4 937	4 768	4 806	4 665	4 693	4 722	4 834	4 908	4 937	5 404	4 892	4 707	4 909
20.09.2022	5 419	5 430	5 884	5 661	5 217	5 037	5 078	5 024	5 054	5 086	5 131	5 210	5 240	5 646	5 169	5 069	5 210
21.09.2022	5 483	5 461	5 923	5 698	5 292	5 109	5 151	5 067	5 098	5 130	5 229	5 309	5 340	5 682	5 244	5 113	5 310
22.09.2022	5 429	5 418	5 924	5 699	5 231	5 050	5 091	5 029	5 060	5 091	5 129	5 207	5 238	5 666	5 183	5 075	5 208
23.09.2022	5 451	5 432	5 951	5 725	5 271	5 089	5 131	5 031	5 061	5 093	5 147	5 225	5 256	5 687	5 223	5 076	5 226
26.09.2022	5 273	5 212	5 649	5 435	5 115	4 939	4 979	4 867	4 896	4 927	5 080	5 158	5 188	5 420	5 069	4 911	5 158
27.09.2022	5 718	5 466	6 493	6 245	5 638	5 443	5 487	5 387	5 420	5 454	5 282	5 363	5 395	6 029	5 586	5 436	5 364
28.09.2022	5 390	5 942	5 008	4 819	4 954	4 784	4 822	4 703	4 732	4 761	5 576	5 662	5 695	5 311	4 909	4 746	5 662
29.09.2022	5 386	5 448	5 636	5 422	5 143	4 966	5 007	4 868	4 897	4 928	5 261	5 342	5 373	5 503	5 096	4 912	5 342
30.09.2022	5 299	5 139	5 575	5 364	5 143	4 966	5 006	4 975	5 005	5 036	5 226	5 306	5 337	5 347	5 096	5 020	5 307

03.10.2022	4 898	4 901	5 007	4 819	4 757	4 592	4 630	4 595	4 619	4 648	4 870	4 944	4 973	4 912	4 713	4 633	4 945
04.10.2022	4 775	4 732	4 870	4 688	4 628	4 468	4 504	4 471	4 494	4 522	4 782	4 855	4 883	4 765	4 586	4 508	4 855
05.10.2022	5 066	5 086	5 174	4 980	4 924	4 753	4 792	4 754	4 779	4 809	5 031	5 108	5 138	5 085	4 879	4 794	5 109
06.10.2022	4 878	5 019	5 118	4 925	4 913	4 743	4 782	5 255	5 282	5 315	4 588	4 658	4 685	5 025	4 868	5 298	4 658
07.10.2022	4 795	4 683	4 798	4 618	4 701	4 539	4 576	4 746	4 771	4 801	4 876	4 951	4 980	4 702	4 658	4 786	4 952
10.10.2022	4 825	4 718	4 856	4 674	4 764	4 599	4 636	4 749	4 774	4 803	4 876	4 950	4 979	4 751	4 720	4 788	4 951
11.10.2022	4 927	4 832	5 072	4 881	4 897	4 728	4 766	4 794	4 818	4 848	4 881	4 956	4 984	4 925	4 852	4 833	4 956
12.10.2022	4 811	4 822	4 883	4 700	4 692	4 530	4 567	4 548	4 572	4 600	4 799	4 872	4 901	4 807	4 649	4 586	4 873
13.10.2022	4 653	4 731	4 778	4 600	4 524	4 369	4 404	4 343	4 365	4 392	4 572	4 642	4 669	4 709	4 483	4 379	4 642
14.10.2022	4 500	4 500	4 547	4 378	4 395	4 244	4 279	4 311	4 333	4 360	4 505	4 573	4 599	4 481	4 355	4 347	4 573
17.10.2022	4 406	4 403	4 446	4 281	4 314	4 166	4 199	4 208	4 230	4 256	4 415	4 482	4 508	4 382	4 275	4 243	4 483
18.10.2022	4 158	4 124	4 173	4 019	4 106	3 966	3 998	4 019	4 039	4 064	4 188	4 251	4 276	4 110	4 069	4 052	4 252
19.10.2022	4 023	3 998	4 030	3 882	4 025	3 888	3 919	3 915	3 935	3 959	4 038	4 099	4 122	3 975	3 989	3 947	4 099
20.10.2022	4 406	4 366	4 439	4 274	4 399	4 248	4 282	4 339	4 362	4 389	4 408	4 475	4 501	4 364	4 359	4 375	4 476

21.10.2022	4 238	4 187	4 258	4 101	4 235	4 090	4 123	4 160	4 181	4 207	4 255	4 319	4 344	4 186	4 197	4 194	4 320
24.10.2022	4 089	4 023	4 112	3 961	4 059	3 920	3 952	3 997	4 017	4 042	4 118	4 180	4 204	4 035	4 022	4 030	4 180
25.10.2022	4 079	3 942	4 104	3 952	4 024	3 887	3 918	3 921	3 941	3 965	4 153	4 216	4 240	3 998	3 988	3 953	4 216
26.10.2022	4 025	3 961	4 098	3 947	4 010	3 873	3 904	3 924	3 944	3 968	4 011	4 072	4 095	4 002	3 974	3 956	4 072
27.10.2022	4 096	3 991	4 114	3 962	4 040	3 903	3 934	3 948	3 968	3 993	4 159	4 222	4 246	4 023	4 004	3 981	4 222
28.10.2022	4 145	4 053	4 096	4 093	4 111	3 970	4 002	4 029	4 050	4 075	4 193	4 256	4 281	4 079	4 074	4 062	4 257
31.10.2022	3 840	3 670	3 709	3 705	3 766	3 639	3 668	3 696	3 715	3 737	4 008	4 068	4 092	3 693	3 732	3 726	4 069
01.11.2022	3 630	3 491	3 540	3 587	3 597	3 475	3 504	3 515	3 532	3 550	3 723	3 779	3 800	3 535	3 565	3 541	3 779
02.11.2022	3 842	3 735	3 790	3 790	3 816	3 685	3 717	3 732	3 750	3 770	3 899	3 958	3 980	3 769	3 782	3 760	3 958
03.11.2022	3 821	3 719	3 766	3 764	3 782	3 653	3 684	3 703	3 720	3 740	3 884	3 942	3 965	3 747	3 748	3 730	3 943
04.11.2022	3 655	3 534	3 777	3 290	3 594	3 472	3 501	3 509	3 525	3 544	3 776	3 832	3 854	3 544	3 562	3 534	3 833
07.11.2022	3 612	3 475	4 385	2 613	3 553	3 432	3 461	3 497	3 513	3 532	3 698	3 753	3 774	3 528	3 521	3 522	3 753
08.11.2022	3 730	3 692	3 756	3 363	3 686	3 561	3 591	3 612	3 629	3 648	3 845	3 902	3 925	3 619	3 653	3 638	3 903
09.11.2022	3 548	3 542	3 588	3 167	3 522	3 403	3 431	3 455	3 471	3 490	3 641	3 696	3 717	3 450	3 491	3 480	3 696

10.11.2022	3 555	3 423	3 452	3 423	3 537	3 417	3 444	3 476	3 492	3 510	3 676	3 731	3 751	3 433	3 505	3 501	3 731
11.11.2022	3 128	3 045	3 128	2 983	3 145	3 039	3 063	3 137	3 151	3 167	3 178	3 225	3 242	3 055	3 117	3 159	3 225
14.11.2022	3 551	3 464	3 502	3 348	3 527	3 407	3 434	3 423	3 439	3 457	3 659	3 713	3 733	3 443	3 495	3 448	3 713
15.11.2022	3 736	3 615	3 683	3 633	3 737	3 609	3 638	3 618	3 635	3 654	3 817	3 874	3 895	3 643	3 703	3 644	3 874
16.11.2022	3 546	3 412	3 455	3 419	3 550	3 429	3 456	3 460	3 475	3 493	3 657	3 712	3 732	3 428	3 518	3 484	3 712
17.11.2022	3 639	3 452	3 499	3 505	3 613	3 490	3 517	3 533	3 549	3 567	3 807	3 864	3 885	3 483	3 580	3 558	3 864
18.11.2022	3 586	3 442	3 482	3 499	3 579	3 457	3 484	3 484	3 500	3 518	3 696	3 751	3 771	3 472	3 547	3 509	3 751
21.11.2022	3 623	3 457	3 493	3 505	3 615	3 492	3 520	3 542	3 558	3 577	3 766	3 822	3 843	3 483	3 583	3 567	3 822
22.11.2022	3 758	3 586	3 623	3 648	3 753	3 624	3 653	3 679	3 696	3 715	3 899	3 957	3 979	3 616	3 719	3 705	3 957
23.11.2022	3 904	3 770	3 802	3 798	3 890	3 756	3 786	3 797	3 815	3 835	4 013	4 074	4 096	3 789	3 855	3 825	4 074
24.11.2022	3 739	3 574	3 631	3 663	3 754	3 625	3 654	3 692	3 709	3 728	3 846	3 904	3 925	3 618	3 720	3 718	3 904
25.11.2022	3 779	3 586	3 643	3 672	3 780	3 650	3 679	3 725	3 742	3 761	3 925	3 984	4 006	3 629	3 746	3 751	3 984
28.11.2022	3 679	3 519	3 564	3 607	3 705	3 578	3 606	3 641	3 658	3 677	3 783	3 840	3 861	3 559	3 671	3 667	3 840
29.11.2022	3 890	3 764	3 793	3 796	3 900	3 766	3 796	3 828	3 845	3 865	3 980	4 040	4 062	3 783	3 865	3 855	4 040

30.11.2022	4 137	3 994	4 019	4 031	4 128	3 985	4 017	4 049	4 067	4 089	4 252	4 317	4 340	4 013	4 090	4 078	4 316
01.12.2022	3 952	3 790	3 827	3 856	3 978	3 841	3 870	3 911	3 932	3 954	4 066	4 126	4 149	3 821	3 942	3 942	4 126
02.12.2022	3 924	3 752	3 800	3 818	3 954	3 817	3 847	3 889	3 909	3 931	4 046	4 105	4 127	3 787	3 918	3 920	4 105
05.12.2022	3 855	3 709	3 744	3 745	3 902	3 767	3 796	3 826	3 846	3 867	3 956	4 014	4 036	3 731	3 866	3 856	4 014
06.12.2022	3 947	3 815	3 825	3 843	3 983	3 846	3 875	3 912	3 932	3 955	4 047	4 106	4 128	3 826	3 947	3 943	4 106
07.12.2022	4 203	4 092	4 090	4 100	4 246	4 099	4 131	4 162	4 184	4 208	4 283	4 346	4 370	4 094	4 207	4 196	4 346
08.12.2022	3 971	3 850	3 855	3 868	4 012	3 873	3 903	3 942	3 963	3 985	4 059	4 119	4 141	3 857	3 975	3 973	4 119
09.12.2022	3 964	3 839	3 844	3 855	4 001	3 863	3 892	3 926	3 947	3 969	4 060	4 119	4 142	3 845	3 964	3 957	4 120
12.12.2022	3 905	3 725	3 768	3 795	3 935	3 800	3 829	3 867	3 887	3 909	4 037	4 096	4 118	3 759	3 899	3 898	4 096
13.12.2022	3 902	3 753	3 788	3 798	3 927	3 792	3 821	3 846	3 867	3 888	4 009	4 068	4 090	3 777	3 891	3 877	4 068
14.12.2022	3 741	3 594	3 627	3 655	3 757	3 628	3 656	3 683	3 702	3 723	3 847	3 903	3 925	3 622	3 723	3 712	3 904
15.12.2022	3 788	3 675	3 702	3 720	3 801	3 671	3 699	3 711	3 731	3 751	3 860	3 917	3 938	3 697	3 767	3 740	3 917
16.12.2022	3 352	3 201	3 236	3 254	3 362	3 248	3 273	3 298	3 315	3 334	3 471	3 521	3 540	3 228	3 332	3 324	3 521
19.12.2022	3 198	3 006	3 049	3 077	3 171	3 064	3 087	3 113	3 129	3 146	3 373	3 422	3 440	3 041	3 143	3 137	3 422

20.12.2022	3 145	2 975	3 010	3 050	3 159	3 053	3 076	3 109	3 125	3 143	3 281	3 328	3 346	3 008	3 131	3 134	3 328
21.12.2022	2 978	2 795	2 840	2 881	2 983	2 884	2 905	2 942	2 957	2 974	3 127	3 172	3 188	2 835	2 957	2 965	3 172
22.12.2022	2 813	2 635	2 676	2 713	2 819	2 726	2 746	2 773	2 787	2 802	2 963	3 005	3 021	2 671	2 794	2 794	3 005
23.12.2022	2 650	2 423	2 478	2 541	2 665	2 578	2 597	2 645	2 658	2 673	2 841	2 881	2 896	2 475	2 642	2 665	2 881
27.12.2022	2 569	2 358	2 405	2 464	2 583	2 499	2 517	2 566	2 579	2 592	2 747	2 785	2 800	2 404	2 561	2 585	2 785
28.12.2022	2 610	2 363	2 426	2 477	2 600	2 516	2 534	2 575	2 588	2 602	2 833	2 873	2 888	2 417	2 578	2 595	2 873
29.12.2022	2 642	2 432	2 477	2 540	2 645	2 559	2 577	2 616	2 629	2 643	2 824	2 863	2 878	2 478	2 622	2 636	2 863
30.12.2022	2 363	2 426	2 147	2 215	2 302	2 307	2 324	2 349	2 361	2 373	2 461	2 494	2 507	2 273	2 305	2 367	2 494

Pro dodávky plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu se referenční ceny plynu poníží o 100 Kč/MWh.

**Referenční ceny plynu v EUR/MWh pro smlouvy typu
E na dodávku plynu včetně povinnosti zajištění bezpečnostního standardu**

Datum	Celý rok	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec	Q1	Q2	Q3	Q4
08.09.2022	222,10	227,47	235,15	225,12	214,23	205,85	206,91	206,08	206,52	207,18	213,71	216,58	217,40	229,61	211,61	206,61	216,61
09.09.2022	216,25	219,13	237,48	227,35	206,77	198,69	199,72	195,58	195,99	196,62	203,43	206,15	206,93	227,61	204,61	196,61	205,61
12.09.2022	199,43	203,87	216,10	206,93	190,89	183,46	184,40	180,20	180,58	181,16	188,96	191,48	192,20	208,61	188,61	180,61	191,61

13.09.2022	205,38	209,90	228,87	219,13	197,68	189,98	190,95	184,19	184,58	185,17	189,52	192,05	192,77	218,61	195,61	184,61	191,61
15.09.2022	228,48	229,64	255,42	244,49	221,07	212,40	213,50	209,39	209,83	210,51	211,50	214,34	215,15	242,61	218,61	210,61	214,61
16.09.2022	203,11	207,78	223,80	214,28	196,65	188,99	189,96	186,53	186,93	187,52	188,68	191,20	191,91	214,61	194,61	187,61	190,61
19.09.2022	198,83	204,65	220,48	211,11	191,46	184,01	184,95	178,85	179,23	179,80	183,57	186,01	186,70	211,61	189,61	179,61	185,61
20.09.2022	209,03	213,11	230,27	220,46	202,07	194,19	195,18	192,45	192,85	193,47	194,62	197,22	197,96	220,61	199,61	193,61	197,61
21.09.2022	210,87	213,67	231,12	221,27	204,40	196,41	197,42	193,57	193,98	194,61	197,82	200,46	201,22	221,61	202,61	194,61	200,61
22.09.2022	208,65	211,80	230,97	221,13	201,84	193,97	194,96	191,94	192,35	192,96	193,83	196,42	197,15	220,61	199,61	192,61	196,61
23.09.2022	209,45	212,33	232,00	222,11	203,41	195,46	196,47	191,98	192,39	193,00	194,47	197,06	197,80	221,61	201,61	192,61	196,61
26.09.2022	202,64	203,77	220,24	210,88	197,45	189,76	190,73	185,77	186,17	186,76	192,08	194,64	195,37	211,61	195,61	186,61	194,61
27.09.2022	219,93	213,67	253,48	242,63	217,81	209,27	210,35	205,80	206,24	206,90	199,68	202,35	203,11	235,61	215,61	206,61	202,61
28.09.2022	206,87	232,62	194,64	186,43	190,95	183,52	184,46	179,25	179,63	180,20	210,97	213,80	214,61	206,61	188,61	179,61	213,61
29.09.2022	206,63	212,71	219,28	209,97	198,16	190,44	191,41	185,44	185,83	186,43	198,65	201,31	202,07	213,61	195,61	186,61	201,61
30.09.2022	204,24	201,50	218,01	208,75	199,19	191,42	192,40	190,58	190,98	191,59	198,30	200,96	201,71	208,61	196,61	191,61	200,61
03.10.2022	189,86	193,12	196,69	188,38	185,13	177,94	178,85	176,94	177,32	177,88	186,14	188,62	189,32	192,61	183,61	177,61	188,61

04.10.2022	184,87	186,23	191,09	183,03	179,91	172,94	173,82	171,98	172,34	172,89	182,60	185,03	185,72	186,61	177,61	172,61	184,61
05.10.2022	196,53	200,59	203,42	194,81	191,79	184,32	185,27	183,22	183,61	184,19	192,45	195,01	195,75	199,61	189,61	183,61	194,61
06.10.2022	189,61	198,26	201,50	192,98	191,70	184,24	185,18	203,22	203,65	204,30	175,50	177,83	178,49	197,61	189,61	203,61	177,61
07.10.2022	185,85	184,47	188,41	180,47	183,02	175,92	176,81	182,97	183,36	183,94	186,48	188,97	189,68	184,61	180,61	183,61	188,61
10.10.2022	187,02	185,84	190,70	182,66	185,47	178,27	179,18	183,05	183,43	184,02	186,43	188,92	189,63	186,61	183,61	183,61	188,61
11.10.2022	191,00	190,30	199,24	190,82	190,67	183,26	184,19	184,69	185,08	185,67	186,53	189,01	189,72	193,61	188,61	185,61	188,61
12.10.2022	186,20	189,73	191,50	183,42	182,35	175,28	176,17	174,89	175,26	175,82	183,17	185,61	186,30	188,61	180,61	175,61	185,61
13.10.2022	179,93	186,03	187,24	179,36	175,64	168,84	169,70	166,76	167,12	167,65	174,29	176,60	177,26	184,61	173,61	167,61	176,61
14.10.2022	173,78	176,66	177,91	170,44	170,43	163,85	164,68	165,44	165,79	166,32	171,57	173,84	174,49	175,61	168,61	165,61	173,61
17.10.2022	170,20	172,89	174,00	166,70	167,32	160,87	161,68	161,53	161,87	162,38	168,23	170,46	171,09	171,61	165,61	162,61	170,61
18.10.2022	160,24	161,52	162,89	156,10	158,93	152,82	153,59	153,93	154,25	154,74	159,22	161,32	161,92	160,61	157,61	154,61	161,61
19.10.2022	155,09	156,64	157,37	150,81	155,87	149,88	150,64	150,04	150,35	150,83	153,56	155,58	156,15	155,61	154,61	150,61	155,61
20.10.2022	170,43	171,64	173,94	166,65	170,92	164,32	165,15	166,88	167,24	167,77	168,15	170,38	171,01	170,61	169,61	167,61	170,61
21.10.2022	163,90	164,55	166,83	159,85	164,54	158,20	159,00	159,96	160,29	160,80	162,31	164,45	165,06	163,61	162,61	160,61	164,61

24.10.2022	158,17	158,15	161,16	154,44	157,71	151,65	152,41	153,72	154,05	154,53	157,15	159,22	159,81	157,61	155,61	154,61	159,61
25.10.2022	157,80	154,92	160,87	154,16	156,38	150,37	151,13	150,78	151,10	151,57	158,58	160,67	161,27	156,61	154,61	151,61	160,61
26.10.2022	155,34	155,31	160,27	153,59	155,45	149,48	150,24	150,53	150,85	151,32	152,69	154,70	155,27	156,61	153,61	150,61	154,61
27.10.2022	158,14	156,56	160,92	154,21	156,69	150,67	151,43	151,53	151,85	152,33	158,48	160,57	161,17	157,61	154,61	151,61	160,61
28.10.2022	160,11	159,04	160,21	159,44	159,48	153,35	154,12	154,71	155,04	155,53	159,80	161,91	162,51	159,61	157,61	155,61	161,61
31.10.2022	148,24	143,90	144,95	144,21	146,06	140,48	141,19	141,86	142,15	142,60	152,84	154,85	155,42	144,61	144,61	142,61	154,61
01.11.2022	140,55	137,22	138,65	140,09	139,93	134,60	135,28	135,17	135,45	135,88	142,35	144,22	144,75	138,61	138,61	135,61	144,61
02.11.2022	148,86	147,00	148,62	148,15	148,56	142,88	143,60	143,65	143,95	144,40	149,13	151,09	151,65	147,61	146,61	144,61	150,61
03.11.2022	147,88	146,18	147,50	146,95	147,06	141,43	142,15	142,34	142,63	143,08	148,39	150,34	150,89	146,61	145,61	142,61	150,61
04.11.2022	141,86	139,30	148,55	128,49	140,15	134,81	135,48	135,25	135,53	135,95	144,75	146,65	147,19	139,61	138,61	135,61	146,61
07.11.2022	140,82	137,51	173,89	101,70	139,11	133,82	134,49	135,37	135,65	136,08	142,30	144,17	144,70	139,61	137,61	135,61	143,61
08.11.2022	145,38	146,23	148,25	131,88	144,35	138,84	139,54	139,81	140,10	140,54	147,97	149,91	150,46	142,61	142,61	140,61	149,61
09.11.2022	138,04	140,08	141,38	123,92	137,70	132,47	133,13	133,52	133,80	134,22	139,91	141,73	142,25	135,61	136,61	133,61	141,61
10.11.2022	138,63	135,37	136,00	134,41	138,57	133,30	133,97	134,85	135,13	135,55	141,86	143,71	144,24	135,61	137,61	135,61	143,61

11.11.2022	121,92	120,30	123,23	116,95	123,14	118,50	119,09	121,68	121,93	122,31	122,52	124,10	124,55	120,61	121,61	122,61	123,61
14.11.2022	138,82	137,37	138,38	131,70	138,50	133,23	133,90	133,06	133,33	133,75	141,51	143,36	143,89	135,61	136,61	133,61	143,61
15.11.2022	146,14	143,38	145,59	143,10	146,83	141,22	141,93	140,72	141,01	141,45	147,65	149,58	150,14	143,61	145,61	141,61	149,61
16.11.2022	138,31	134,94	136,14	134,26	139,10	133,81	134,47	134,20	134,48	134,90	141,14	142,99	143,51	135,61	137,61	134,61	142,61
17.11.2022	142,01	136,55	137,95	137,73	141,65	136,25	136,93	137,12	137,40	137,83	147,08	149,01	149,56	137,61	140,61	137,61	148,61
18.11.2022	139,94	136,18	137,27	137,51	140,30	134,96	135,64	135,21	135,49	135,92	142,71	144,58	145,11	136,61	138,61	135,61	144,61
21.11.2022	141,41	136,75	137,70	137,75	141,75	136,35	137,03	137,49	137,77	138,20	145,45	147,35	147,89	137,61	140,61	137,61	147,61
22.11.2022	146,83	142,07	142,98	143,54	147,32	141,69	142,40	142,98	143,28	143,73	150,74	152,72	153,28	142,61	145,61	143,61	152,61
23.11.2022	152,67	149,51	150,22	149,58	152,81	146,95	147,70	147,67	147,97	148,44	155,24	157,29	157,87	149,61	151,61	148,61	157,61
24.11.2022	145,85	141,33	143,07	143,91	147,12	141,50	142,21	143,25	143,55	144,00	148,41	150,36	150,92	142,61	145,61	143,61	150,61
25.11.2022	147,57	141,99	143,70	144,43	148,32	142,65	143,37	144,72	145,02	145,48	151,70	153,70	154,27	143,61	146,61	145,61	153,61
28.11.2022	143,72	139,35	140,62	141,89	145,40	139,85	140,55	141,51	141,80	142,25	146,19	148,10	148,65	140,61	143,61	141,61	147,61
29.11.2022	152,23	149,37	149,96	149,62	153,33	147,45	148,19	148,99	149,30	149,77	154,03	156,06	156,63	149,61	151,61	149,61	155,61
30.11.2022	162,12	158,75	159,12	159,11	162,47	156,22	157,01	157,79	158,12	158,62	164,79	166,97	167,59	158,61	160,61	158,61	166,61

01.12.2022	155,09	150,70	151,73	152,41	156,88	150,86	151,62	152,85	153,17	153,65	157,84	159,92	160,51	151,61	155,61	153,61	159,61
02.12.2022	153,87	149,06	150,55	150,78	155,81	149,83	150,59	151,88	152,20	152,68	156,92	158,99	159,58	149,61	154,61	152,61	158,61
05.12.2022	151,24	147,43	148,38	147,98	153,85	147,95	148,70	149,49	149,80	150,27	153,51	155,53	156,10	147,61	152,61	149,61	155,61
06.12.2022	155,17	151,96	151,91	152,12	157,36	151,31	152,08	153,14	153,46	153,94	157,31	159,39	159,98	151,61	155,61	153,61	159,61
07.12.2022	165,43	163,25	162,65	162,52	167,96	161,48	162,30	163,11	163,46	163,97	166,64	168,85	169,48	162,61	166,61	163,61	168,61
08.12.2022	156,07	153,37	153,08	153,09	158,45	152,36	153,13	154,29	154,61	155,10	157,76	159,84	160,43	153,61	156,61	154,61	159,61
09.12.2022	155,96	153,08	152,78	152,76	158,19	152,11	152,88	153,83	154,16	154,64	157,95	160,03	160,63	152,61	156,61	154,61	159,61
12.12.2022	153,46	148,33	149,60	150,23	155,45	149,49	150,24	151,36	151,67	152,15	156,95	159,02	159,61	149,61	153,61	151,61	158,61
13.12.2022	153,49	149,61	150,56	150,48	155,25	149,29	150,05	150,68	151,00	151,47	156,01	158,06	158,65	150,61	153,61	151,61	157,61
14.12.2022	147,08	143,13	144,04	144,73	148,42	142,74	143,46	144,18	144,48	144,93	149,60	151,57	152,13	143,61	146,61	144,61	151,61
15.12.2022	149,02	146,51	147,14	147,41	150,26	144,50	145,23	145,32	145,62	146,08	150,15	152,12	152,68	146,61	148,61	145,61	151,61
16.12.2022	131,43	127,13	128,13	128,48	132,48	127,46	128,09	128,77	129,04	129,44	134,69	136,44	136,94	127,61	130,61	129,61	136,61
19.12.2022	125,29	119,24	120,61	121,40	124,83	120,13	120,72	121,43	121,68	122,06	130,90	132,60	133,08	120,61	123,61	121,61	132,61
20.12.2022	123,43	118,19	119,28	120,53	124,61	119,91	120,51	121,54	121,79	122,16	127,49	129,14	129,61	119,61	123,61	121,61	128,61

21.12.2022	116,49	110,63	112,14	113,48	117,28	112,89	113,44	114,65	114,89	115,24	121,16	122,72	123,16	111,61	115,61	114,61	122,61
22.12.2022	109,83	104,06	105,43	106,61	110,62	106,50	107,02	107,82	108,04	108,37	114,63	116,10	116,51	105,61	109,61	108,61	115,61
23.12.2022	103,12	95,26	97,21	99,48	104,25	100,39	100,88	102,57	102,77	103,08	109,62	111,02	111,42	97,61	103,61	102,61	110,61
27.12.2022	99,77	92,55	94,18	96,31	100,87	97,15	97,62	99,32	99,52	99,82	105,79	107,14	107,52	94,61	99,61	99,61	106,61
28.12.2022	101,45	92,78	95,07	96,88	101,60	97,85	98,32	99,72	99,92	100,22	109,28	110,67	111,07	94,61	100,61	99,61	110,61
29.12.2022	103,00	95,84	97,38	99,63	103,65	99,81	100,30	101,58	101,79	102,10	109,14	110,53	110,92	97,61	102,61	101,61	110,61
30.12.2022	91,96	95,84	84,06	86,62	89,90	89,84	90,27	91,07	91,25	91,52	94,87	96,06	96,40	89,61	89,61	91,61	95,61

Pro dodávky bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu se referenční ceny plynu poníží o 4,08 EUR/MWh.

Příloha č. 3 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

Referenční ceny elektřiny nebo plynu pro smlouvy typu F

ČÁST A

Pro jednotlivé podtypy smlouvy typu F se použije odlišný vzorec výpočtu referenční ceny:

- 1) Podtyp smlouvy typu F1 – u tohoto typu smlouvy je veškeré množství elektřiny nebo plynu nakoupeno před kalendářním měsícem dodávky elektřiny nebo plynu.
- 2) Podtyp smlouvy typu F2 – u tohoto typu smlouvy je před kalendářním měsícem dodávky elektřiny nebo plynu část množství elektřiny nebo plynu nakoupena a zbývající nenakoupená část v % je nakoupena za cenu krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem.

- 3) Podtyp smlouvy typu F3 – u tohoto typu smlouvy je před kalendářním měsícem dodávky elektřiny nebo plynu část množství elektřiny nebo plynu nakoupeno jako objem v MWh a rozdíl oproti skutečné spotřebě je nakoupen nebo odprodán za cenu krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem.
- 4) Podtyp smlouvy typu F4 – u tohoto typu smlouvy je před kalendářním měsícem dodávky elektřiny nebo plynu část množství elektřiny nebo plynu nakoupena jako objem v MWh a záporný rozdíl oproti skutečné spotřebě je nakoupen za cenu krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem; pokud je spotřeba rovna nebo nižší než předem nakoupené množství elektřiny nebo plynu, je dodávka elektřiny nebo plynu oceněna váženým průměrem předem nakoupeného množství.

ČÁST B

Je-li splněna alespoň jedna z níže uvedených podmínek, je referenční cena elektřiny nebo plynu pro smlouvy typu F rovna sjednané ceně elektřiny nebo plynu.

Podmínky:

- 1) Všechny ve smlouvě sjednané koeficienty jsou nejvýše na úrovni uvedené v této příloze pro příslušný podtyp smlouvy podle této přílohy. Smlouva musí umožňovat přímé porovnání sjednaných koeficientů, které jsou smluvními parametry určujícími výši ceny elektřiny nebo plynu, tedy HMO_{zEUR} , HMO_{zCZK} , $HMO_{zEURSPOT}$, $HMO_{zCZKSPOT}$, K_{EUR} , K_{CZK} v rozsahu, ve kterém jsou sjednány, a rovněž jsou sjednány k shodným referenčním koeficientům, které jsou uvedeny v části C nebo D této přílohy. V případě odlišnosti referenčních koeficientů je možné ověřit splnění podmínky pro den uzavření smlouvy využitím korekce na rozdíl mezi smluvním a referenčním koeficientem. V případě odlišného charakteru sjednaných koeficientů lze ověřit splnění podmínky pro den uzavření smlouvy přepočtením charakteru jednotlivých koeficientů z přičítacích na násobící (a naopak) využitím tržních cen elektřiny nebo plynu pro den uzavření smlouvy.
- 2) Podmínkou je, že ve všech testovacích scénářích vyjde cena elektřiny nebo plynu na základě vzorce a parametrů uvedených ve smlouvě za níže uvedených vstupních parametrů a pro níže uvedené testovací scénáře maximálně ve výši referenční ceny elektřiny nebo plynu.

Vstupní parametry a testovací scénáře:

- a) Datem pro nákup na forwardové bázi je datum uzavření smlouvy.
- b) Ceny forwardových produktů jsou použity ve formě Settlement price.
- c) Ceny krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem a tvar diagramu odběru elektřiny nebo plynu jsou podle skutečnosti za leden 2023.
- d) Předpokládá se spotřeba 1 000 jednotek za leden 2023 v testovacím scénáři 1, 800 jednotek v testovacím scénáři 2 a 1 200 jednotek v testovacím scénáři 3.

- e) Předpokládá se forwardový nákup na bázi produktu Cal 23 s dodáním 400 jednotek v lednu 2023, forwardový nákup na bázi produktu Q1 23 s dodáním 200 jednotek v lednu 2023, forwardový nákup na bázi produktu leden 2023 s dodáním 200 jednotek v lednu 2023 a u podtypu F2 200 jednotek s cenou krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem. V případě, že nákup daného forwardového produktu smlouva neumožňuje, použije se nákup nejbližšího dlouhodobějšího forwardového produktu.
- f) Rozdíl mezi skutečnou spotřebou a nákupem podle písmene e) je vypořádán na základě principů uvedených v části C nebo ve smlouvě, pokud je takové vypořádání sjednáno.

ČÁST C

Není-li splněna žádná z podmínek v části B této přílohy, určí se referenční cena elektřiny nebo plynu RCF_i pro smlouvy typu F v EUR/MWh podle vzorce (1) a v Kč/MWh podle vzorce (2):

Pro podtyp smlouvy F1:

$$(1) \quad RCF_i = HMO_{zEUR} + \sum_{l=1}^n BC_l * K_{EURl} * P_{li}$$

$$(2) \quad RCF_i = HMO_{zCZK} + \sum_{l=1}^n BC_l * K_{EURl} * K_{CZKl} * KU_l * P_{li}.$$

Pro podtyp smlouvy F2:

$$(1) \quad RCF_i = HMO_{zEUR} * (1 - P_{si}) + HMO_{zEURSPOT} * (P_{si}) + SPOT_{zi} * P_{si} + \sum_{l=1}^n BC_l * K_{EURl} * P_{li}$$

$$(2) \quad RCF_i = HMO_{zCZK} * (1 - P_{si}) + HMO_{zCZKSPOT} * (P_{si}) + SPOT_{zCZKi} * P_{si} + \sum_{l=1}^n BC_l * K_{EURl} * K_{CZKl} * KU_l * P_{li}.$$

Pro podtyp smlouvy F3:

$$(1) \quad RCF_i = \frac{\sum_{l=1}^n (BC_l * K_{EURl} + HMO_{zEUR}) * M_{li} + (S_i - \sum_{l=1}^n M_{li}) * (SPOT_{zi} + HMO_{zEURSPOT})}{S_i}$$

$$(2) \quad RCF_i = \frac{\sum_{l=1}^n (BC_l * K_{EURl} * K_{CZKl} * KU_l + HMO_{zCZK}) * M_{li} + (S_i - \sum_{l=1}^n M_{li}) * (SPOT_{zCZKi} + HMO_{zCZKSPOT})}{S_i}.$$

Pro podtyp smlouvy F4:

Když $(S_i - \sum_{l=1}^n M_{li}) \leq 0$, použije se vzorec

$$(1) \quad RCF_i = \frac{\sum_{l=1}^n (BC_l * K_{EURl} + HMO_{zEUR}) * M_{li}}{\sum_{l=1}^n M_{li}}$$

$$(2) \quad RCF_i = \frac{\sum_{l=1}^n (BC_l * K_{EURl} * K_{CZKl} * KU_l + HMO_{zCZK}) * M_{li}}{\sum_{l=1}^n M_{li}}.$$

Když $(S_i - \sum_{l=1}^n M_{li}) > 0$, použije se vzorec pro typ smlouvy F3,

kde je

i	měsíc, pro který je stanovena referenční cena,
l	dílčí transakce na nákup elektřiny nebo plynu ve dni d na forwardovém principu,
d	den, ve kterém byla realizována dílčí transakce na nákup elektřiny nebo plynu,
n	počet dílčích nákupních transakcí na forwardovém principu,
z	písmeno E pro dodávku elektřiny nebo písmeno G pro dodávky plynu,

HMO_{zEUR} hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

17,96 EUR/MWh pro dodávku elektřiny,

14,69 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

10,61 EUR/MWh dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

HMO_{zCZK} hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

440 Kč/MWh pro dodávku elektřiny pro dodávku elektřiny,

360 Kč/MWh dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

260 Kč/MWh dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

$HMO_{zEURSPOT}$ hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

10,20 EUR/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 1 nebo 14,29 EUR/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 2,

10,20 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu do odběrného místa typu 1 nebo 14,29 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu do odběrného místa typu 2,

6,12 EUR/MWh pro dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

$HMO_{zCZKSPOT}$ hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

250 Kč/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 1 nebo 350 Kč/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 2,

250 Kč/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

150 Kč/MWh pro dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

BC_{zl} základní cena forwardového nákupu elektřiny nebo plynu pro den d stanovená jako hodnota Settlement price v EUR pro daný produkt pro dodávku v České republice zveřejněná na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s.):

- a) EEX-PXE Czech Power Futures pro dodávku elektřiny,
- b) EEX CZ VTP Natural Gas Futures,

kdy v případě, že je sjednáno odvození nákupu od výše ceny „ASK“ a tato výše byla při sjednání dílčího nákupu odsouhlasena zákazníkem nebo ji lze doložit z veřejně dostupných zdrojů, použije se pro účely stanovení BC_{zl} výše ceny „ASK“,

P_{li} podíl dané nákupní transakce na forwardovém principu na celkovém nákupu pro daný měsíc i v %,

P_{si} rozdíl 100 % a sumy P_l za všechny nákupní transakce na forwardovém principu pro daný měsíc i ,

M_{li} množství nakoupené elektřiny nebo plynu v MWh/den v transakci l s dodávkou na měsíc i ,

KU_l denní kurz pro den d pro transakci l podle § 16,

K_{EURl} koeficient daného produktu pro transakci l podle níže uvedené tabulky pro měsíc, ve kterém byla smlouva typu F uzavřena,

K_{CZKl} koeficient zajištění měnového kurzu pro transakci l podle níže uvedené tabulky pro měsíc, ve kterém byla smlouva typu F uzavřena,

za produkt se považuje v závislosti na období, na které je nakupována elektřina nebo plyn:

Cal 23	pro dodávku na celé období roku 2023
Q1,2,3,4	pro dodávku v rámci prvního, druhého, třetího nebo čtvrtého čtvrtletí roku 2023
leden až prosinec	pro dodávku v rámci daného měsíce roku 2023

$SPOT_{Gi}$ vážený průměr (podle diagramu spotřeby) výše indexu organizovaného trhu s plynem EEX European Gas Spot Index pro obchodní zónu Česká republika za všechny plynárenské dny v měsíci dodávky i ,

$SPOT_{Ei}$ vážený průměr (podle diagramu spotřeby) cen elektřiny dosažených na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu v jednotlivých obchodních hodinách v EUR/MWh za všechny hodiny v měsíci dodávky i ,

$SPOT_{ECZKi}$ vážený průměr (podle diagramu spotřeby) cen elektřiny dosažených na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu v jednotlivých obchodních hodinách v Kč/MWh za všechny hodiny v daném měsíci dodávky i ; pro přepočtení ceny z EUR/MWh na Kč/MWh se postupuje podle § 16,

$SPOT_{GCZKi}$ vážený průměr (podle diagramu spotřeby) výše indexu organizovaného trhu s plynem EEX European Gas Spot Index pro obchodní zónu Česká republika za všechny plynárenské dny v daném měsíci dodávky i ; pro přepočtení ceny z EUR/MWh na Kč/MWh se postupuje podle § 16.

ČÁST D

K_{EURL} , $K_{EURSPOT}$

		Cal 23	Q1	Q2	Q3	Q4
Elektřina	září 2022	1,158	1,055	1,072	1,096	1,080

Elektřina	říjen 2022	1,126	1,053	1,057	1,085	1,084
Elektřina	listopad 2022	1,115	1,068	1,069	1,070	1,072
Elektřina	prosinec 2022	1,076	1,056	1,058	1,060	1,060

		Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Elektřina	září 2022	1,053	1,053	1,068	1,057	1,079	1,082	1,088	1,096	1,100	1,077	1,083	1,078
Elektřina	říjen 2022	1,059	1,066	1,048	1,042	1,068	1,069	1,078	1,086	1,091	1,082	1,088	1,082
Elektřina	listopad 2022	1,068	1,068	1,068	1,068	1,069	1,069	1,069	1,070	1,070	1,070	1,070	1,068
Elektřina	prosinec 2022	1,057	1,057	1,057	1,058	1,058	1,058	1,060	1,060	1,060	1,060	1,061	1,060

		Cal 23	Q1	Q2	Q3	Q4
Plyn	září 2022	1,045	1,000	1,000	1,000	1,000
Plyn	říjen 2022	1,030	1,000	1,000	1,000	1,000
Plyn	listopad 2022	1,017	1,000	1,000	1,000	1,000

Plyn	prosinec 2022	1,007	1,000	1,000	1,000	1,000
------	---------------	-------	-------	-------	-------	-------

		Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Plyn	září 2022	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Plyn	říjen 2022	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Plyn	listopad 2022	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Plyn	prosinec 2022	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

K_{CZKI}

		Cal 23	Q1	Q2	Q3	Q4
Elektřina	září 2022	1,043	1,025	1,039	1,050	1,060
Elektřina	říjen 2022	1,037	1,019	1,033	1,044	1,052
Elektřina	listopad 2022	1,030	1,016	1,026	1,038	1,045
Elektřina	prosinec 2022	1,025	1,010	1,020	1,031	1,038

		Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Elektřina	září 2022	1,021	1,025	1,030	1,034	1,039	1,042	1,046	1,050	1,054	1,057	1,060	1,062

Elektřina	říjen 2022	1,016	1,020	1,024	1,028	1,033	1,036	1,040	1,043	1,046	1,049	1,051	1,054
Elektřina	listopad 2022	1,011	1,015	1,019	1,023	1,026	1,030	1,034	1,037	1,040	1,042	1,045	1,047
Elektřina	prosinec 2022	1,007	1,010	1,014	1,017	1,021	1,024	1,027	1,030	1,033	1,035	1,037	1,039

		Cal 23	Q1	Q2	Q3	Q4
Plyn	září 2022	1,042	1,026	1,037	1,052	1,062
Plyn	říjen 2022	1,035	1,020	1,031	1,046	1,052
Plyn	listopad 2022	1,031	1,015	1,024	1,041	1,048
Plyn	prosinec 2022	1,024	1,012	1,019	1,033	1,039

		Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Plyn	září 2022	1,020	1,024	1,029	1,033	1,038	1,041	1,045	1,049	1,053	1,056	1,059	1,061
Plyn	říjen 2022	1,014	1,018	1,023	1,027	1,031	1,035	1,038	1,042	1,045	1,048	1,050	1,052
Plyn	listopad 2022	1,010	1,014	1,018	1,022	1,026	1,030	1,035	1,038	1,040	1,043	1,045	1,048
Plyn	prosinec 2022	1,006	1,010	1,013	1,017	1,020	1,023	1,026	1,030	1,033	1,035	1,037	1,039

Příloha č. 4 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

Referenční ceny elektřiny nebo plynu pro smlouvy typu G

ČÁST A

Je-li splněna alespoň jedna z níže uvedených podmínek, je referenční cena elektřiny nebo plynu pro smlouvy typu G rovna sjednané ceně elektřiny nebo plynu.

Podmínky:

- 1) Všechny ve smlouvě sjednané koeficienty jsou nejvýše na úrovni uvedené v této příloze pro příslušný podtyp smlouvy podle této přílohy. Smlouva musí umožňovat přímé porovnání sjednaných koeficientů, které jsou smluvními parametry určujícími výši ceny elektřiny nebo plynu, tedy HMO_{zEUR} , HMO_{zCZK} , $HMO_{zEURSPOT}$, $HMO_{zCZKSPOT}$, K_{EURls} , K_{EURps} , K_{CZK} , K_{EURBL} , K_{EURBLP} , $K_{EURSPOT}$, $K_{EURSPOTP}$, $K_{CZKSPOT}$, $K_{CZKSPOTP}$ v rozsahu, ve kterém jsou sjednány, a rovněž jsou sjednány k shodným referenčním koeficientům, které jsou uvedeny v části B této přílohy. V případě odlišnosti referenčních koeficientů je možné ověřit splnění podmínky pro den uzavření smlouvy využitím korekce na rozdíl mezi smluvním a referenčním koeficientem. V případě odlišného charakteru sjednaných koeficientů lze ověřit splnění podmínky pro den uzavření smlouvy přepočtením charakteru jednotlivých koeficientů z přičítacích na násobící (a naopak) využitím tržních cen elektřiny nebo plynu pro den uzavření smlouvy.
- 2) Podmínkou je, že ve všech testovacích scénářích vyjde cena elektřiny nebo plynu na základě vzorce a parametrů uvedených ve smlouvě za níže uvedených vstupních parametrů a pro níže uvedené testovací scénáře maximálně ve výši referenční ceny elektřiny nebo plynu.

Vstupní parametry a testovací scénáře:

- a) Datem pro nákup na forwardové bázi je datum uzavření smlouvy.
- b) Ceny forwardových produktů jsou použity ve formě Settlement price.
- c) Ceny krátkodobého trhu s elektřinou nebo plynem a tvar diagramu odběru elektřiny nebo plynu jsou podle skutečnosti za leden 2023.
- d) Předpokládá se spotřeba 1 000 jednotek za leden 2023 v testovacím scénáři 1, 800 jednotek v testovacím scénáři 2 a 1 200 jednotek v testovacím scénáři 3.

- e) Předpokládá se forwardový nákup na bázi produktu Cal 23 s dodáním 400 jednotek v lednu 2023, forwardový nákup na bázi produktu Q1 23 s dodáním 200 jednotek v lednu 2023, forwardový nákup na bázi produktu leden 2023 s dodáním 200 jednotek v lednu 2023 (pokud smlouva umožňuje nákup pouze strukturovaných forwardových produktů, použije se nákup na bázi strukturovaných forwardových produktů).
- f) Rozdíl mezi skutečnou spotřebou a nákupem podle písmene e) je vypořádán na základě principů uvedených v části B nebo ve smlouvě, pokud je takové vypořádání sjednáno.

ČÁST B

Není-li splněna žádná z výše uvedených podmínek, určí se referenční cena elektřiny nebo plynu RCG_i pro smlouvy typu G v EUR/MWh podle vzorce (1) a v Kč/MWh podle vzorce (2):

$$(1) \quad RCG_i = HMO_{zEURSPOT} * \frac{R_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}} + HMO_{zEUR} * \left(1 - \frac{R_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}}\right) + \frac{A_i + B_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}}$$

kde

$$D_{ih} = \sum_{l=1}^n M_{li} + \sum_{ls=1}^{ns} MS_{li} - \sum_{p=1}^m M_{pi} - \sum_{ps=1}^{ms} MS_{pi}$$

$$R_i = \sum_{h=1}^H \text{Když}((S_{ih} - D_{ih}) > 0; (S_{ih} - D_{ih}); 0)$$

$$A_i = \sum_{l=1}^n \sum_{h=1}^H BC_{zl} * K_{EURBL} * M_{li} - \sum_{p=1}^m \sum_{h=1}^H BCP_{zh} * K_{EURPBLP} * M_{pi} + \sum_{ls=1}^{ns} \sum_{h=1}^H BC_{zls} * K_{EURls} * MS_{li} - \sum_{ps=1}^{ms} \sum_{h=1}^H BCP_{zh} * K_{EURps} * M_{psi}$$

$$B_i = \sum_{h=1}^H \text{Když}((S_{ih} - D_{ih}) > 0; (S_{ih} - D_{ih}) * (SPOT_{zih} + K_{EURSPOT}); (S_{ih} - D_{ih}) * (SPOT_{zih} - K_{EURSPOT}))$$

$$(2) \quad RCG_i = HMO_{zCZKSPOT} * \frac{R_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}} + HMO_{zCZK} * \left(1 - \frac{R_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}}\right) + \frac{A_i + B_i}{\sum_{h=1}^H S_{ih}}$$

kde

$$D_{ih} = \sum_{l=1}^n M_{li} + \sum_{ls=1}^{ns} MS_{lsi} - \sum_{p=1}^m M_{pi} - \sum_{ps=1}^{ms} MS_{psi}$$

$$R_i = \sum_{h=1}^H \text{Když}((S_{ih} - D_{ih}) > 0; (S_{ih} - D_{ih}); 0)$$

$$A_i = \sum_{l=1}^n \sum_{h=1}^H BC_{zl} * K_{EURBL} * K_{CZKL} * KU_l * M_{li} - \sum_{p=1}^m \sum_{h=1}^H BCP_{zh} * K_{EURPBLP} * K_{CZKL} * KU_l * M_{pi} + \sum_{ls=1}^{ns} \sum_{h=1}^H BC_{zls} * K_{EURls} * K_{CZKls} * KU_{ls} * MS_{lsi} - \sum_{ps=1}^{ms} \sum_{h=1}^H BCP_{zh} * K_{EURps} * K_{CZKps} * KU_{ps} * M_{psi}$$

$$B_i = \sum_{h=1}^H \text{Když}((S_{ih} - D_{ih}) > 0; (S_{ih} - D_{ih}) * (SPOT_{zCZKih} + K_{CZKSPOT}); (S_{ih} - D_{ih}) * (SPOT_{zCZKih} - K_{EURSPOTP}))$$

kde je

i	měsíc, pro který je stanovena referenční cena,
b	obchodní hodina daného měsíce pro dodávky elektřiny nebo plynárenský den daného měsíce pro dodávky plynu,
H	počet obchodních hodin daného měsíce pro dodávky elektřiny nebo počet plynárenských dní daného měsíce pro dodávky plynu,
l	dílčí transakce na nákup elektřiny nebo plynu na rovnoměrné bázi ve dni d na forwardovém principu,
p	dílčí transakce na prodej elektřiny nebo plynu na rovnoměrné bázi ve dni d na forwardovém principu,
ls	dílčí transakce na nákup elektřiny nebo plynu na strukturované bázi ve dni d na forwardovém principu,
ps	dílčí transakce na prodej elektřiny nebo plynu na strukturované bázi ve dni d na forwardovém principu,
d	den, ve kterém byla realizována dílčí transakce na nákup nebo prodej elektřiny nebo plynu,
n	počet dílčích nákupních transakcí na forwardovém principu na rovnoměrné bázi,
m	počet dílčích prodejních transakcí na forwardovém principu na rovnoměrné bázi,

ns	počet dílčích nákupních transakcí na forwardovém principu na strukturované bázi,
ms	počet dílčích prodejních transakcí na forwardovém principu na strukturované bázi,
z	písmeno E pro dodávku elektřiny nebo písmeno G pro dodávky plynu,
S_{ib}	spotřeba zákazníka v dané obchodní hodině b v měsíci i pro dodávky elektřiny nebo v daném plynárenském dni b v měsíci i pro dodávky plynu,

HMO_{zEUR} hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

17,96 EUR/MWh pro dodávku elektřiny,

14,69 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

10,61 EUR/MWh dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

HMO_{zCZK} hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

440 Kč/MWh pro dodávku elektřiny pro dodávku elektřiny,

360 Kč/MWh dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

260 Kč/MWh dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

$HMO_{zEURSPOT}$ hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

10,20 EUR/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 1 nebo 14,29 EUR/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 2,

10,20 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu do odběrného místa typu 1 nebo 14,29 EUR/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu do odběrného místa typu 2,

6,12 EUR/MWh pro dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

$HMO_{zCZKSPOT}$ hrubá marže včetně nákladů na odchylku ve výši

250 Kč/MWh pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 1 nebo 350 Kč/MWh pro dodávku elektřiny pro dodávku elektřiny do odběrného místa typu 2,

250 Kč/MWh pro dodávku plynu s povinností zajištění bezpečnostního standardu,

150 Kč/MWh pro dodávku plynu bez povinnosti zajištění bezpečnostního standardu,

BC_z základní cena forwardového nákupu elektřiny nebo plynu pro den d stanovená jako hodnota Settlement price v EUR pro daný produkt pro dodávku v České republice zveřejněná na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s.):

- a) EEX-PXE Czech Power Futures pro dodávku elektřiny,
- b) EEX CZ VTP Natural Gas Futures,

kdy v případě, že je sjednáno odvození nákupu od výše ceny „ASK“ a tato výše byla při sjednání dílčího nákupu odsouhlasena zákazníkem nebo ji lze doložit z veřejně dostupných zdrojů, použije se pro účely stanovení BC_{zl} výše ceny „ASK“,

BCP_z základní cena forwardového nákupu elektřiny nebo plynu pro den d stanovená jako hodnota Settlement price v EUR pro daný produkt pro dodávku v České republice zveřejněná na burze PXE (POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s.):

- c) EEX-PXE Czech Power Futures pro dodávku elektřiny,
- d) EEX CZ VTP Natural Gas Futures,

kdy v případě, že je sjednáno odvození prodeje od výše ceny „BID“ a tato výše byla při sjednání dílčího prodeje odsouhlasena zákazníkem nebo ji lze doložit z veřejně dostupných zdrojů, použije se pro účely stanovení BCP_{zl} výše ceny „BID“,

M_{li} množství nakoupené elektřiny v MWh/hodina nebo plynu v MWh/den na bázi rovnoměrné dodávky v dané transakci l s dodávkou na měsíc i ,

M_{pi} množství prodané elektřiny v MWh/hodina nebo plynu v MWh/den na bázi rovnoměrné dodávky v dané transakci p s dodávkou na měsíc i ,

MS_{li} množství nakoupené elektřiny v MWh/hodina nebo plynu v MWh/den na bázi strukturované dodávky podle předpokládaného diagramu odběru v dané transakci l s dodávkou na měsíc i ,

MS_{pi} množství prodané elektřiny v MWh/hodina nebo plynu v MWh/den na bázi strukturované dodávky podle předpokládaného diagramu odběru v dané transakci p s dodávkou na měsíc i ,

KU denní kurz pro den d pro danou transakci podle § 16,

K_{EURls} koeficient daného produktu pro transakci ls pro měsíc, ve kterém byla smlouva typu G uzavřena, podle tabulky v příloze č. 3 k tomuto nařízení pro koeficient K_{EURls}

K_{EURps} koeficient daného produktu pro transakci ps pro měsíc, ve kterém byla smlouva typu G uzavřena, podle tabulky v příloze č. 3 k tomuto nařízení pro koeficient K_{EURl} snížený o hodnotu 0,01,

K_{EURBL} koeficient nákupu rovnoměrné dodávky na forwardové bázi ve výši 1,

K_{EURBLP} koeficient prodeje rovnoměrné dodávky na forwardové bázi ve výši 0,99,

$K_{EURSPOT}$ koeficient nákupu na spotové bázi ve výši 0,

$K_{EURSPOTP}$ koeficient prodeje na spotové bázi ve výši 0,

$K_{CZKSPOT}$ koeficient nákupu na spotové bázi ve výši 0,

$K_{CZKSPOTP}$ koeficient prodeje na spotové bázi ve výši 0,

K_{CZK} koeficient zajištění měnového kurzu pro danou transakci pro měsíc, ve kterém byla smlouva typu G uzavřena, podle tabulky v příloze č. 3 k tomuto nařízení,

za produkt se považuje v závislosti na období, na které je nakupována elektřina nebo plyn:

Cal 23	pro dodávku na celé období roku 2023
Q1,2,3,4	pro dodávku v rámci prvního, druhého, třetího nebo čtvrtého čtvrtletí roku 2023
leden až prosinec	pro dodávku v rámci daného měsíce roku 2023

$SPOT_{Gi}$ výše indexu organizovaného trhu s plynem EEX European Gas Spot Index v daném plynárenském dni b pro obchodní zónu Česká republika v měsíci dodávky i ,

$SPOT_{Ei}$ cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu v dané hodině dodávky v EUR/MWh v měsíci dodávky i ,

$SPOT_{ECZKi}$ cena elektřiny dosažená na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu v dané hodině dodávky v EUR/MWh v měsíci dodávky i ; pro přepočítání ceny z EUR/MWh na Kč/MWh se postupuje podle § 16,

$SPOT_{GCZKi}$ výše indexu organizovaného trhu s plynem EEX European Gas Spot Index v daném dni b pro obchodní zónu Česká republika v měsíci dodávky i ; pro přepočítání ceny z EUR/MWh na Kč/MWh se postupuje podle § 16.

Příloha č. 5 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

VÁHY PRO STANOVENÍ VÁŽENÉHO PRŮMĚRU CEN NÍZKÉHO A VYSOKÉHO TARIFU

Sazba	Váha vysokého tarifu	Váha nízkého tarifu
C 25 d	0,65	0,35
C 26 d	0,69	0,31
C 27 d	0,75	0,25
C 35 d	0,36	0,64
C 45 d	0,16	0,84
C 46 d	0,10	0,90
C 55 d	0,07	0,93
C 56 d	0,08	0,92

D 25 d	0,51	0,49
D 26 d	0,31	0,69
D 27 d	0,57	0,43
D 35 d	0,24	0,76
D 45 d	0,09	0,91
D 56 d	0,07	0,93
D 57 d	0,13	0,87
D 61 d	0,42	0,58

Příloha č. 6 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

**HODNOTY PRO URČENÍ DÍLČÍHO ZÁKLADU MĚSÍČNÍ KOMPENZACE DODÁVKY
ELEKTŘINY Z VÝROBNY ELEKTŘINY PROSTŘEDNICTVÍM PŘÍMÉHO VEDENÍ**

Palivo	Kč/MWh
Zemní plyn – výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla (výrobna elektřiny s instalovaným tepelným příkonem do 20 MW) ¹⁾	6 000

Zemní plyn – výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla (výrobna elektřiny s instalovaným tepelným příkonem nad 20 MW včetně) ¹⁾	6 500
Zemní plyn – ostatní výroba elektřiny	7 600
Černé uhlí – výroba elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla ¹⁾	5 000
Černé uhlí – ostatní výroba elektřiny	5 600
Ostatní	5 000

¹⁾ Hodnota pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla se uplatní pouze pro měsíce, ve kterých podíl kombinované výroby elektřiny a tepla na celkové výrobě elektřiny v dané výrobně elektřiny přesahuje 40 %.

Příloha č. 7 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

NÁLEŽITOSTI ŽÁDOSTI O ÚHRADU MĚSÍČNÍ KOMPENZACE

Žádost o úhradu měsíční kompenzace za měsíc:				
Rádek	Popis	Výpočet / odkaz na jednotkový základ pro výpočet kompenzace	Jednotka	Hodnota
(1)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu A			
(2)	Celkem	měsíční kompenzace	(7)+(12)+(17)+(22)	Kč
(3)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(8)+(13)+(18)+(23)	MWh
(4)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(9)+(14)+(19)+(24)	-
(5)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(10)+(15)+(20)+(25)	MWh
(6)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(11)+(16)+(21)+(26)	-
(7)		měsíční kompenzace		
(8)	podkategorie a) – odběrné místo typu 1	dodávka (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 2 písm. a)	MWh
(9)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
(10)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
(11)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
(12)	měsíční kompenzace			
(13)	podkategorie b) – odběrné místo typu 1	dodávka (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 2 písm. b)	MWh
(14)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
(15)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
(16)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
(17)	měsíční kompenzace			
(18)	podkategorie – odběrné místo typu 2 (průběhové měření + měsíčně fakturovaná C)	dodávka (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 3	MWh
(19)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
(20)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
(21)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-

(22)		měsíční kompenzace		Kč	
(23)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(24)	podkategorie – odběrné místo typu 2 (neprůběhové měření s delší než měsíční fakturací)	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 3	-	
(25)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(26)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(27)		Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu B			
(28)	Celkem	měsíční kompenzace	(33)+(38)	Kč	
(29)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(34)+(39)	MWh	
(30)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(35)+(40)	-	
(31)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(36)+(41)	MWh	
(32)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(37)+(42)	-	
(33)	podkategorie – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 4	Kč	
(34)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(35)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(36)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(37)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(38)	podkategorie – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 4	Kč	
(39)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(40)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(41)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(42)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(43)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu C				
(44)	Celkem	měsíční kompenzace	(49)+(54)	Kč	
(45)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(50)+(55)	MWh	
(46)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(51)+(56)	-	
(47)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(52)+(57)	MWh	
(48)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(53)+(58)	-	

(49)		měsíční kompenzace		Kč	
(50)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(51)	podkategorie – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(52)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(53)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(54)		měsíční kompenzace	§ 5 odst. 5	Kč	
(55)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(56)	podkategorie – odběrné místo typu 2	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(57)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(58)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(59)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu D				
(60)		měsíční kompenzace	(65)+(70)+(75)+(80)	Kč	
(61)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(66)+(71)+(76)+(81)	MWh	
(62)	Celkem	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(67)+(72)+(77)+(82)	-	
(63)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(68)+(73)+(78)+(83)	MWh	
(64)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(69)+(74)+(79)+(84)	-	
(65)		měsíční kompenzace		Kč	
(66)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(67)	podkategorie a) – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 6 písm. a)	-	
(68)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(69)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(70)		měsíční kompenzace		Kč	
(71)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(72)	podkategorie b) – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 6 písm. b)	-	
(73)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(74)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(75)	podkategorie a) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 6 písm. a)	Kč	

(76)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(77)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(78)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(79)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(80)		měsíční kompenzace		Kč	
(81)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(82)	podkategorie b) – odběrné místo typu 2	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 6 písm. b)	-	
(83)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(84)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(85)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu E				
(86)		měsíční kompenzace	(91)+(96)+(101)+(106)+(111)+(116)	Kč	
(87)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(92)+(97)+(102)+(107)+(112)+(117)	MWh	
(88)	Celkem	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(93)+(98)+(103)+(108)+(113)+(118)	-	
(89)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(94)+(99)+(104)+(109)+(114)+(119)	MWh	
(90)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(95)+(100)+(105)+(110)+(115)+(120)	-	
(91)		měsíční kompenzace		Kč	
(92)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(93)	podkategorie a) – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 7 písm. a)	-	
(94)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(95)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(96)		měsíční kompenzace		Kč	
(97)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(98)	podkategorie b) – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 7 písm. b)	-	
(99)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(100)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(101)	podkategorie c) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 7 písm. c)	Kč	
(102)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	

(103)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(104)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(105)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(106)	podkategorie a) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 7 písm. a)	Kč	
(107)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(108)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(109)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(110)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(111)	podkategorie b) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 7 písm. b)	Kč	
(112)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(113)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(114)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(115)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(116)	podkategorie c) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 7 písm. c)	Kč	
(117)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(118)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(119)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(120)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(121)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu F				
(122)	Celkem	měsíční kompenzace	(127)+(132)+(137)+(142)	Kč	
(123)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(128)+(133)+(138)+(143)	MWh	
(124)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(129)+(134)+(139)+(144)	-	
(125)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(130)+(135)+(140)+(145)	MWh	
(126)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(131)+(136)+(141)+(146)	-	
(127)	podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 8 písm. a)	Kč	
(128)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	

(129)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(130)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(131)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(132)	podkategorie b) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 8 písm. b)	Kč	
(133)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(134)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(135)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(136)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(137)	podkategorie a) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 8 písm. a)	Kč	
(138)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(139)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(140)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(141)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(142)	podkategorie b) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 8 písm. b)	Kč	
(143)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(144)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(145)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(146)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(147)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu G				
(148)	Celkem	měsíční kompenzace	(153)+(158)+(163)+(168)	Kč	
(149)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(154)+(159)+(164)+(169)	MWh	
(150)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(155)+(160)+(165)+(170)	-	
(151)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(156)+(161)+(166)+(171)	MWh	
(152)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(157)+(162)+(167)+(172)	-	
(153)	podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 9 písm. a)	Kč	
(154)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	

(155)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(156)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(157)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(158)	podkategorie b) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 9 písm. b)	Kč	
(159)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(160)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(161)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(162)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(163)	podkategorie a) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 9 písm. a)	Kč	
(164)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(165)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(166)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(167)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(168)	podkategorie b) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 9 písm. b)	Kč	
(169)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(170)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(171)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(172)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(173)	Dílčí základ měsíční kompenzace za smlouvy typu H				
(174)	Celkem	měsíční kompenzace	(179)+(184)	Kč	
(175)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(180)+(185)	MWh	
(176)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(181)+(186)	-	
(177)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(182)+(187)	MWh	
(178)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(183)+(188)	-	
(179)	podkategorie – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 10	Kč	
(180)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	

(181)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(182)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(183)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(184)	podkategorie – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 10	Kč	
(185)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(186)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(187)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(188)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(189)	Dílčí základ měsíční kompenzace pro dodávky dodavatelem poslední instance				
(190)	Celkem	měsíční kompenzace	(195)+(200)	Kč	
(191)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	(196)+(201)	MWh	
(192)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(197)+(202)	-	
(193)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(198)+(203)	MWh	
(194)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(199)+(204)	-	
(195)	podkategorie – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 11	Kč	
(196)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(197)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(198)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(199)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(200)	podkategorie – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 11	Kč	
(201)		dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	
(202)		počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-	
(203)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh	
(204)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-	
(205)	Dílčí základ měsíční kompenzace pro dodávky elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímým vedením				
(206)	Součet dílčích základů měsíční kompenzace za	měsíční kompenzace	§ 5 odst. 12	Kč	
(207)	všechny typy smluv o dodávce elektřiny z	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh	

(208)	výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení	počet míst spotřeby (cena stanovená a vyšší)		-	
(209)		měsíční kompenzace	$(2)+(28)+(44)+(60)+(86)+(122)+(148)+(174)+(190)+(206)$	Kč	
(210)		dodávka (cena stanovená a vyšší)	$(3)+(29)+(45)+(61)+(87)+(123)+(149)+(175)+(191)+(207)$	MWh	
(211)	Součet dílčích základů měsíční kompenzace za všechny typy smluv a dodávky dodavatelem poslední instance	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	$(4)+(30)+(46)+(62)+(88)+(124)+(150)+(176)+(192)$	-	
(212)		dodávka (cena nižší než stanovená cena)	$(5)+(31)+(47)+(63)+(89)+(125)+(151)+(177)$	MWh	
(213)		počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	$(6)+(32)+(48)+(64)+(90)+(126)+(152)+(178)$	-	
(214)	Mimořádná záloha	§ 8		Kč	
(215)	Kumulovaná měsíční kompenzace za předcházející měsíc, pokud byla záporná (nezahrnuje případnou vrácenou část mimořádné zálohy)	$\text{Min}(0, [(217)+(214)]$ za předcházející měsíc)		Kč	
(216)	Daň z přidané hodnoty			Kč	
(217)	Měsíční kompenzace		$(209)+(215)+(216)-(214)$	Kč	

Pozn.: Údaj o počtu odběrných míst nebo míst spotřeby odpovídá stavu k prvnímu dni v měsíci.

Údaje v ráčcích (2), (28), (44), (60), (86), (122), (148), (174), (190), (206) a (209) se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

Příloha č. 7a k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

VÝPOČET MĚSÍČNÍ KOMPENZACE ZA STANOVENÉ OBDOBÍ

Popis	Výpočet / odkaz na jednotkový základ pro výpočet kompenzace	Jednotka	Hodnota
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu A			
	měsíční kompenzace za stanovené období		$(7)+(12)+(17)+(22)$
	dotávka (cena stanovená a vyšší)	Kč	$(8)+(13)+(18)+(23)$
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh	$(9)+(14)+(19)+(24)$
	dotávka (cena nižší než stanovená cena)	-	$(10)+(15)+(20)+(25)$
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh	$(11)+(16)+(21)+(26)$
	měsíční kompenzace za stanovené období		
	dotávka (cena stanovená a vyšší)	Kč	
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh	
	dotávka (cena nižší než stanovená cena)	-	
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh	
	§ 5 odst. 2 písm. a)	-	
podkategorie a) – odběrné místo typu 1			
	měsíční kompenzace za stanovené období		
	dotávka (cena stanovená a vyšší)	Kč	
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh	
	dotávka (cena nižší než stanovená cena)	-	
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh	
	§ 5 odst. 2 písm. b)	-	
podkategorie b) – odběrné místo typu 1			
	měsíční kompenzace za stanovené období		
	dotávka (cena stanovená a vyšší)	Kč	
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh	
	dotávka (cena nižší než stanovená cena)	-	
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh	
	§ 5 odst. 2 písm. b)	-	
podkategorie – odběrné místo typu 2 (průběhové měření + měsíčně fakturovaná C)			
	měsíční kompenzace za stanovené období		
	dotávka (cena stanovená a vyšší)	Kč	
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh	
	dotávka (cena nižší než stanovená cena)	-	
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh	
	§ 5 odst. 3	-	

podkategorie – odběrné místo typu 2 (neprůběžové měření s dešifri než měsíční fakturací)	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 3		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu B				
Celkem	měsíční kompenzace za stanovené období	(33)+(38)		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	(34)+(39)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(35)+(40)		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(36)+(41)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(37)+(42)		-
podkategorie – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 4		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
podkategorie – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 4		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu C				
Celkem	měsíční kompenzace za stanovené období	(49)+(54)		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	(50)+(55)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	(51)+(56)		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	(52)+(57)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	(53)+(58)		-

podkategorie – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	§ 5 odst. 5	-
podkategorie – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu D			
Celkem	měsíční kompenzace za stanovené období	$(65)+(70)+(75)+(80)$	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	$(66)+(71)+(76)+(81)$	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	$(67)+(72)+(77)+(82)$	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	$(68)+(73)+(78)+(83)$	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	$(69)+(74)+(79)+(84)$	-
podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 6 písm. a)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
podkategorie b) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 6 písm. b)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
podkategorie a) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace za stanovené období	§ 5 odst. 6 písm. a)	Kč

podkategorie b) – odběrné místo typu 2	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		§ 5 odst. 6 písm. b)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
	Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu E			
Celkem	měsíční kompenzace za stanovené období		(91)+(96)+(101)+(106)+(111)+(116)	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		(92)+(97)+(102)+(107)+(112)+(117)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		(93)+(98)+(103)+(108)+(113)+(118)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		(94)+(99)+(104)+(109)+(114)+(119)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		(95)+(100)+(105)+(110)+(115)+(120)	-
	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		§ 5 odst. 7 písm. a)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		§ 5 odst. 7 písm. b)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
podkategorie b) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)			MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-
	měsíční kompenzace za stanovené období			Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)			MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)			-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		§ 5 odst. 7 písm. c)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)			-

	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)		-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
podkategorie a) – odběrné místo typu 2	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 7 písm. a)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
podkategorie b) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 7 písm. b)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
	měsíční kompenzace za stanovené období		Kč
podkategorie c) – odběrné místo typu 2	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	§ 5 odst. 7 písm. c)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)		MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)		-
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu F			
Celkem	měsíční kompenzace za stanovené období	$(127)+(132)+(137)+(142)$	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	$(128)+(133)+(138)+(143)$	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	$(129)+(134)+(139)+(144)$	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	$(130)+(135)+(140)+(145)$	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	$(131)+(136)+(141)+(146)$	-
	měsíční kompenzace za stanovené období	§ 5 odst. 8 písm. a)	Kč
podkategorie a) – odběrné místo typu 1	dodávka (cena stanovená a vyšší)		MWh

podkategorie b) – odběrné místo typu 1	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	-
	měsíční kompenzace za stanovené období	Kč
podkategorie a) – odběrné místo typu 2	dodávka (cena stanovená a vyšší)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	-
podkategorie b) – odběrné místo typu 2	měsíční kompenzace za stanovené období	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh
podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh
Dílčí základ měsíční kompenzace za stanovené období za smlouvy typu G		
celkem	měsíční kompenzace za stanovené období	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh
podkategorie a) – odběrné místo typu 1	měsíční kompenzace za stanovené období	Kč
	dodávka (cena stanovená a vyšší)	MWh
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	-
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	MWh

dotace elektřiny z výroby elektřiny prostřednictvím přímého vedení	počet míst spotřeby (cena stanovená a vyšší)	-
Součet dílčích základů měsíční kompenzace za stanovené období za všechny typy smluv a dotávky dodávatelem poslední instance	měsíční kompenzace za stanovené období dodávka (cena stanovená a vyšší)	Kč
	počet odběrných míst (cena stanovená a vyšší)	MWh
	dodávka (cena nižší než stanovená cena)	-
	počet odběrných míst (cena nižší než stanovená cena)	MWh
Dat z přidatné hodnoty		-
Měsíční kompenzace za stanovené období	(2)+(28)+(44)+(60)+(86)+(122)+(148)+(174)+(190)+(206) (3)+(29)+(45)+(61)+(87)+(123)+(149)+(175)+(191)+(207) (4)+(30)+(46)+(62)+(88)+(124)+(150)+(176)+(192) (5)+(31)+(47)+(63)+(89)+(125)+(151)+(177) (6)+(32)+(48)+(64)+(90)+(126)+(152)+(178)	Kč
	(209)+(214)	Kč

Dat o počtu odběrných míst nebo míst spotřeby odpovídá stavu k prvnímu dni v měsíci.

Dat v rádcích (2), (28), (44), (60), (86), (122), (148), (174), (190), (206) a (209) se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

Příloha č. 8 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

SEZNAM ÚDAJŮ O DODÁVKÁCH ELEKTŘINY NEBO PLYNU

Název souboru	Jednotkový základ kompenzace podle § 5	Seznam předávaných údajů
A1a	§ 5 odst. 2 písm. a)	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
A1b	§ 5 odst. 2 písm. b)	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh

		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
A2a	§ 5 odst. 3 za odběrná místa typu 2 s průběhovým měřením nebo s měsíční fakturací	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
A2b	§ 5 odst. 3 za odběrná místa s neprůběhovým měřením s delší než měsíční fakturací	Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾

		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírůžku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
B1	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč

B2	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 2	Označení produktu nebo produktové řady ¹⁾
		Datum počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR ¹⁾
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
C1	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
C2	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 2	Označení produktu nebo produktové řady ¹⁾
		Datum počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR ¹⁾
		Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč

D1a	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
D1b	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážky podle přílohy 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh

		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
D2a	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 2	Měsíc uzavření smlouvy ve formátu MM.RRRR ¹⁾
		Doba účinnosti fixní ceny ¹⁾
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
D2b	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 2	Měsíc uzavření smlouvy ve formátu MM.RRRR ¹⁾
		Doba účinnosti fixní ceny ¹⁾
		Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}

		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírůžku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
E1a	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč

E1b	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy
		Měsíční kompenzace v Kč
E1c	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh

		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E2a	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E2b	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E2c	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC

		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
F1a	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
F1b	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh

		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace v Kč
F2a	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
F2b	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)

		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace v Kč
G1a	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
G1b	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)

		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace v Kč
G2a	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
G2b	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace v Kč
H1	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO

		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
H2	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
DPI1	§ 5 odst. 11 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu podle § 3 odst. 1 nebo 2 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v MWh

		Dodávka za stanovenou cenu podle § 3 odst. 8 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v MWh
		Cena podle § 3 odst. 8 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
DPI2	§ 5 odst. 11 za odběrná místa typu 2	Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč

Pozn.: Údaje v Kč a Kč/MWh se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

¹⁾ Údaje u daného typu a podkategorie smlouvy nebo dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance se seskupují souhrnně podle těchto kritérií.

- 2) V případě lokální distribuční soustavy v elektroenergetice se třída typového diagramu dodávky elektřiny uvádí za každou lokální distribuční soustavu zvlášť.
- 3) Údaj se uvádí podle stavu k prvnímu dni v měsíci.
- 4) Referenční cena se uvádí, pouze pokud je na otázku „Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem?“ odpověď „NE“.

Příloha č. 8a k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

SEZNAM ÚDAJŮ O DODÁVKÁCH ELEKTŘINY NEBO PLYNU

Název souboru	Jednotkový základ kompenzace podle § 5	Seznam předávaných údajů
A1a	§ 5 odst. 2 písm. a)	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
A1b	§ 5 odst. 2 písm. b)	EAN/EIC

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
A2a	§ 5 odst. 3 za odběrná místa typu 2 s průběhovým měřením nebo s měsíční fakturací	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
A2b	§ 5 odst. 3 za odběrná místa s neprůběhovým měřením s delší než měsíční fakturací	Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾

		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírůžku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
B1	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh

		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
B2	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 2	Označení produktu nebo produktové řady ¹⁾
		Datum počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR ¹⁾
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
C1	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh

		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
C2	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 2	Označení produktu nebo produktové řady ¹⁾
		Datum počátku platnosti ceníku ve formátu DD.MM.RRRR ¹⁾
		Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh

		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D1a	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D1b	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Tržní spotová cena navýšená o přírážky podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D2a	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 2	Měsíc uzavření smlouvy ve formátu MM.RRRR ¹⁾
		Doba účinnosti fixní ceny ¹⁾
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D2b	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 2	Měsíc uzavření smlouvy ve formátu MM.RRRR ¹⁾
		Doba účinnosti fixní ceny ¹⁾

		Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E1a	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E1b	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E1c	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh

		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E2a	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E2b	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR

		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E2c	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F1a	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F1b	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F2a	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F2b	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G1a	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G1b	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G2a	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G2b	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ⁴⁾
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč

H1	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
H2	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 2	EAN/EIC
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
DPI1	§ 5 odst. 11 za odběrná místa typu 1	EAN/EIC

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu podle § 3 odst. 1 nebo 2 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v MWh
		Dodávka za stanovenou cenu podle § 3 odst. 8 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v MWh
		Cena podle § 3 odst. 8 nařízení vlády č. 298/2022 Sb. v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
DPI2	§ 5 odst. 11 za odběrná místa typu 2	Region typového diagramu v elektroenergetice nebo distribuční síť v plynárenství ¹⁾
		Třída typového diagramu dodávky ^{1), 2)}
		Počet odběrných míst ³⁾
		Suma předpokládané/plánované roční spotřeby v MWh ³⁾
		Suma dodávky za stanovenou cenu v MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč

Pozn.: Údaje v Kč a Kč/MWh se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

- 1) Údaje u daného typu a podkategorie smlouvy nebo dodávky elektřiny nebo plynu dodavatelem poslední instance se seskupují souhrnně podle těchto kritérií.
- 2) V případě lokální distribuční soustavy v elektroenergetice se třída typového diagramu dodávky elektřiny uvádí za každou lokální distribuční soustavu zvlášť.
- 3) Údaj se uvádí podle stavu k prvnímu dni v měsíci.
- 4) Referenční cena se uvádí, pouze pokud je na otázku „Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem?“ odpověď „NE“.

Příloha č. 9 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

SEZNAM ÚDAJŮ O DODÁVKÁCH ELEKTŘINY Z VÝROBNY ELEKTŘINY PROSTŘEDNICTVÍM PŘÍMÉHO VEDENÍ

<u>Název souboru</u>	<u>Jednotkový základ kompenzace podle § 5 odst. 12</u>	<u>Seznam předávaných údajů</u>
A1aV	§ 5 odst. 2 písm. a)	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
A1bV	§ 5 odst. 2 písm. b)	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
B1V	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
C1V	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace v Kč
D1aV	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
D1bV	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážky podle přílohy 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E1aV	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E1bV	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
E1cV	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotovná cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace v Kč
F1aV	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v Kč/MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Měsíční kompenzace v Kč
F1bV	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ¹⁾
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace v Kč
G1aV	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh

		Dodávka za sjednanou cenu v Kč/MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace v Kč
G1bV	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ¹⁾
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace v Kč

H1V	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace v Kč

Pozn.: Údaje v Kč a Kč/MWh se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

¹⁾ Referenční cena se uvádí, pouze pokud je na otázku „Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem?“ odpověď „NE“.

Příloha č. 10 k nařízení vlády č. 5/2023 Sb.

**SEZNAM ÚDAJŮ O DODÁVKÁCH ELEKTŘINY
Z VÝROBNY ELEKTŘINY PROSTŘEDNICTVÍM PŘÍMÉHO VEDENÍ**

<u>Název souboru</u>	<u>Jednotkový základ kompenzace podle § 5 odst. 12</u>	<u>Seznam předávaných údajů</u>
A1aV	§ 5 odst. 2 písm. a)	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
A1bV	§ 5 odst. 2 písm. b)	Označení místa spotřeby

		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
B1V	§ 5 odst. 4 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh

		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Kalkulační propočet ceny v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
C1V	§ 5 odst. 5 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D1aV	§ 5 odst. 6 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO

		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Referenční cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
D1bV	§ 5 odst. 6 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení

		Tržní spotová cena navýšená o přírážky podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E1aV	§ 5 odst. 7 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
E1bV	§ 5 odst. 7 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO

		<p>Dodávka za stanovenou cenu v MWh</p> <p>Dodávka za sjednanou cenu v MWh</p> <p>Sjednaná cena v Kč/MWh</p> <p>Referenční cena v Kč/MWh</p> <p>Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení</p> <p>Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR</p> <p>Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč</p>
E1cV	§ 5 odst. 7 písm. c) za odběrná místa typu 1	<p>Označení místa spotřeby</p> <p>IČO</p> <p>Dodávka za stanovenou cenu v MWh</p> <p>Dodávka za sjednanou cenu v MWh</p> <p>Sjednaná cena v Kč/MWh</p> <p>Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení</p>

		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 k tomuto nařízení v Kč/MWh
		Datum uzavření smlouvy ve formátu DD.MM.RRRR
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F1aV	§ 5 odst. 8 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v Kč/MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
F1bV	§ 5 odst. 8 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh

		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 3 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ¹⁾
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G1aV	§ 5 odst. 9 písm. a) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v Kč/MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
G1bV	§ 5 odst. 9 písm. b) za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO

		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem podle přílohy č. 4 k tomuto nařízení? (ANO/NE)
		Referenční cena v Kč/MWh ¹⁾
		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč
H1V	§ 5 odst. 10 za odběrná místa typu 1	Označení místa spotřeby
		IČO
		Dodávka za stanovenou cenu v MWh
		Dodávka za sjednanou cenu v MWh
		Sjednaná cena v Kč/MWh
		Tržní spotová cena navýšená o přírážku podle přílohy č. 1 v Kč/MWh

		Strop tržního příjmu podle § 95b odst. 1 energetického zákona nebo hodnota podle přílohy č. 6 k tomuto nařízení
		Měsíční kompenzace za stanovené období v Kč

Pozn.: Údaje v Kč a Kč/MWh se vyplňují bez daně z přidané hodnoty.

¹⁾ Referenční cena se uvádí, pouze pokud je na otázku „Prošla sjednaná cena zjednodušeným testem?“ odpověď „NE“.

¹⁾ Nařízení vlády č. 298/2022 Sb., o stanovení cen elektřiny a plynu v mimořádné tržní situaci, ve znění pozdějších předpisů.

²⁾ Mezinárodní standard pro ověřovací zakázky ISAE 3000 – Ověřovací zakázky, které nejsou auditem ani prověrkou historických finančních informací.