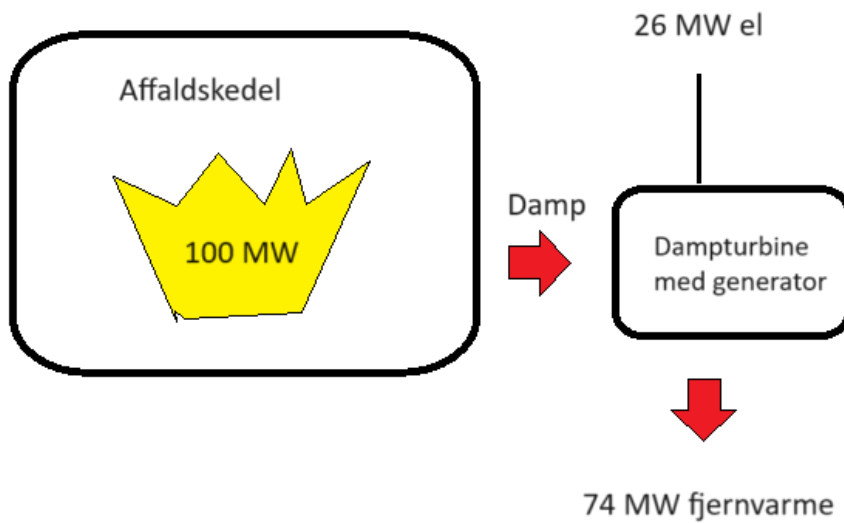


Dette er principopbygning af Måbjergværket i Holstebro som det virker i dag se



100 MW energi fra affald yder 26 MW el og 74 MW varme alle årets timer. Og helt op til 80 % af strømmen er ubrugelig i konkurrence med møller og billig strøm fra udlandet.

Termiske varmelagre som bruges ved solkraftværker se



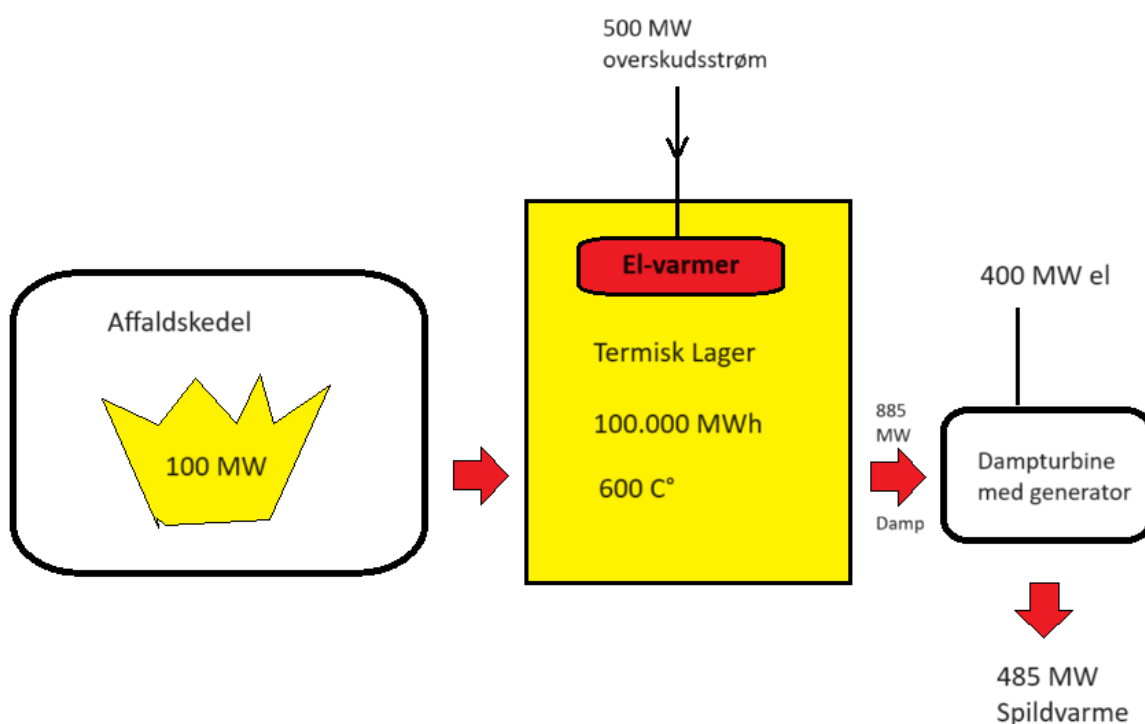
Energien kan lagres ved høje temperaturer ved solkraftværker, hvor solens varme energi kan gemmes i lagertanke. Den varme energi kan nu omsættes til el via et alm. dampanlæg som på et kulkraftværk og solkraftværket kan yde strømproduktion, selv når solen er gået ned.

Lagertanke vedr. et oplæg til Måbjergværket som kan indeholde 100.000 MWh lagerkapacitet se

- 20 tanke a 40.000 M3
- 100.000 MWh ved forskelstemperatur 300 grader.



Nu kan anlægget opbygges som her se



Når affaldet varmes middel af affaldskedlen, så varmes tankene yderligere af strømmen når der er overskud til 600 °C. Når der er behov for kraftværksstrøm så startes dampanlægget og den varme energi i lageret omsættes nu til 45 % strøm og anlægget yder 400 MW. Når lagerne er fulde af energi (100.000 MWh) så kan kraftværket yde fuld produktion med 400 MW (som Nordjyllandsværket) i 5 dage uden vind.

Når anlægget indeholder 55.000 MWh energi fra affald og 45.000 MWh fra overskudsstrøm så kan anlægget altså genvinde 45.000 MWh strøm ved at bruge affaldsenergien som katalysator. I dag bruges affaldet overvejende til at producere ubrugelig strøm og fjernvarme.

Nu virker affaldet til et anlæg som kan genvinde møllestrøm og yde op til 400 MW strøm i 5 dage uden vind.

Yderligere så vil man montere en 880 MW biomassekedel så anlægget ved et forbruge 220 ton træ i timen vil kunne yde de 400 MW strøm uendeligt, hvis der er vindstille gennem længere tid.

Ved 20.000 kr/MWh for selve lageret, 1 mio. pr. MW dampgenerator, og 1 mio. pr. MW dampturbine med generator, og 200 Mio for en 500 MW elvarmer til at varme lagerne, så ender den samlede pris på 3,5 mia. for et anlæg som kan gemme og genvinde 45.000 MWh strøm 100 %. Til sammenligning koster Lithium batterier med en kapacitet på 45.000 MWh 50 mia., hvor hele batteriet skal skiftes efter 500 opladninger, eller efter 10 - 12 år, og lithium batteriet kan kun genvinde 90 % af den lagrede strøm.

Det termiske lager kan genvinde strømmen 100 % når affaldet bruges som katalysator, og lageret har meget små driftsomkostninger.

Der brændes nu den samme mængde brændsler som i dag på Måbjergværket, i det nye anlæg. I dag gør næsten ingen strøm gavn på Måbjergværket, med det nye anlæg kan møller og kraftværket levere helt op til 10 % af hele landets samlede behov for strøm.

Et helt kraftværk med 100 MW affaldkedel, termisk lager og dampanlæg ville have en budgetpris på 8 mia. og betydelig billigere end et nyt kulkraftværk.

Anlægget kan udbygges med CC og metanolproduktion se

