

DEKARBONIZACE EOP



Součást EP Group – investičního holdingu Daniela Křetínského



Jeden z největších dodavatelů tepelné a elektrické energie v ČR a vůbec největší v regionu východních Čech



Výroba tepla a elektřiny v kogeneračním procesu



Roční výroba tepla téměř 4 000 TJ



Roční výroba elektrické energie přes 880 MWh



ZÁKLADNÍ TECHNICKÉ PARAMETRY

Instalovaný tepelný výkon **698 MWt**

Instalovaný el. Výkon **378 MWe**



Transformace EOP: méně emisí, stejná jistota dodávek

JEDEN ZÁVAZEK

MÉNĚ CO₂

bez omezení dodávek tepla

a při zachování kombinované výroby elektřiny.

CO SE MĚNÍ

- **Uhlí nahradí nový mix zdrojů**

Transformace proběhne uvnitř fungujícího teplárenského systému.

HLAVNÍ INVESTICE

3× CCGT + ZEVO

Nová páteř výroby tepla a elektřiny.

ZBÝVAJÍCÍ ÚKOL

100–150 MWt

Doplnit tepelný výkon pro zimní špičku vhodným technickým řešením.

Tři paroplynové jednotky na zemní plyn jsou ve výstavbě.

TEPELNÝ VÝKON

3 × 75 MWt = 225 MWt

až 75 MWt na každý celek v režimu fresh-air

ELEKTRICKÝ VÝKON

171,9 MWe celkem

3 × 57,3 MWe • Siemens SGT-800

KLÍČOVÁ FAKTA

- **PALIVO: ZEMNÍ PLYN**
Plyn nahradí významnou část dnešní výroby z uhlí.
- **STAV: V REALIZACI**
Výstavba probíhá od září 2025.
- **POSTUPNÉ DOKONČENÍ**
CCGT I: 11/2027 • II: 02/2028 • III: 05/2028

RYCHLÝ A FLEXIBILNÍ ZDROJ PRO TEPLA I ELEKTŘINU

Plný elektrický výkon plynové turbíny do 10 minut od povelu START.



Stavíme tři CCGT: 171,9 MWe elektřiny a až 225 MWt tepla

Stavební práce začaly 10. 10. 2025; bloky budou dokončovány od 11/2027 do 05/2028.

171,9 MWe

- 3 × 57,3 MWe

225 MWt

- 3 × 75 MWt

PLÁNOVANÉ TERMÍNY JEDNOTLIVÝCH BLOKŮ

CCGT I

11/2027

dokončení / PAC

GT na stavbě 03/2027

57,3 MWe • 20 / 75 MWt

CCGT II

02/2028

dokončení / PAC

GT na stavbě 05/2027

57,3 MWe • 20 / 75 MWt

CCGT III

05/2028

dokončení / PAC

GT na stavbě 07/2027

57,3 MWe • 20 / 75 MWt

Každý celek: SGT-800 + dvoutlaký HRSG • SF = přídavné spalování • FA = provoz na čerstvém vzduchu

CCGT I-III



Parní část CCGT využije TG3, TG5 a TG6 ve stávající strojně

TG3 a TG5 jsou již modernizované; nyní probíhá modernizace TG6.

TG3 • TG5 • TG6

tři teplotenské turbíny

STÁVAJÍCÍ

strojovna

TURBÍNY A STAV MODERNIZACE

TG3

HOTOVO

modernizace dokončena

KONDENZAČNÍ

s regulovaným odběrem

TG5

HOTOVO

modernizace dokončena

PROTITLAKÁ

teplotenská turbína

TG6

PROBÍHÁ

modernizace v realizaci

KONDENZAČNÍ

s regulovaným odběrem



Přehled hlavních dodavatelů plynofikace

HLAVNÍ BALÍČKY CCGT

● **EPC** Consortium: **SES Tlmače + Metrostav + I&C Energo**

● **ELEKTRO** **EGEM + Metrostav**

● **VTL PLYN** **Výstavba sítí Kolín + Homola**

● **TECHNOLOGICKÉ MOSTY** **KOFING**

● **PLYNOVÉ TURBÍNY GT 1–3** **Siemens Energy**
tři jednotky SGT-800

NAVAZUJÍCÍ TECHNOLOGIE

TG6

Doosan Škoda Power

nová parní turbína

HVS

Výběrové řízení probíhá

modernizace horkovodní stanice

Odborný dozor investora

Bilfinger



ZEVO promění 150 kt zbytkového odpadu ročně v teplo a elektřinu



150 000 t/rok

nerecyklovatelného komunálního odpadu

- **TEPLO**

přibližně 15–20 % ročních dodávek EOP
30 MWt

- **REGIONÁLNÍ ODPADY**

≈50 % potřeby odklonu od skládek ve dvou krajích

- **NÁHRADA UHLÍ**

více než 150 000 tun hnědého uhlí ročně



Stavební řízení ZEVO

Aktuálně probíhá výběrové řízení na dodavatele.

MILNÍK POVOLOVACÍHO PROCESU	TERMÍN
Zahájení procesu EIA (zveřejnění oznámení záměru)	14. 4. 2022
Závěr zjišťovacího řízení EIA	8. 8. 2022
Zveřejnění dokumentace EIA	23. 2. 2023
Souhlasné stanovisko EIA	17. 1. 2024
Podání žádosti o společné povolení (zahájení stavebního řízení)	9. 11. 2023
Oznámení zahájení společného řízení veřejnou vyhláškou	9. 9. 2024
Pravomocné stavební povolení (nabytí právní moci)	12. 5. 2026



Špičkovou potřebu 400 MWt pokryje kombinace zdrojů

MAXIMÁLNÍ POTŘEBA TEPLA

400 MWt

3× CCGT

225 MWt

3 × 75 MWt

základ nového mixu

ZEVO

30 MWt

energetické využití odpadu

stabilní dodávka tepla

TEPELNÁ ČERPADLA

30–50 MWt

plánovaný rozsah

doplnění podle podmínek

PLYNOVÝ KOTEL

≈150 MWt

pracovní předpoklad

pravděpodobně přestavba
stávajícího kotle

PO CCGT + ZEVO

255 MWt → chybí 145 MWt

DOŘEŠENÍ ŠPIČKY

TČ 30–50 + plyn ≈150 MWt

A hand is shown holding a glowing, circular ring. The ring has a bright, white outer glow and a dark inner circle. Inside the dark circle, there is a horizontal line and the text 'DEKARBONIZACE EOP'. The background is dark, and the hand is illuminated by the light from the ring.

DĚKUJI ZA POZORNOST

DEKARBONIZACE EOP