

Projekt Slovenských elektrární

Výhody:

1. Využitie jestvujúcej technológie (inžinierske siete, napájač)
2. Vysoko účinné CZT

Nevýhody:

1. Straty na tepelnom napájači (podľa vyjadrenia generálneho riaditeľa SE 12,5% podľa atestov), v palive to je cca. 14-15 % (tomu zodpovedajú aj vypustené emisie)
2. Obchodný medzičlánok, ktorý bezdôvodne navyšuje cenu tepla na vstupe do Prievidze cca o 8 %.
3. Okrem kotolne na drevoštiepku (16 MW), žiadny obnoviteľný zdroj
4. Nutnosť generálnej opravy tepelného napájača
5. Bez účasti mesta

Projekt Hornonitrianskych baní Prievidza

Výhody:

1. Okrem kotolne na drevoštiepku (6 MW), využitie tepla v banských vodách tepelnými čerpadlami (4,1 MW), využitie slnečného žiarenia (2,6 MW)
2. Vysoko účinné CZT
3. Straty na tepelnom rozvode cca 1 %, v palive 1,25 % (tomu zodpovedajú emisie) prepočítané na celkovú dodávku tepla – cez rozvod sa bude dodávať 50% celkového tepla a z týchto 50% je cca ¼ bezemisná.
4. Bez medzičlánku, ktorý by navyšoval cenu tepla na vstupe do Prievidze.
5. S 51% účasťou mesta ako akcionára PTH (dohľad nad cenou tepla, sociálna politika)

Nevýhody:

1. Nutné vybudovať novú infraštruktúru
2. Nutnosť generálnej opravy dvoch jestvujúcich kotlov na drevoštiepku (2 x 3MW)
3. Nie je mi známa miera istoty trvania prietoku banských vôd v rozsahu 80 – 100 l/s – riziko, že sa bude musieť pri strate výkonu z tepelných čerpadiel navyšovať podiel z drevoštiepkovej kotolne (rozšírenie kotolne – zvýšenie výkonu), čo by malo za následok zvýšenie emisií.

Záver: Po zhodnotení výhod a nevýhod jednotlivých projektov sa prikláňam k projektu Hornonitrianskych baní.

Odôvodnenie: V princípe sú z hľadiska štruktúry zdrojov oba projekty totožné (plynová kotolňa, drevoštiepková kotolňa). HBP majú navyše výrobu tepla z banských vôd a zo slnka (6,7 MW). Veľký rozdiel je v stratách na privádzaní tepla prepočítané na palivo, 14 % elektrárneň a 1,25 % HBP. Rozdiel je 12,75%. To znamená, že v prípade realizácie projektu HBP budú emisie nižšie o 12,75 % - čo je pre Hornonitriansky región nezanedbateľná položka. Nie je nám jedno či budeme mať o 12,75 % menej emisií alebo nie. Zvýšené emisie majú tiež vplyv na variabilnú zložku ceny tepla.

Prezentovaná cena HBP na vstupe do PD je 51 €/MWh (kombinovaná cena). Súčasná kombinovaná cena na vstupe do PD z elektrárne je 63 €/MWh . Nedožvedeli sme sa investičné

náklady na vybudovanie plynovej a drevoštiepkovej kotolne v elektrárni preto len konštatujem, že je vysoká pravdepodobnosť, že kombinovaná cena bude vyššia ako 63 €/MWh.

PTH ako prevádzkovateľ nových zdrojov (projekt HBP) nemá obchodný medzi článok, ktorý by bezdôvodne navyšoval cenu pre konečného spotrebiteľa tepla.

Spracoval: Ing. Marián Tihanyi