

PÍSEMNÁ ZPRÁVA ZADAVATELE

(vyhotovená v souladu s § 217 zákona č. 134/2016 Sb., o zadávání veřejných zakázek (dále jen „ZZVZ“))

Označení veřejné zakázky

Název zakázky: **Sdružené služby dodávky elektrické energie na období roku 2025**
(centralizovaná zakázka)

1. Označení zadavatele

Městská část Praha 5

Se sídlem: náměstí 14. října 1381/4; Praha 5, Smíchov; 150 22 Praha 5

IČO: 00063631

Zastoupená: JUDr. Petrem Lachnitem, místostarostou

(dále jen „zadavatel“)

2. Předmět veřejné zakázky

Sdružené služby dodávky elektrické energie v napěťové hladině nízkého a vysokého napětí pro **zadavatele** a přidružené subjekty na období od 01. 01. 2025 až 31. 12. 2025 v předpokládaném souhrnném objemu **3.285,823 MWh**, prostřednictvím nákupu v aukci na komoditní burze POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. (dále též „PXE“).

Klasifikace předmětu veřejné zakázky: Elektrická energie - kód CPV: 09310000-5

3. Cena sjednaná ve smlouvě na VZ

Cena za dodávku elektřiny se stanoví pro každý kalendářní měsíc a odběrné místo zvlášť. Cena za dodávku elektřiny do jednotlivého odběrného místa se v každém jednotlivém kalendářním měsíci vypočítá jako součet:

- jednotkové ceny vzešlé z aukce vynásobené zafixovaným objemem platným pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo, a
- spotové jednotkové ceny vynásobené rozdílem mezi skutečným objemem elektřiny dodané do odběrného místa v daném kalendářním měsíci a zafixovaným objemem platným pro dané odběrné místo a kalendářní měsíc.

Tj. cena za dodávku elektřiny do odběrného místa je vyjádřena tímto vzorcem:

$$MC = JCA \times FO + SJC \times (SO - FO)$$

Definice proměnných:

MC..... Cena za dodávku elektřiny v daném kal. měsíci (Kč)

JCA..... Jednotková cena vzešlá z aukce (Kč/MWh)

SJC..... Spotová jednotková cena platná pro daný kal. měsíc (Kč/MWh)

FO..... Zafixovaný objem elektřiny platný pro daný kal. měsíc a odběrné místo (MWh)

SO..... Skutečný objem elektřiny dodaný v daném kal. měsíci a odběrné místo (MWh)

Jednotková cena vzešlá z aukce je cenou, která je výsledkem aukce na trhu PXE proběhlé na základě poptávky Odběratele.

Spotová jednotková cena platná pro daný kalendářní měsíc se vypočte jako součet níže uvedené obchodní přírážky a váženého průměru spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách (jiných aktuálně

platných obchodních intervalech) daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách (aktuálně platných obchodních intervalech). Spotovou cenou elektřiny OTE se rozumí cena silové elektřiny pro danou hodinu (obchodní interval) dodávky vzniklá obchodováním na denním trhu provozovaným operátorem trhu, tj. společností OTE, a.s., IČO: 26463318, se sídlem Sokolovská 192/79, Praha 8 – Karlín, PSČ 186 00. Hodinová cena (cena obchodního intervalu) je k dispozici na adrese www.ote-cr.cz/kratkodobetrhy/elektrina/denni-trh, stanovuje se v jednotkách EUR/MWh a přepočítává se na jednotky Kč/MWh devizovým kurzem vyhlášeným Českou národní bankou pro jednotlivé dny dodávky, přičemž případně-li den dodávky na nepracovní den, použije se pro tento den kurz vyhlášený pro poslední předchozí pracovní den. Množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách (aktuálně platných obchodních intervalech) se u odběrného místa

- a) s měřením typu „C“ vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých hodin (aktuálně platných obchodních intervalů Denního trhu OTE, a.s.) kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD)
- b) s průběhovým měřením typu „A, B“ určí dle skutečné naměřené spotřeby v odběrném místě.

Obchodní přírážka pro účely výpočtu spotové jednotkové ceny dodávky elektřiny do určitého odběrného místa činí:

- a) 160,- Kč/MWh, bude-li skutečný objem elektřiny (SO) dodané do tohoto odběrného místa vyšší nebo roven zafixovanému objemu dodávané elektřiny (FO),
- b) 0,- Kč/MWh, bude-li skutečný objem elektřiny (SO) dodané do tohoto odběrného místa nižší než zafixovaný objem dodávané elektřiny (FO),

Zafixovaný objem elektřiny platný pro daný kalendářní měsíc a odběrné místo se určí jako 50 procent předpokládané měsíční spotřeby, která se určí takto:

- a) u odběrného místa v kategorii NN jako součet spotřeb v každé hodině (či jiném aktuálně platném obchodním intervalu denního trhu OTE, a.s.) daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte z předpokládané roční spotřeby uvedené v poptávce odběratele rozložené do jednotlivých hodin (aktuálně platných obchodních intervalů Denního trhu OTE, a.s.) kalendářního měsíce dle přiděleného normalizovaného typového diagramu dodávky (TDD),
- b) u odběrného místa v kategorii VN/VVN je předpokládaná měsíční spotřeba odběrného místa uvedena v poptávce odběratele nebo se určí z údajů hodinového diagramu spotřeby, který je součástí poptávky.

Skutečný objem elektřiny dodaný v daném kalendářním měsíci se u odběrného místa

- a) s měřením typu „C“ určí jako součet spotřeb v každé hodině (či jiném aktuálně platném obchodním intervalu denního trhu OTE, a.s.) daného kalendářního měsíce, přičemž hodnota těchto spotřeb se vypočte ze skutečné spotřeby odběratele rozložené do jednotlivých hodin (aktuálně platných obchodních intervalů Denního trhu OTE, a.s.) kalendářního měsíce dle přiděleného, teplotně přepočítaného, typového diagramu dodávky (TDD)
- b) s průběhovým měřením typu „A, B“ určí dle skutečné naměřené spotřeby v kalendářním měsíci v odběrném místě.

Přepočtený TDD stanovuje OTE, a.s. na základě normalizovaného TDD upraveného teplotními koeficienty. Přepočtený TDD se násobí v každé hodině (aktuálně platném obchodním intervalu) příslušným koeficientem zbytkového TDD daného provozovatele distribuční soustavy pro určení spotřeb elektřiny v dané hodině (obchodním intervalu). Normalizovaný TDD, přepočtený TDD, teplotní koeficienty i koeficienty zbytkových diagramů jsou publikované OTE, a.s. na webových stránkách <https://www.ote-cr.cz/cs/statistika/typove-diagramy-dodavek-elektriny>. Dodavatel se zavazuje sdělit odběrateli na jeho žádost, jaký TDD má přiřazený.

Je-li z důvodu vyúčtování ceny nezbytné stanovit cenu za dodávku elektřiny pouze pro část kalendářního měsíce, vypočte se její výše obdobně podle shora uvedených pravidel s tím, že hodnoty proměnných použitých pro výpočet se určí s pomocí údajů vztahujících se výhradně k dané části kalendářního měsíce (např. Spotová jednotková cena platná pro danou část kalendářního měsíce se

vypočte jako součet obchodní přírážky a váženého průměru spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách (jiných aktuálně platných obchodních intervalech) dané části kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách (aktuálně platných obchodních intervalech).

U odběrných míst odběratele s dvoutarifní distribuční sazbou platí jedna cena elektřiny pro vysoký i nízký tarif.

Odběratel není povinen odebrat přesně předpokládané množství elektřiny uvedené v poptávce odběratele.

Způsob určení ceny uvedený výše se nevztahuje na nově přidaná odběrná místa. Pro dodávku elektřiny do nového odběrného místa se cena určí jako součet obchodní přírážky **160 Kč/MWh** a váženého průměru spotových cen elektřiny OTE ve všech hodinách (jiných aktuálně platných obchodních intervalech) daného kalendářního měsíce, kde vahou je množství elektřiny spotřebované v jednotlivých hodinách (aktuálně platných obchodních intervalech).

4. Druh zadávacího řízení

Veřejná zakázka na dodávky zadávaná v jednacím řízení bez uveřejnění.

Zakázka realizována dne 22. 11. 2024 formou nákupu v aukci na trhu komoditní burzy PXE.

5. Označení účastníků zadávacího řízení

Nejsou k dispozici. Aukce probíhá na anonymní bázi. Je znám pouze vítězný dodavatel a jeho nabídková cena.

6. Označení vyloučených účastníků zadávacího řízení a odůvodnění jejich vyloučení

Nelze aplikovat, nákup proběhl v aukci na komoditní burze.

7. Označení vybraného dodavatele a odůvodnění jeho výběru

Název:	TEDOM energie s.r.o.
Se sídlem:	Klásterského 731/13, Komárov, 617 00 Brno
IČ:	03328325

Odůvodnění: Nejnižší cena dosažená v aukci na komoditní burze.

8. Označení poddodavatele/ů

Nebude plněno prostřednictvím poddodavatele.

9. Odůvodnění použití jednacím řízení s uveřejněním nebo řízení se soutěžním dialogem

Nepoužito.

10. Odůvodnění použití jednacím řízení bez uveřejnění

Ustanovení § 64 písm. c) ZZVZ umožňuje použití jednacím řízení bez uveřejnění, pokud jde o dodávky kupované na komoditních burzách. V daném případě se nákup komodity uskutečnil v aukci na trhu komoditní burzy PXE ve smyslu zákona č. 229/1992 Sb., o komoditních burzách.

Písemná výzva k jednání v jednacím řízení bez uveřejnění byla nahrazena poptávkou zadavatele na nákup elektřiny, na základě které proběhla aukce na trhu komoditní burzy PXE ve spojení s Burzovními pravidly PXE pro trh s komoditami pro konečné zákazníky.

11. Odůvodnění použití zjednodušeného režimu

Nepoužito.

12. Odůvodnění zrušení zadávacího řízení nebo nezavedení dynamického nákupního systému

Nelze aplikovat, nákup proběhl v aukci na komoditní burze.

13. Odůvodnění použití jiných komunikačních prostředků při podání nabídky namísto elektronických prostředků

Komunikace při podání nabídky probíhala v elektronické podobě.

14. Osoby, u kterých byl zjištěn střet zájmů spolu s uvedením přijatých opatření

U žádné osoby nebyl zjištěn střet zájmů.

15. Odůvodnění nerozdělení nadlimitní VZ na části

Veřejnou zakázku nebylo možné rozdělit na části vzhledem k povaze zakázky.

16. Odůvodnění stanovení požadavku na prokázání obratu v případě postupu dle § 78 odst. 3 ZZVZ

Nepožadováno prokázání obratu.

V Praze dne *dle elektronického podpisu*

.....
Ing. Petr Topič
vedoucí oddělení zadávání veřejných zakázek