

Bilag 1.  
(til bilag 2).

FORTSÆTTELSE AF AARS 1A  
GEOTERMISK PROJEKT

Projektøkonomi

Tilfælde nr.	1a	1b	1c	1d	2a <sup>(2)</sup>	2b <sup>(2)</sup>	3a	3b	3c
Prod.: mængde m <sup>3</sup> /time .	45	45	45	56	59	46	60	60	75
Temperatur (°C) . . . . .	106	106	106	106	74	74	98	98	98
Olieprisstigninger . . . . .	(1)	3%/år	3%/år	3%/år	(1)	3%/år	(1)	3%/år	3%/år
Elektricitetsprisstigninger	(1)	(1)	3%/år	(1)	(1)	(1)	(1)	3%/år	(1)
Anlægsudgifter (10 <sup>6</sup> D.kr.)	19.0	19.0	19.0	19.0	28.6	28.6	33.4	33.4	33.4
Tilbagebetalingsperiode for investeringer (år) . . . . .	17	14	16	10	25	25	16	15	11
Intern projektrente <sup>(3)</sup> (%)	3.7	7.3	5.7	12.1	0	0	4.1	5.7	9.9
Overskud efter 25 år (10 <sup>6</sup> D.kr.) . . . . .	10.9	34.9	22.4	64.7	0	0	21.8	38.1	81.7

(<sup>1</sup>) Olie- og el-prisstigninger jvf. bilag.

(<sup>2</sup>) Tilfælde 2a og 2b har 0 kr. overskud efter 25 år samt projektrente på 0%, idet dette har været brugt som basis for bestemmelse af en nedre grænse for produktion fra Haldagerformationen.

(<sup>3</sup>) Over inflationsrate.

Note: Alle tilfælde inkluderer brug af varmepumpe. Effektiviteten er 5.0 undtagen i tilfælde 2, hvor effektiviteten er 3.0, idet der her anvendes koldere vand (74° C).