

Ceny silové elektřiny, distribuce a ostatních služeb dodávky elektřiny zákazníkům Sev.en Zeta a.s. ze sítí vysokého napětí, platné od 1. ledna 2025

(regulované ceny v souladu s příslušným Cenovým rozhodnutím ERÚ platné od 1.1.2025)

I. Všeobecné podmínky

1. Uvedené ceny a podmínky jsou platné pro dodávky elektřiny Odběratelům, odebírajícím elektřinu z hladiny vysokého napětí od 1 kV do 52 kV (dále jen "VN") připojeným k lokální distribuční soustavě Teplárna Kladno s.r.o. (dále jen „Distributor“).
2. Elektřina je účtována na základě údajů měřicího zařízení v odběrném místě Odběratele spravovaného místně příslušným distributorem.
3. V uvedených cenách není obsažena cena za dodávku elektřiny se zvláštními nároky na způsob zajištění.
4. Způsob měření, typ a umístění měřicího zařízení určuje Distributor na základě platné legislativy, charakteru odběru elektřiny, technických možností a těchto podmínek.
5. Elektrický výkon (čtvrthodinové maximum) se pro tarifní účely vyhodnocuje ve dnech pondělí až neděle po dobu 24 hodin denně, pokud není uvedeno jinak.
6. Zásady pro vyúčtování odběru elektřiny

Cena za distribuci a ostatní služby, se dále dělí na

- i. **cenu za rezervaci**, je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Roční rezervovanou kapacitu lze v průběhu kalendářního roku zvýšit, přičemž platba za zvýšenou kapacitu je účtována počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany v odůvodněných případech nedohodnou jinak.
- ii. **cenu za použití sítí provozovatele distribuční soustavy**, která je účtována ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dodaného Odběrateli.
- iii. **jednosložková cena za službu sítí**, je účtována ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dodaného Odběrateli. V případě, že Odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců. V případě, že Odběratel zvolí cenu podle tohoto bodu, *neúčtují se ceny dle a) i. a dle bodu a) ii.*
- iv. **cena na podporou elektřiny z podporovaných zdrojů energie**, která účtována ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dodaného Odběrateli.

- v. **cenu za činnost operátora trhu**, která se účtuje za každé odběrné místo připojené k distribuční soustavě.
- vi. **cenu za zajištění systémových služeb**, která je účtována ke každé 1 MWh celkového množství elektrické energie v MWh dodaného Odběrateli.

II. Ceny a podmínky pro odběr činné elektřiny z hladiny VN

Cena za Distribuci a ostatní služby na hladině VN (distribuční oblast ČEZ Distribuce, a.s.)

cenu za roční rezervovanou kapacitu	237 309	Kč/MW a měsíc
cenu za měsíční rezervovanou kapacitu	262 498	Kč/MW a měsíc
cenu za použití sítí	87,41	Kč/MWh
jednosložková cena za službu sítí	4 833,59	Kč/MWh
složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	115 880,79	Kč/MW a měsíc
cenu za činnost operátora trhu		
- zúčtováním odchylek	2,26	Kč/měsíc
-administrace podporovaných zdrojů	0,99	Kč/měsíc
-poplatek Energetického regulačního Úřadu	2,39	Kč/měsíc
cenu za systémové služby	170,92	Kč/MWh
cenu za činnost datového centra ve výši	5,20	Kč/měsíc

Poplatek na činnost Energetického regulačního Úřadu dle §17d Zákona č. 458/2000Sb, bude do ceny zahrnut až po stanovení výše poplatku nařízením vlády. Přesná výše zatím nestanovena.

Maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo za fakturované období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období.

Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna 1,5 násobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu, vztaženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty 1/4 hodinového elektrického výkonu. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity.

Cena za dodávku silové elektřiny na hladině VN

Cena silové elektřiny vč. zodpovědnosti za odchylku je členěna jako jednotarifní pásmo Dodávky silové elektřiny.

Ceny tarifních pásem:

Jednotarif : 3 000 Kč/MWh

a) dodržování diagramu, tolerance

Cena za dodávku celkového měsíčního množství elektřiny uvedená v části b) této nabídky platí pro dodávku elektřiny (*MWh*) objednanou v prostřednictvím Odběrového diagramu včetně nejvýše přípustné tolerance $\pm 20\%$ k hodnotě objednaného celkového měsíčního množství elektřiny. V případě překročení přípustné tolerance je AGCZ oprávněna účtovat přírážku v souladu s body I) a II) níže.

- I) Při odběru celkového měsíčního množství elektřiny (*MWh*) vyšším než je objednané množství v Odběrovém diagramu, platí pro celé odebrané množství ceny uvedené v části II. a pro každou 1 kWh odebranou nad **120%** objednaného množství platí maximální přírážka ve výši :

250 Kč/MWh

- II) Při odběru celkového měsíčního množství elektřiny nižším než je **80%** objednaného množství elektřiny (*MWh*) platí pro celé odebrané množství ceny uvedené v části b) této nabídky a za každou neodebranou MWh až do výše **80%** objednaného celkového množství elektřiny platí cena:

250 Kč/MWh

III. Ceny a podmínky pro odběr jalové elektřiny (regulované ceny)

Ceny elektřiny jsou stanoveny za předpokladu, že odběr elektřiny je uskutečňován trvale při induktivním účinníku $\cos \varphi = 0,95 - 1,00$. Pokud nebude závazná hodnota účinníku Odběratelem dodržena, je Distributor oprávněn účtovat cenovou přírážku za zvýšení ztrát v elektrizační soustavě odběrem induktivní nebo dodávkou kapacitní jalové energie.

1. Měření jalové energie pro hodnocení účinníku ($\cos \varphi$)

- a) U všech Odběratelů se odběr jalové induktivní energie měří po dobu 24 hodin denně, stejně jako odběr činné energie.
- b) Zpětná dodávka jalové energie se měří a vyhodnocuje u všech Odběratelů po dobu 24 hodin denně.

2. Vyhodnocení účinníku $\cos \varphi$

Z měsíčně naměřených hodnot jalové induktivní energie v kVArh případně zvýšených o jalové ztráty transformátoru a činné energie v kWh ve stejné době se vypočte příslušný

$$\text{tg } \varphi = \frac{\text{kVArh}}{\text{kWh}} \quad \text{a k tomuto poměru odpovídající } \cos \varphi$$

3. Způsob výpočtu cenových přírážek

Cenová přírážka je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného 1/4 hodinového výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky v (%) podle tabulky uvedené v odstavci V. a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu uvedenou níže, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky v (%) podle tabulky uvedené v bodu V a množstvím elektrické energie za vyhodnocované období.

Pro vyhodnocení přírážky za nedodržení smlouvené hodnoty účinníku je stanovena pevná cena silové elektřiny ve výši **2 652,31 Kč/MWh**.

Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítí Distributora účtuje Distributor nejvýše maximální cenu ve výši **440,- Kč/MVArh**.

Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie se nevyžaduje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie v pásmu kapacitního účinníku v mezích 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie nesmí trvat déle než 90 sekund.

IV. Jalové transformační ztráty

Jmenovitý výkon transformátoru (kVA)	Měsíční hodnota jalových transformačních ztrát v pásmu 1 hodiny [kVArh]		
	do 22 kV	do 35 kV	do 110 kV
menší než 250			
250	145	160	
400	183	207	
630	230	249	
1 000	289	320	
1 600	365	404	
2 500	989	989	
4 000	1 339	1 339	
6 300	1 918	1 918	
10 000	2 739	2 739	2 739
16 000	4 140	4 140	4 140
25 000	6 088	6 088	5 707
40 000	7 914	7 914	7 914
63 000	-	-	11 505

Výše uvedené hodnoty se vynásobí počtem hodin měření odběru jalové energie. Pokud skutečná hodnota jmenovitého výkonu transformátoru není uvedena v tabulce, použije se hodnota jalových ztrát transformátoru o jmenovitém výkonu nejbližším nižším.

V. Cenové přírážky za nedodržení účinníku $\cos \varphi$ 0,95 v procentech sazby za výkon a elektrickou energii.

Pásma účinníku	Procentní přírážka za nedodržení účinníku				
	tg φ min	tg φ max	cos φ min	cos φ max	Přírážka
	[-]	[-]	[-]	[-]	[%]
1	0	0,328	0,95	1	0
2	0,329	0,484	0,9	0,949	2,85
3	0,485	0,750	0,8	0,899	12,38
4	0,751	1,020	0,7	0,799	28,07
5	1,021	1,333	0,6	0,699	48,58
6	1,334	a více	0	0,599	100,00

VI. Ostatní poplatky

Poplatek	Poplatek za zpracování platby s nesprávnými identifikačními údaji	50,- Kč
	Poplatek za 1. upomínku	0,- Kč
	Poplatek za 2. upomínku	500,- Kč
	Poplatek za 3. upomínku	1000,- Kč
	Poplatek za provedení mimořádného odečtu na žádost odběratele (cena za započatou hodinu)	500,- Kč

VII. Obecná ustanovení

K cenám uvedeným v tomto ceníku budou připočteny příslušné daně, poplatky a daň z přidané hodnoty podle zvláštního právního předpisu.¹⁾

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.