

Tabell over hoveddata

Øvre Ullestadåna kraftverk, hoveddata					
TILSIG		Hovedalternativ	Hovedalternativ med 2,5 ganger slukeevne	Alt. stasjonsplassering kote +331	Alt. Stasjonsplassering med 2,5 ganger slukeevne
Nedbørfelt*	km ²	19,3	19,3	19,3	19,3
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	38,4	38,4	38,4	38,4
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	63,2	63,2	63,2	63,2
Middelvannføring	m ³ /s	1,22	1,22	1,22	1,22
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,10	0,10	0,10	0,10
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,14	0,14	0,14	0,14
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,10	0,10	0,10	0,10
Restvannføring**	m ³ /s	1,51	1,51	1,5	1,5
KRAFTVERK					
Inntak	moh.	445	445	445	445
Avløp	moh.	325	325	331	331
Lengde på berørt elvestrekning	m	1450	1450	1390	1390
Brutto fallhøyde	m	120	120	114	114
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,262			
Slukeevne, maks	m ³ /s	2,44	3,05	2,44	3,05
Slukeevne, min	m ³ /s	0,24	0,24	0,24	0,24
Planlagt minstevannføring, sommer	m ³ /s	0,10	0,10	0,10	0,10
Planlagt minstevannføring, vinter	m ³ /s	0,10	0,10	0,10	0,10
Tilløpsrør, diameter	mm	1000	1000	1000	1000
Tilløpsrør, lengde	m	1460	1460	1410	1410
Installert effekt, maks	MW	2,3	2,7	2,2	2,6
PRODUKSJON***					
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	5,2	5,4	4,9	5,1
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	3,2	3,3	3,0	3,1
Produksjon, årlig middel	GWh	8,4	8,7	7,9	8,2
ØKONOMI					
Utbyggingskostnad (år)	mill.kr	38,0	39,4	37,5	38,9
Utbyggingspris (år)	Kr/kWh	4,52	4,52	4,74	4,74

*Totalt nedbørfelt, inkl. overføringer, som utnyttes i kraftverket

**restfeltets middelvannføring like oppstrøms kraftstasjonen.

*** Netto produksjon der foreslått minstevannføring er fratrukket