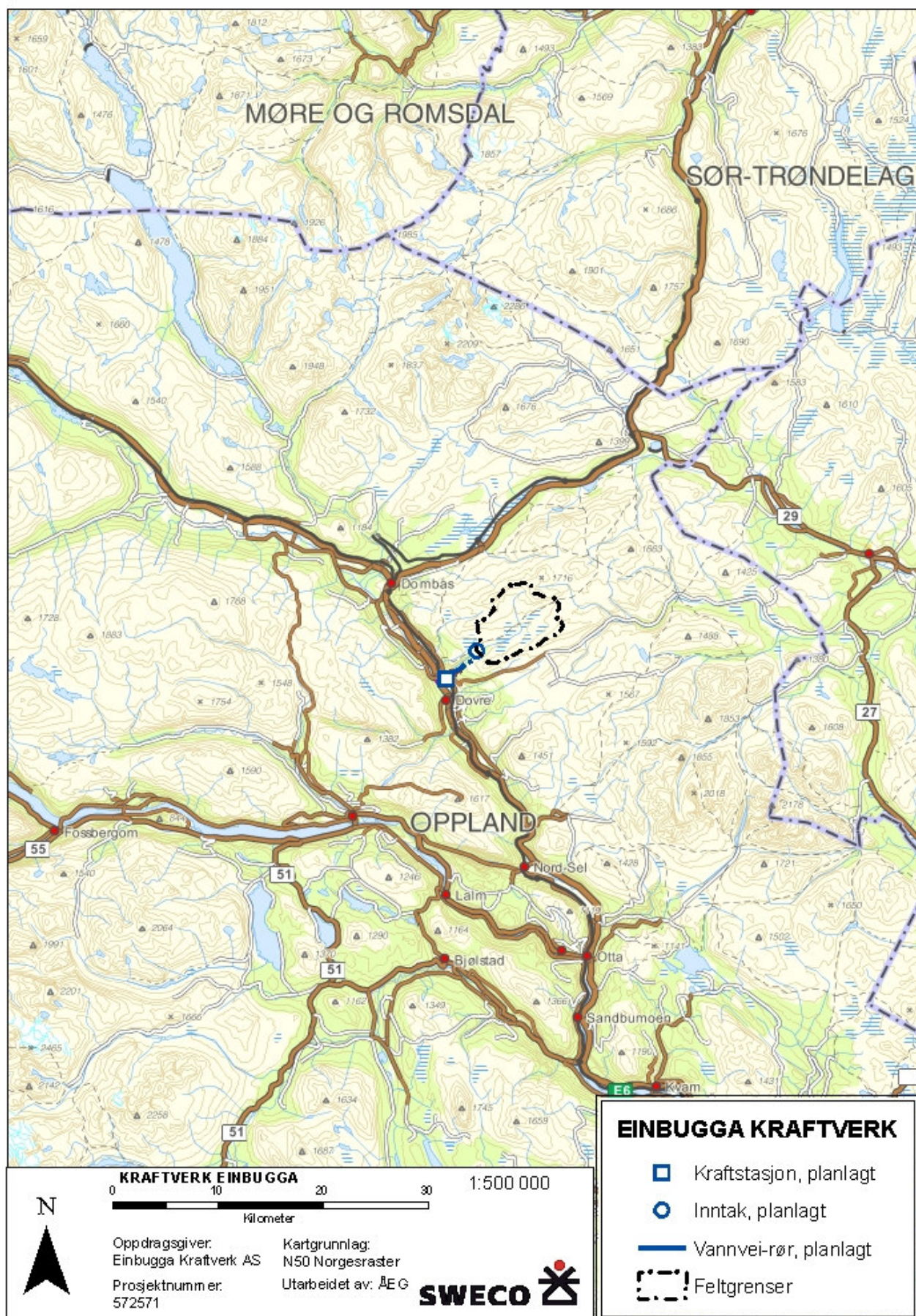


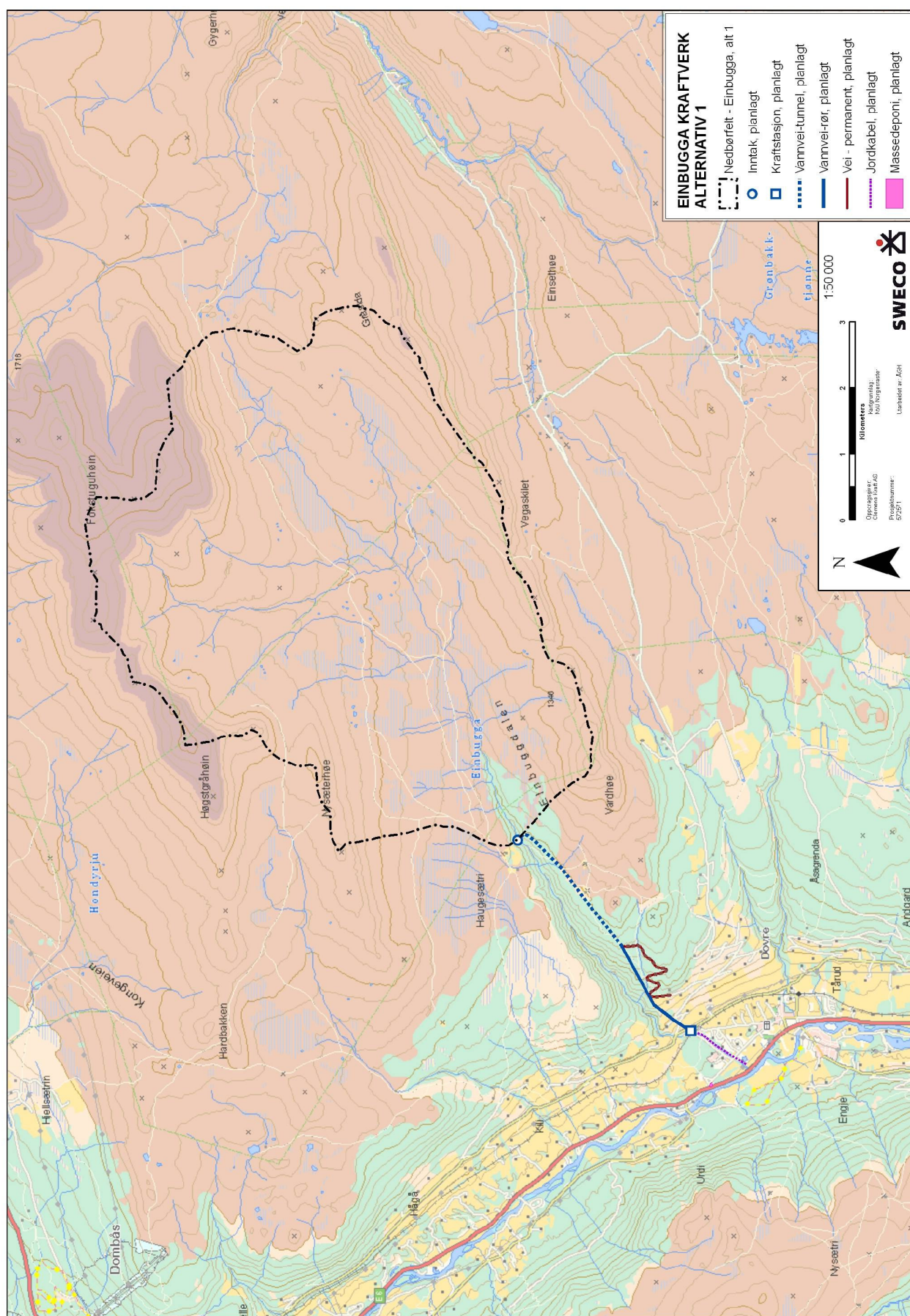
VEDLEGG 1:

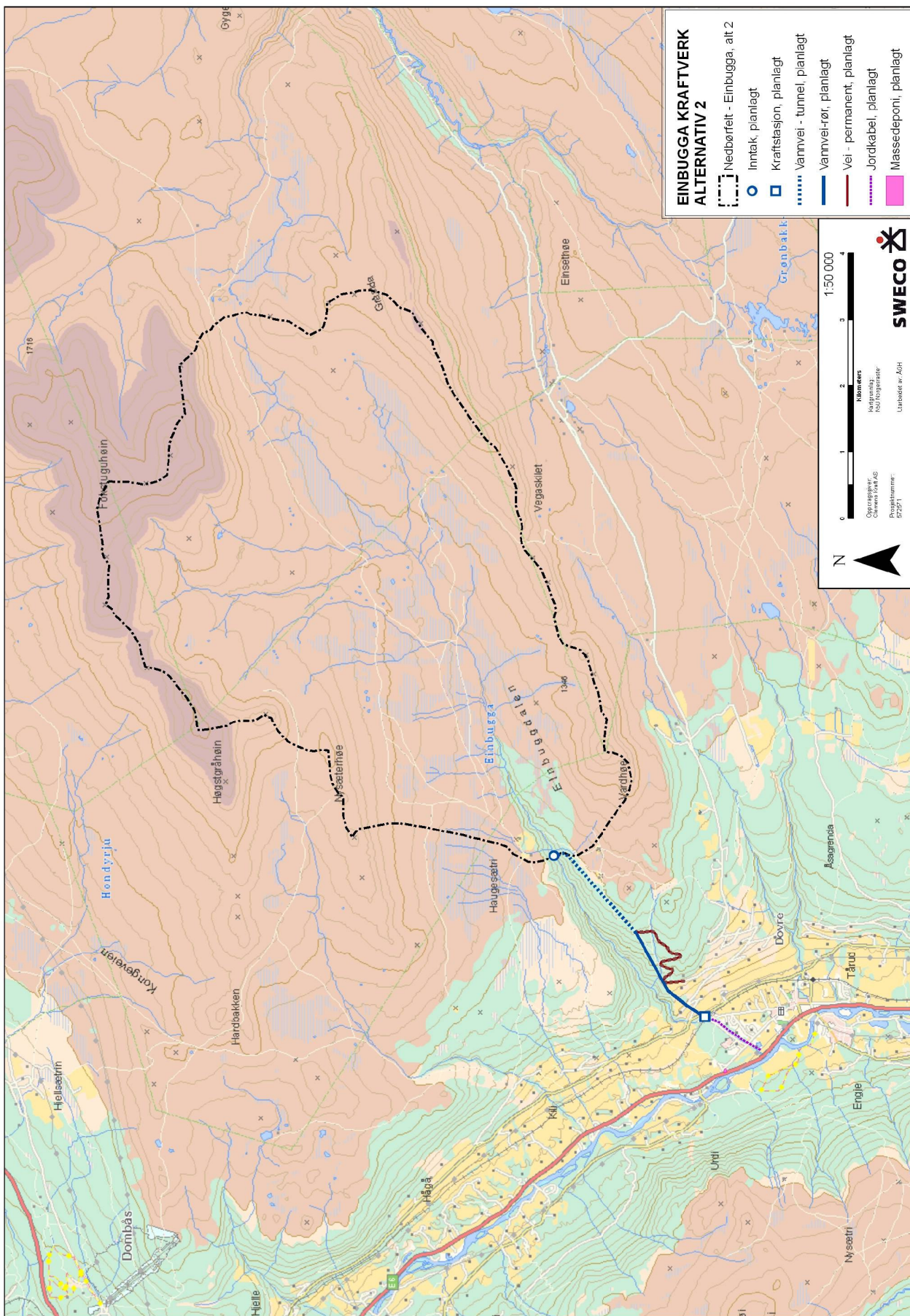
OVERSIKTSKART, REGIONAL PLASSERING



VEDLEGG 2:

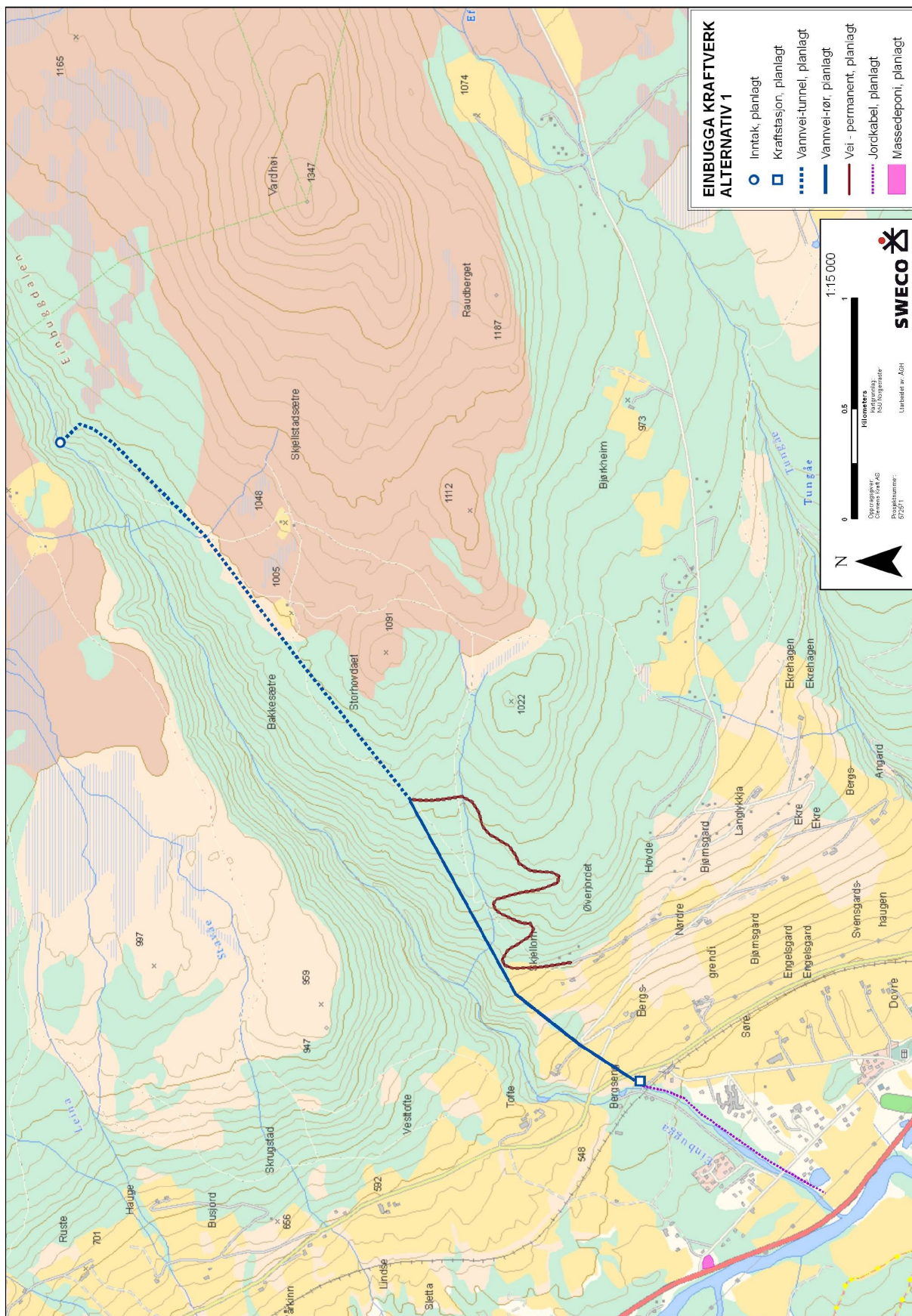
OVERSIKTSKART OVER PROSJEKTOMRÅDET (1:50 000)

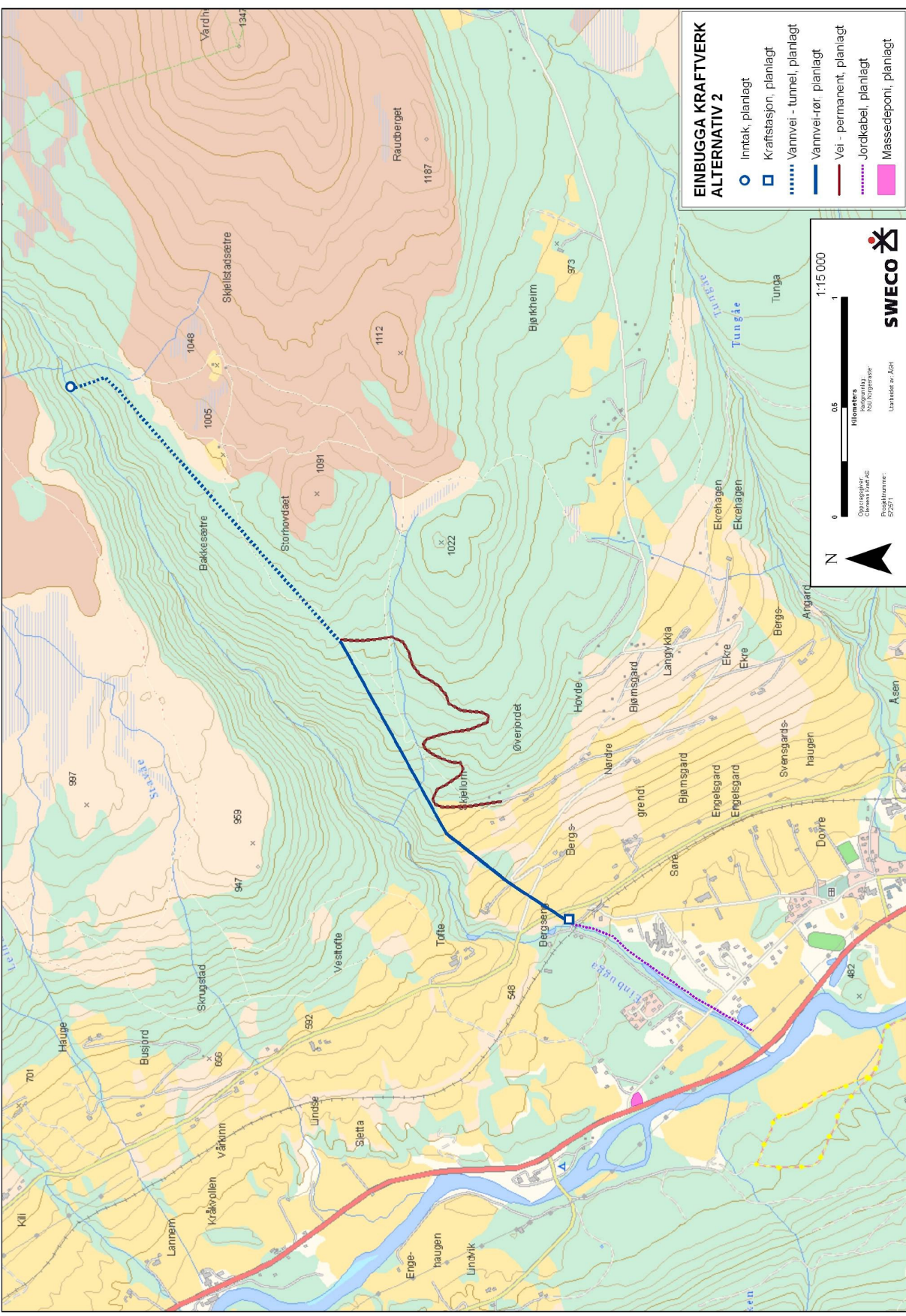




VEDLEGG 3:

DETALJKART FOR KRAFTVERKET



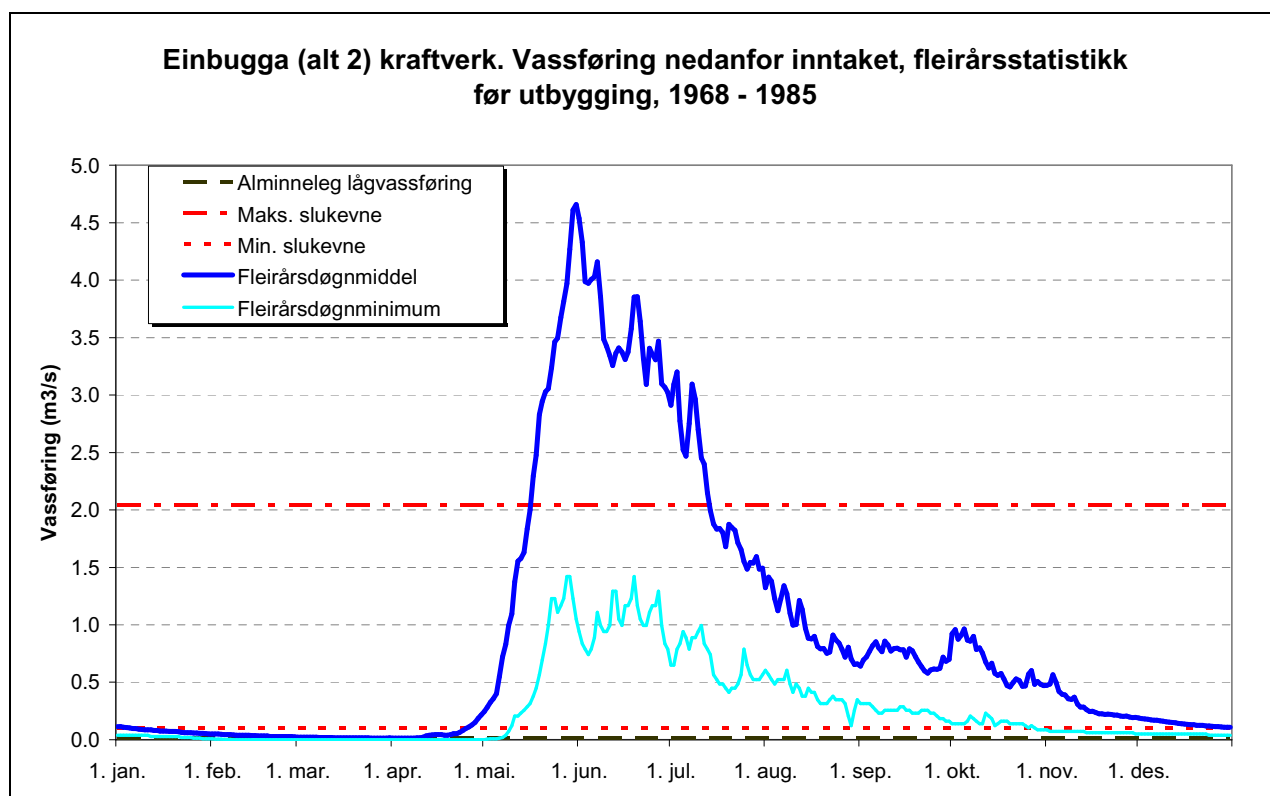
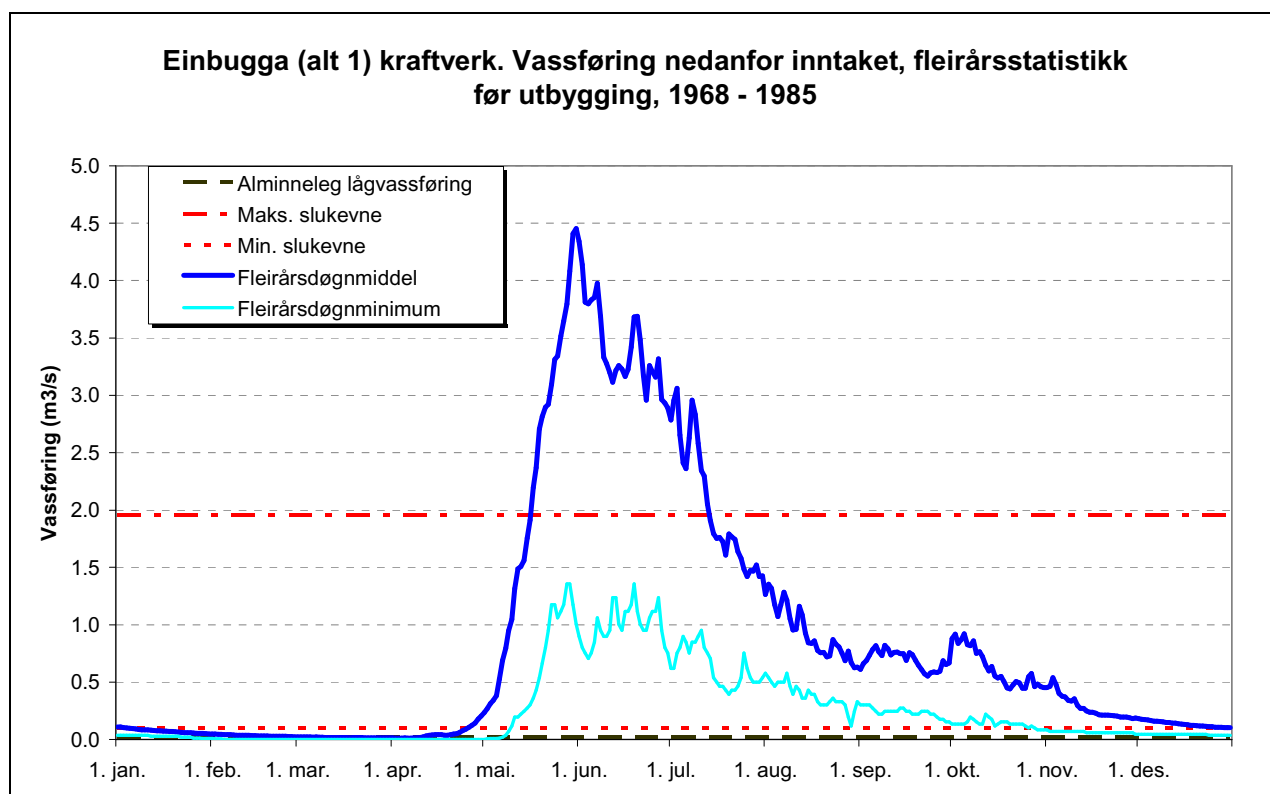


VEDLEGG 4:

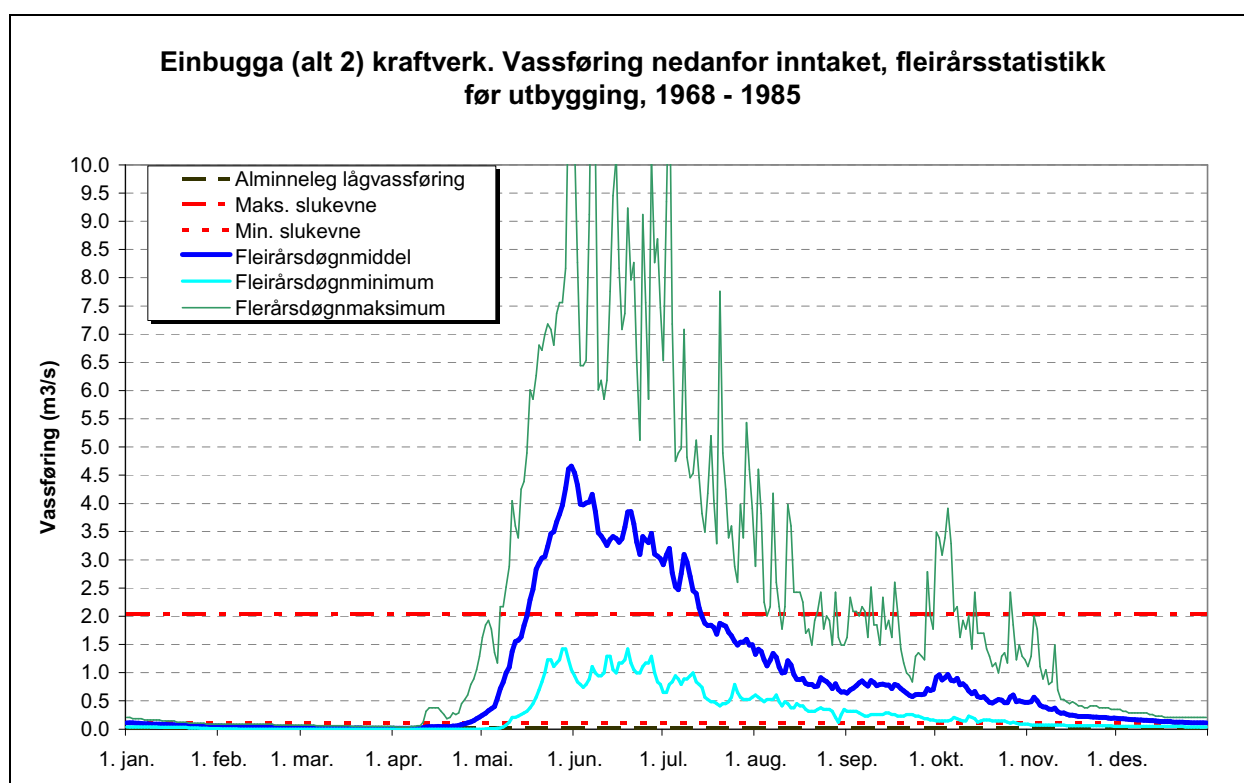
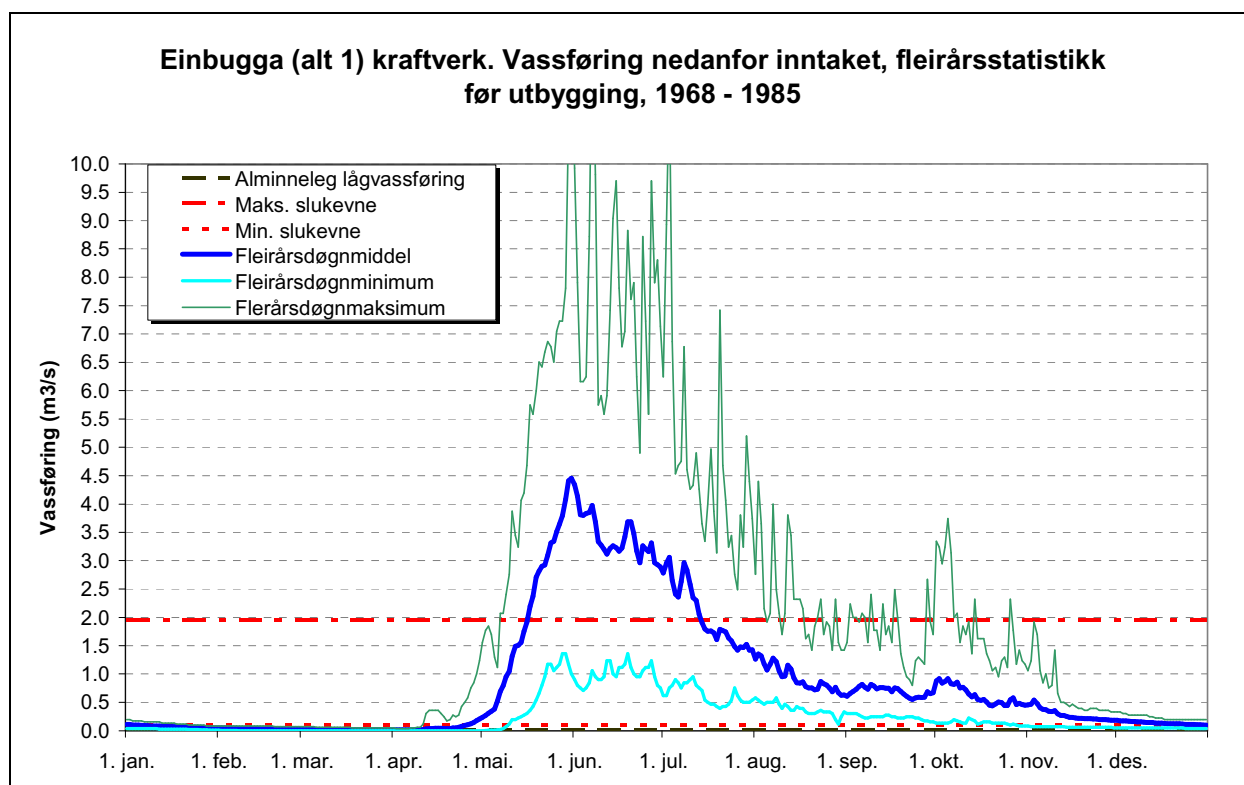
BILDAR AV VASSDRAGET
UNDER FORSKJELLIGE VASSFØRINGAR

VEDLEGG 5.1:

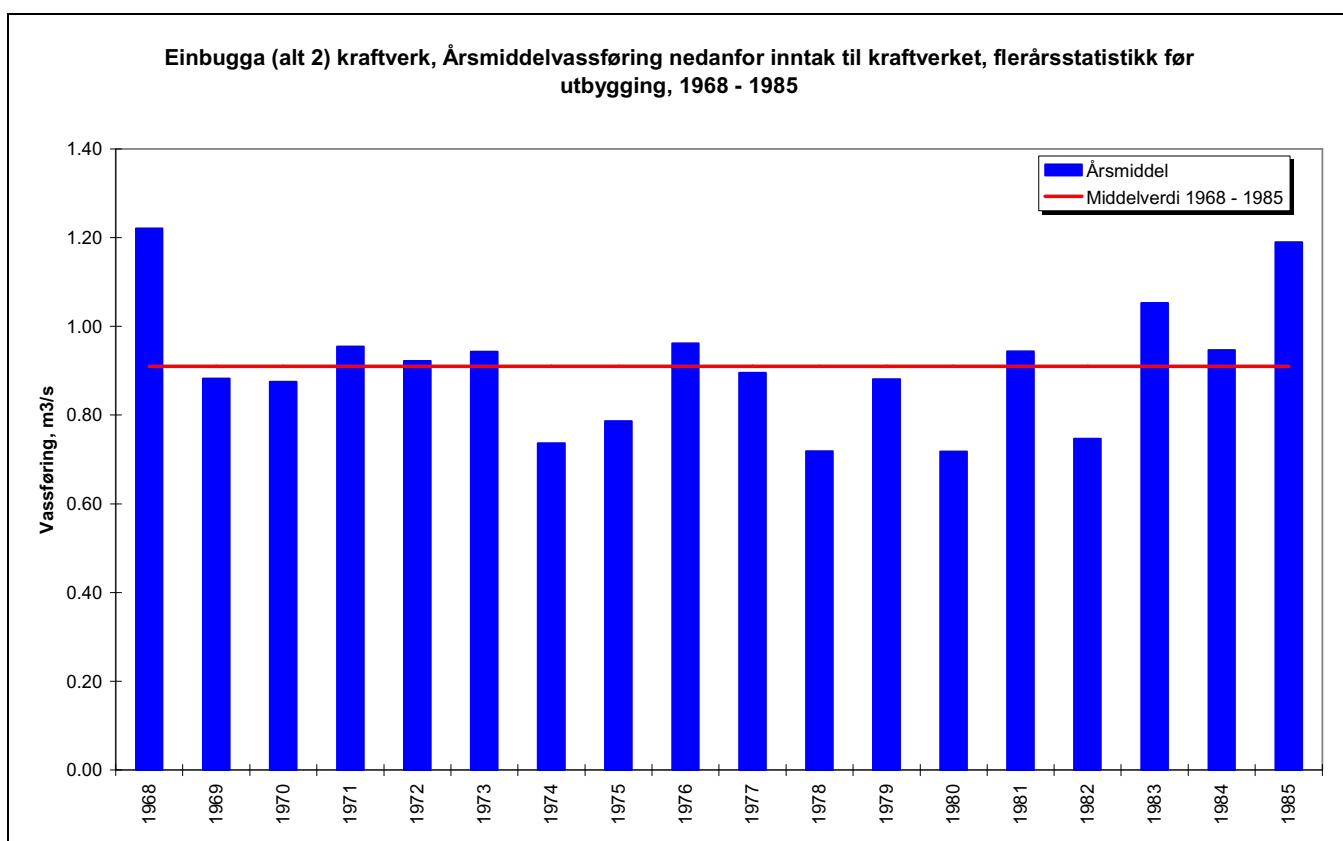
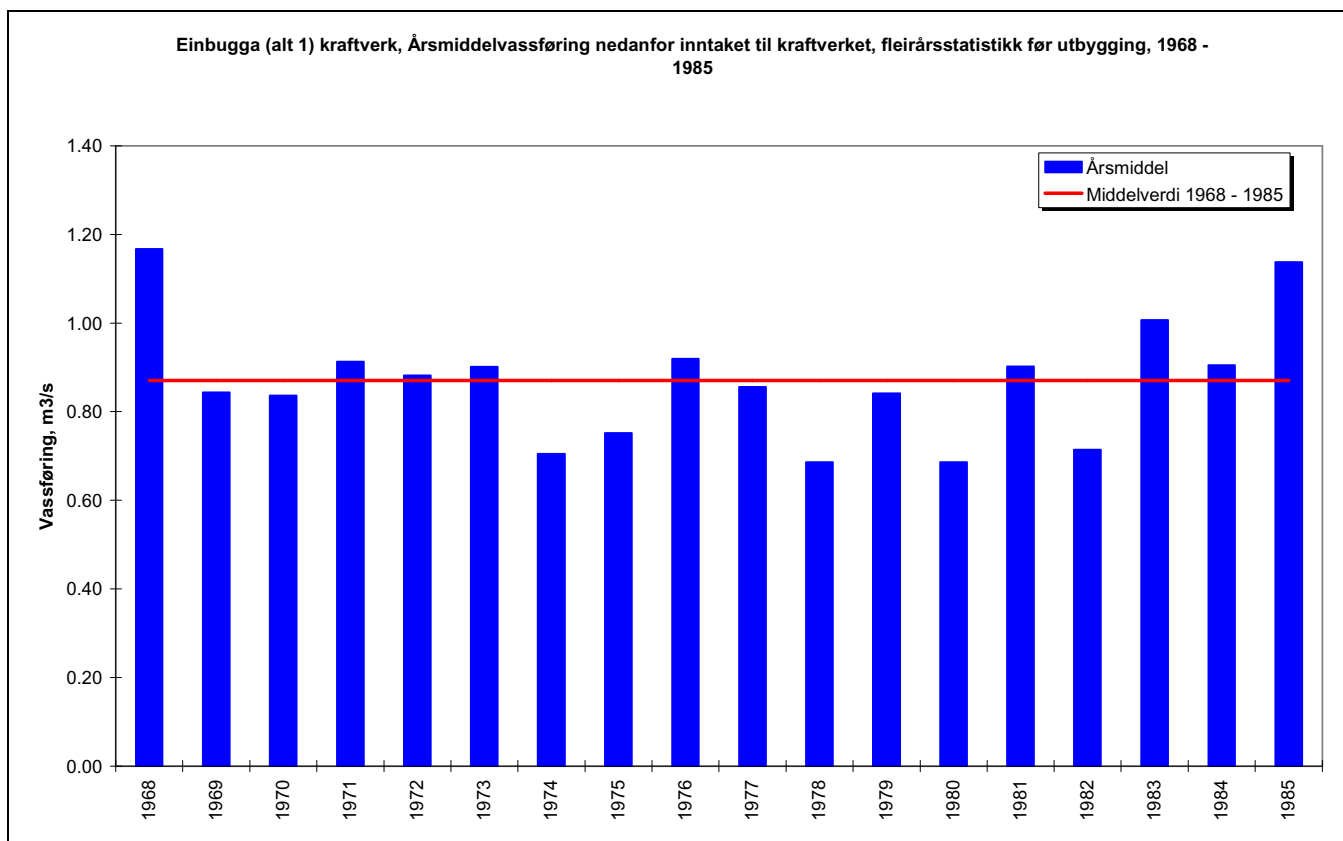
FLEIRÅRSSTATISTIKK, DØGN, MÅNAD OG ÅR
VARIGHEITSKURVER, ÅR, SOMMAR OG VINTER



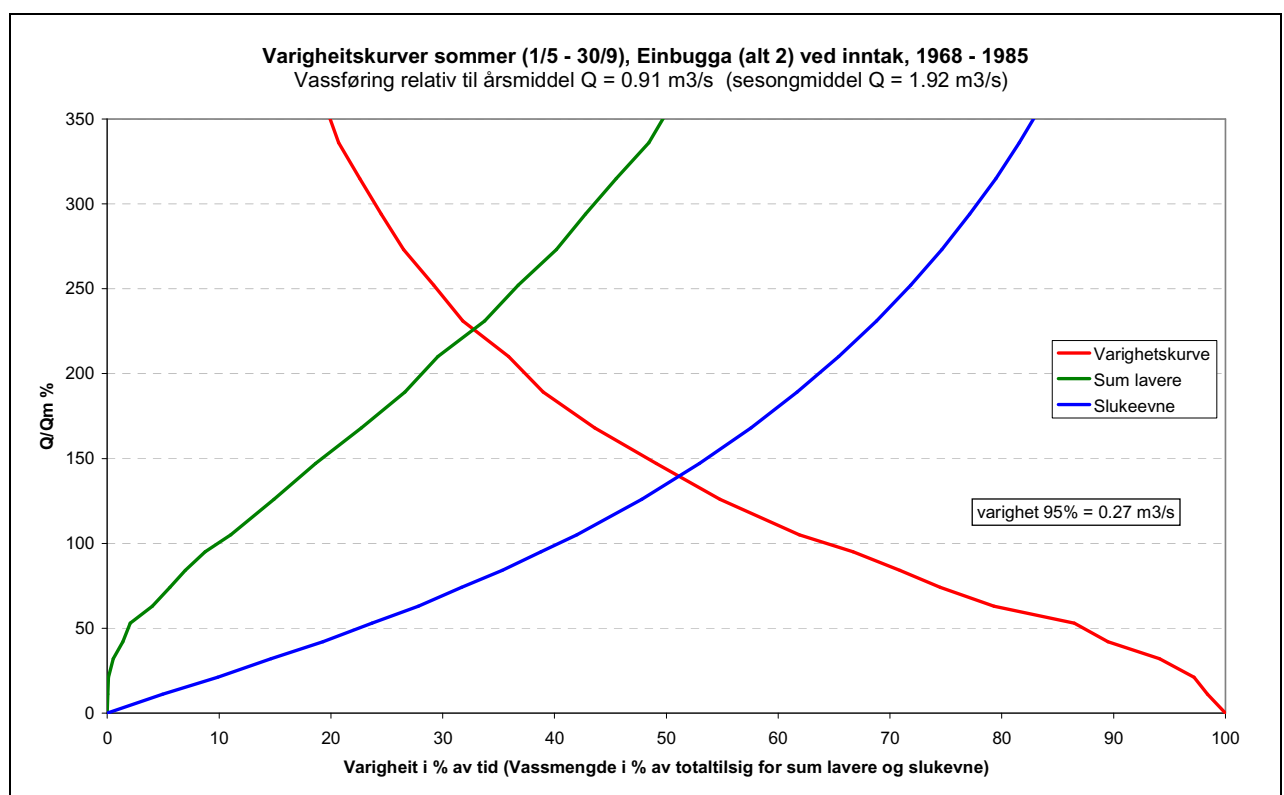
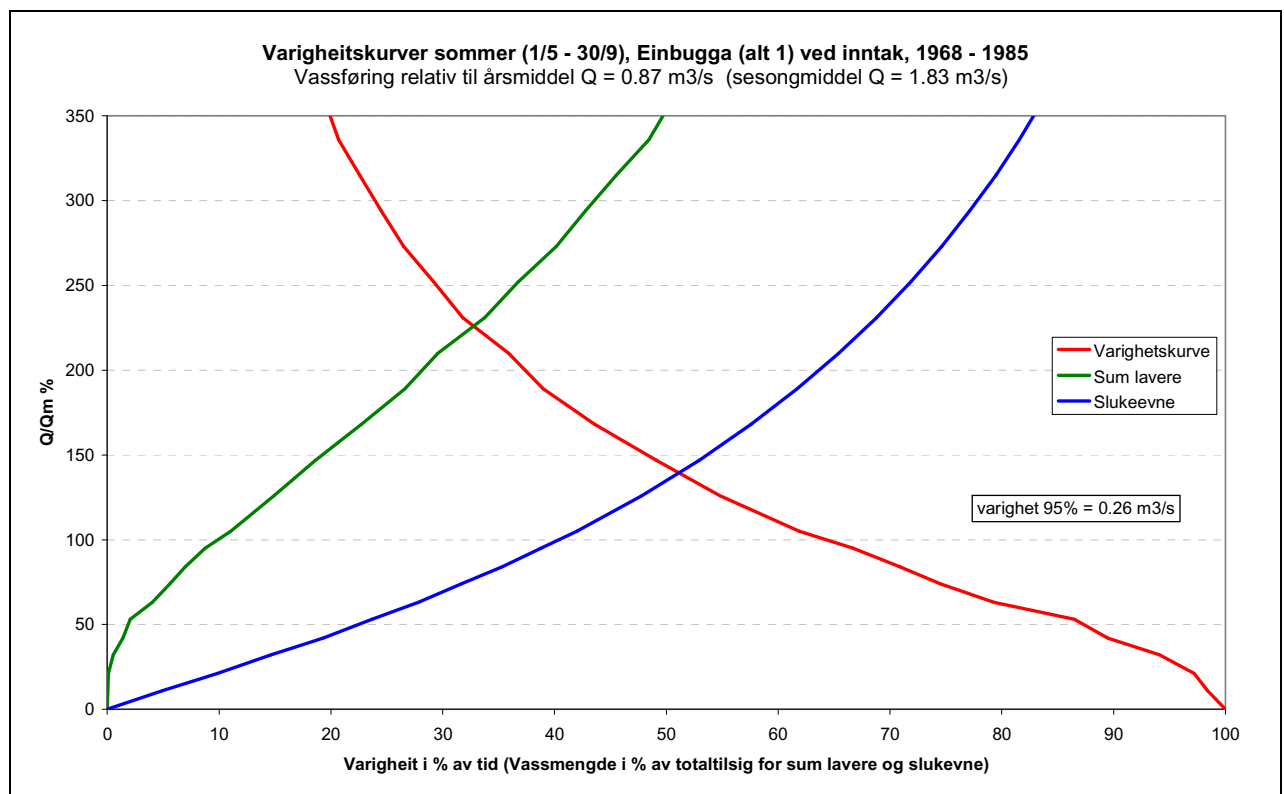
Figur 1. Plott som visar middel/median- og minimumsvassføringar (døgndata).



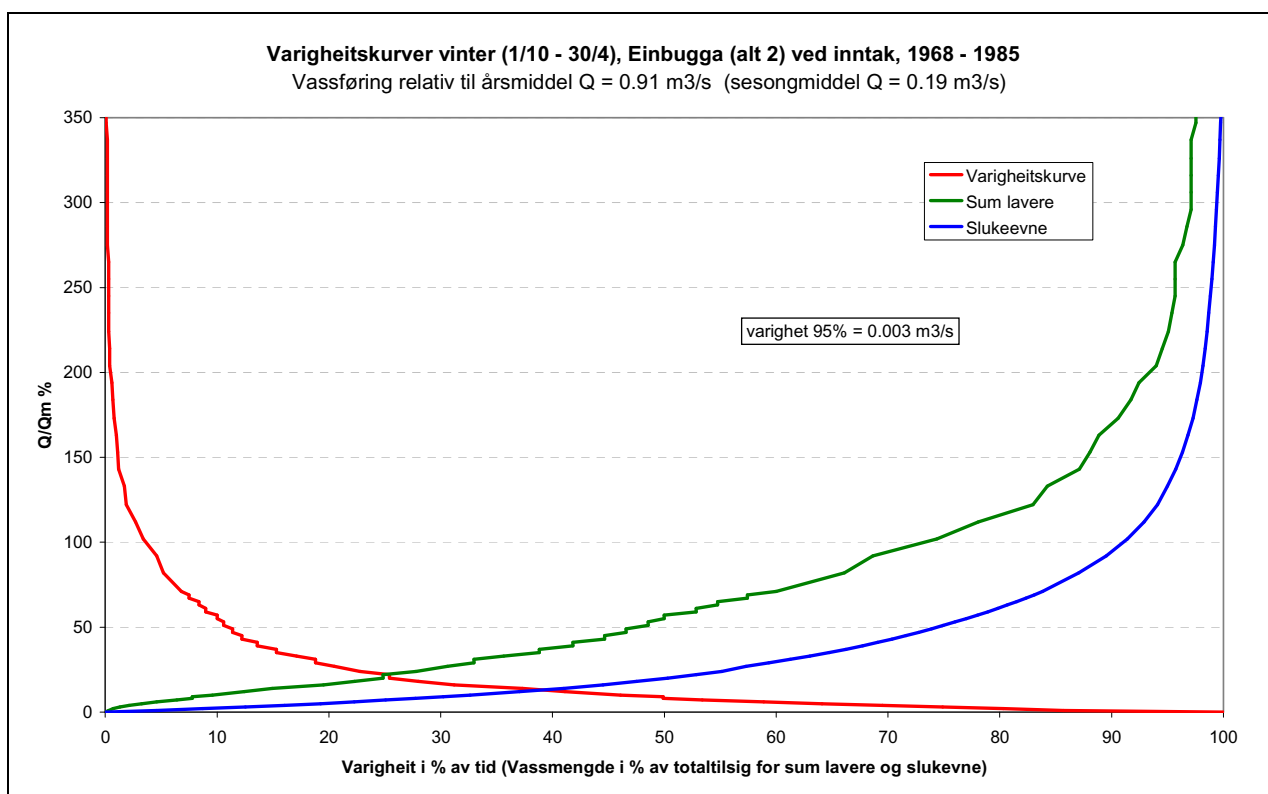
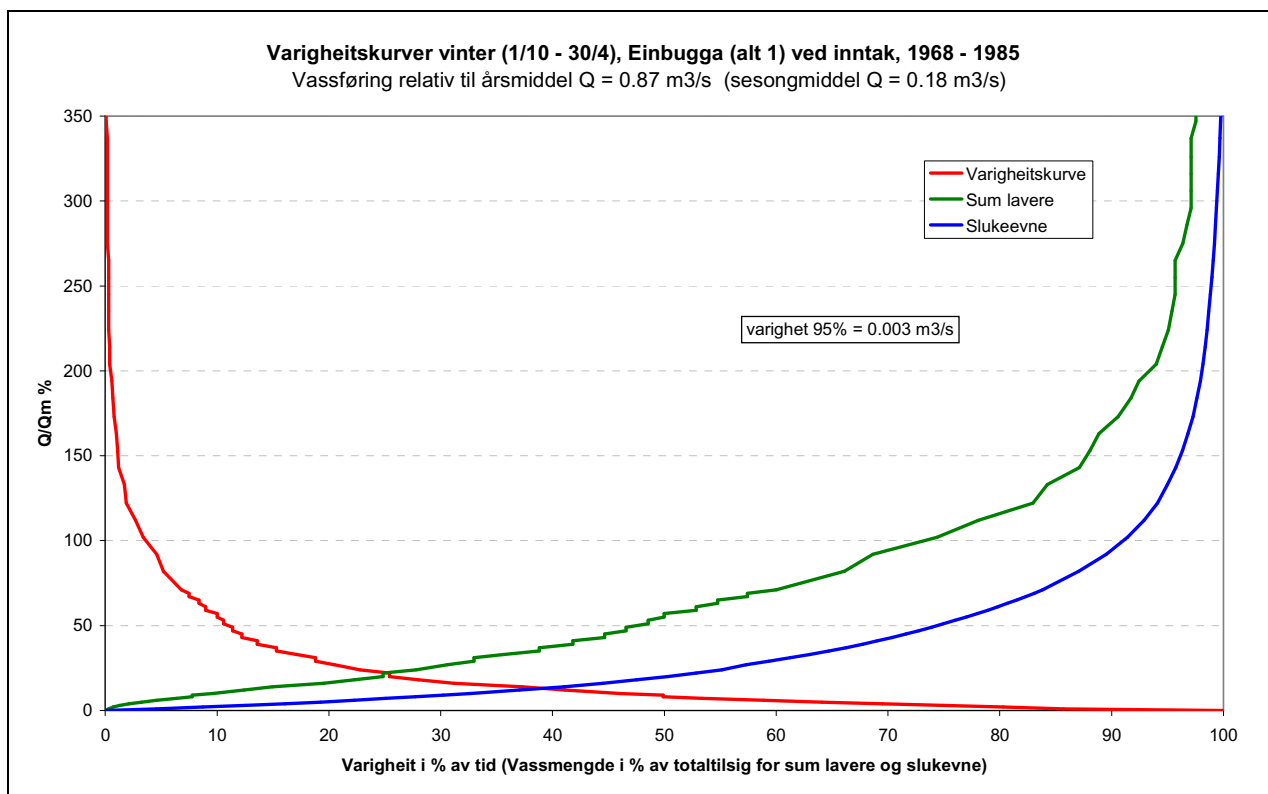
Figur 2. Plott som visar maksimumsvassføringar (døgndata).



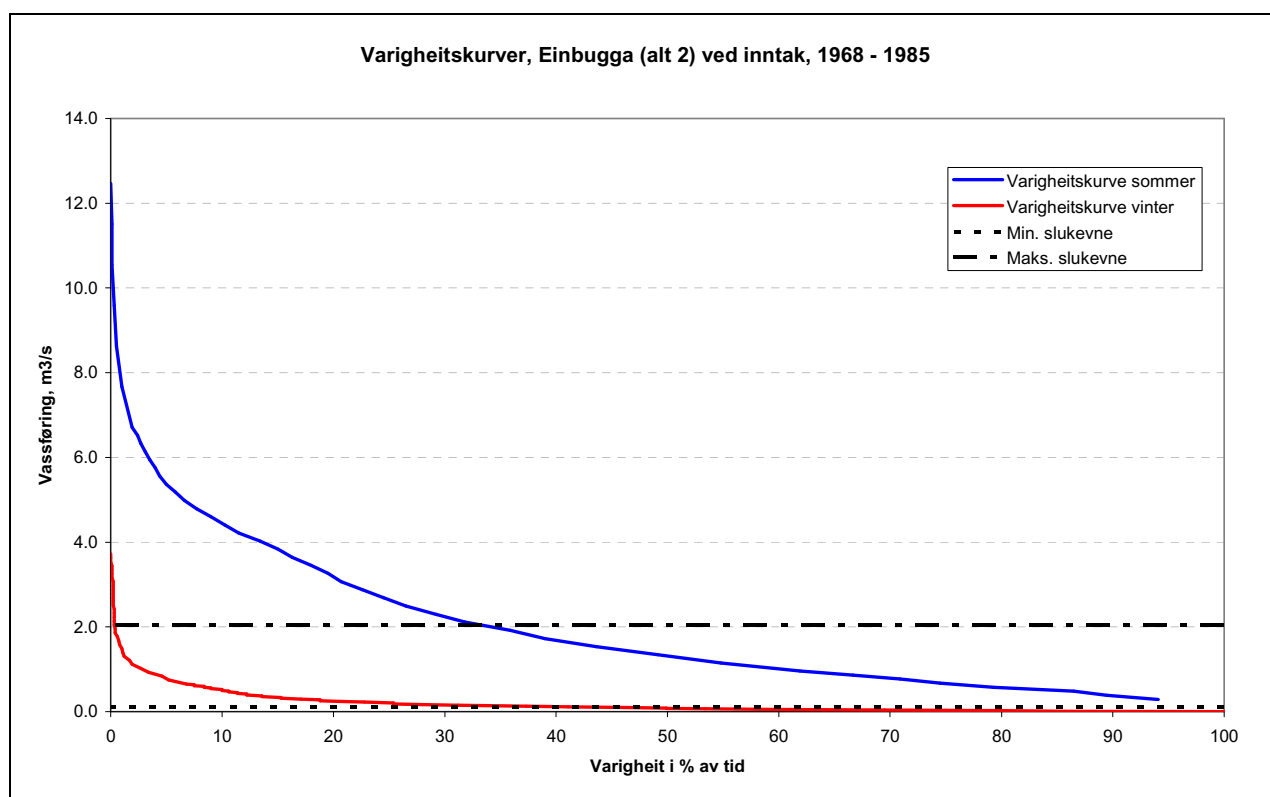
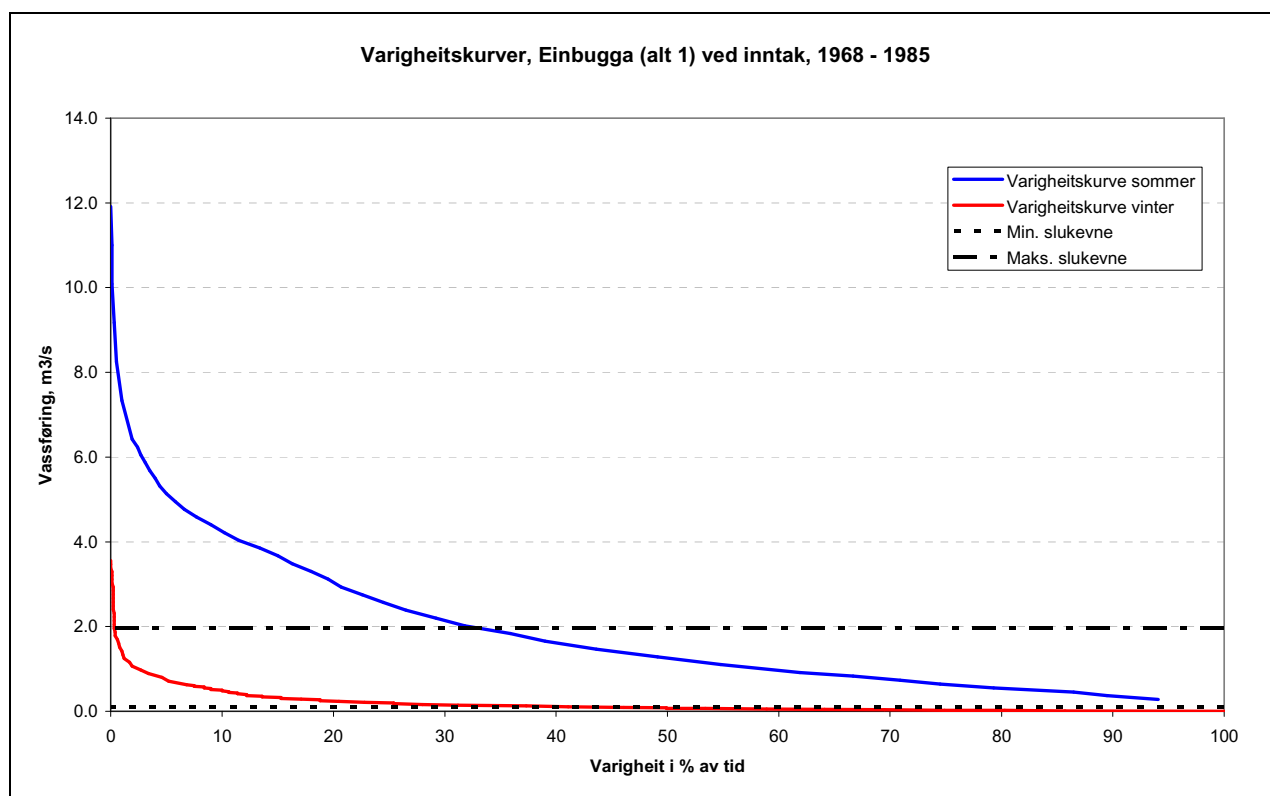
Figur 3. Plott som visar variasjonar i vassføring frå år til år.



Figur 4. Varighetskurve for sommarsesongen (1/5 – 30/9).



Figur 5. Varigheitskurve for vintersesongen (1/10 – 30/4).

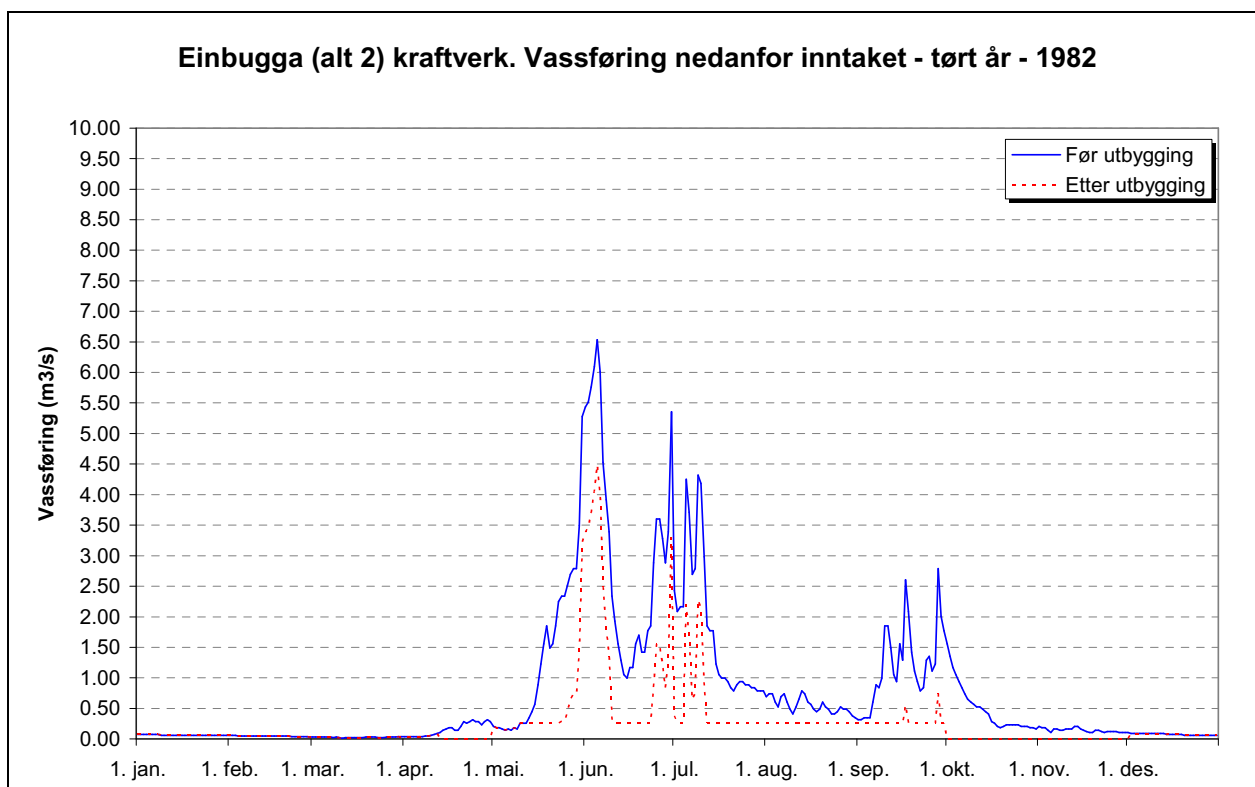
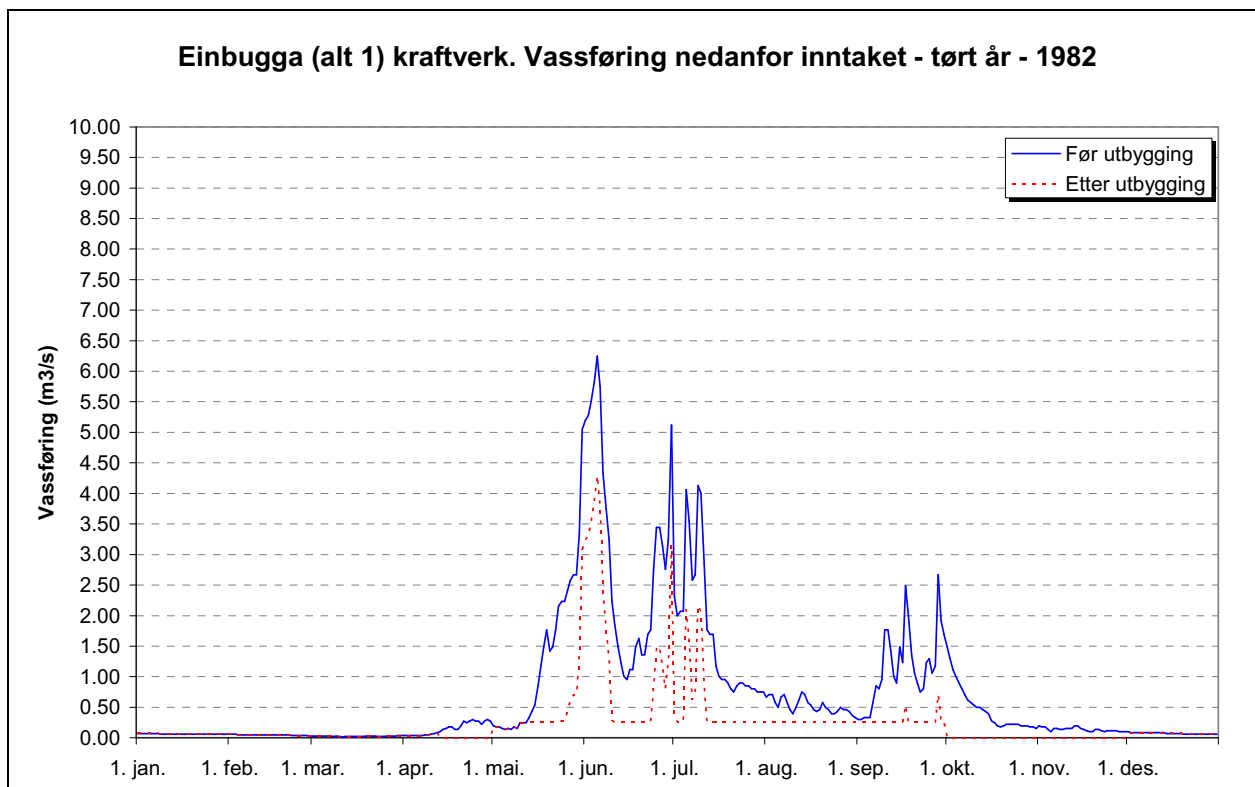


Figur 6. Varighetskurve, kurve for flomtap og for tap av vann i lågvassperioden (år).

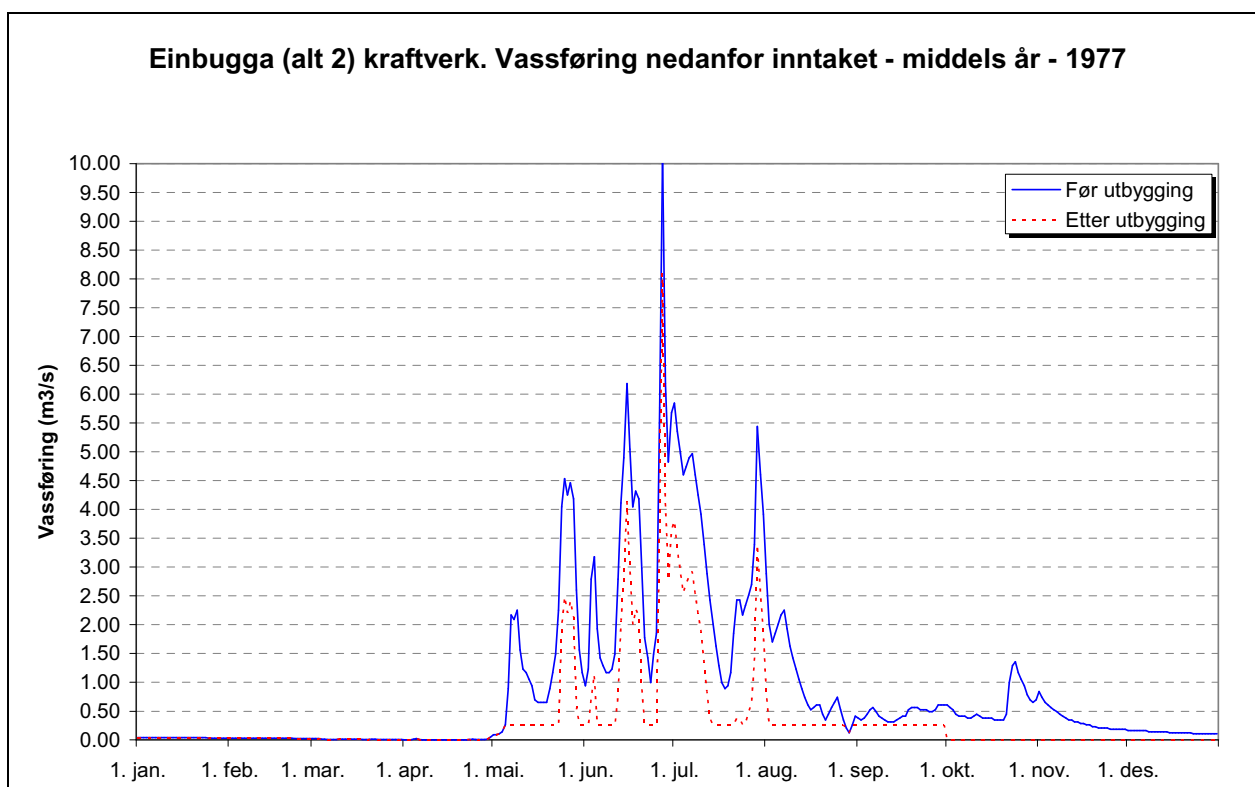
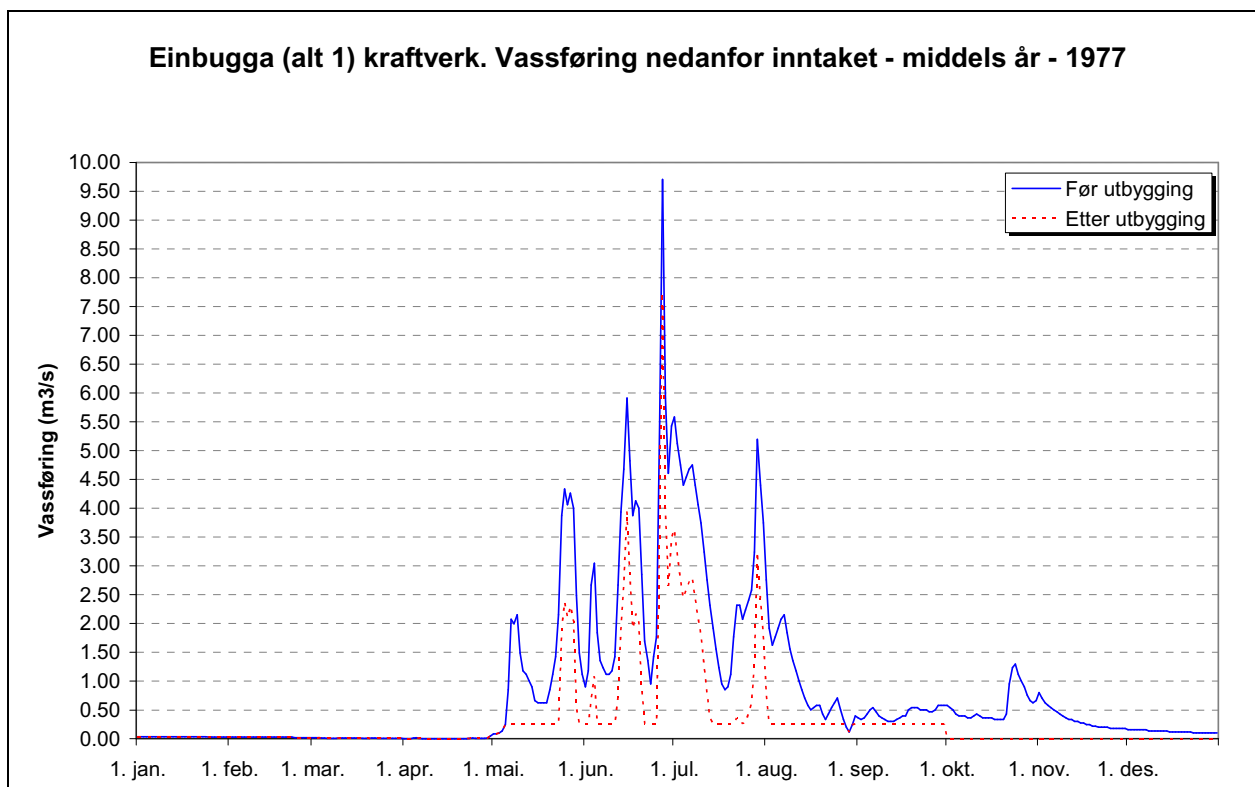
VEDLEGG 5.2:

VASSFØRINGSFORHOLD OVER ÅRET FOR TØRT, MIDDELS OG
VÅTT ÅR:

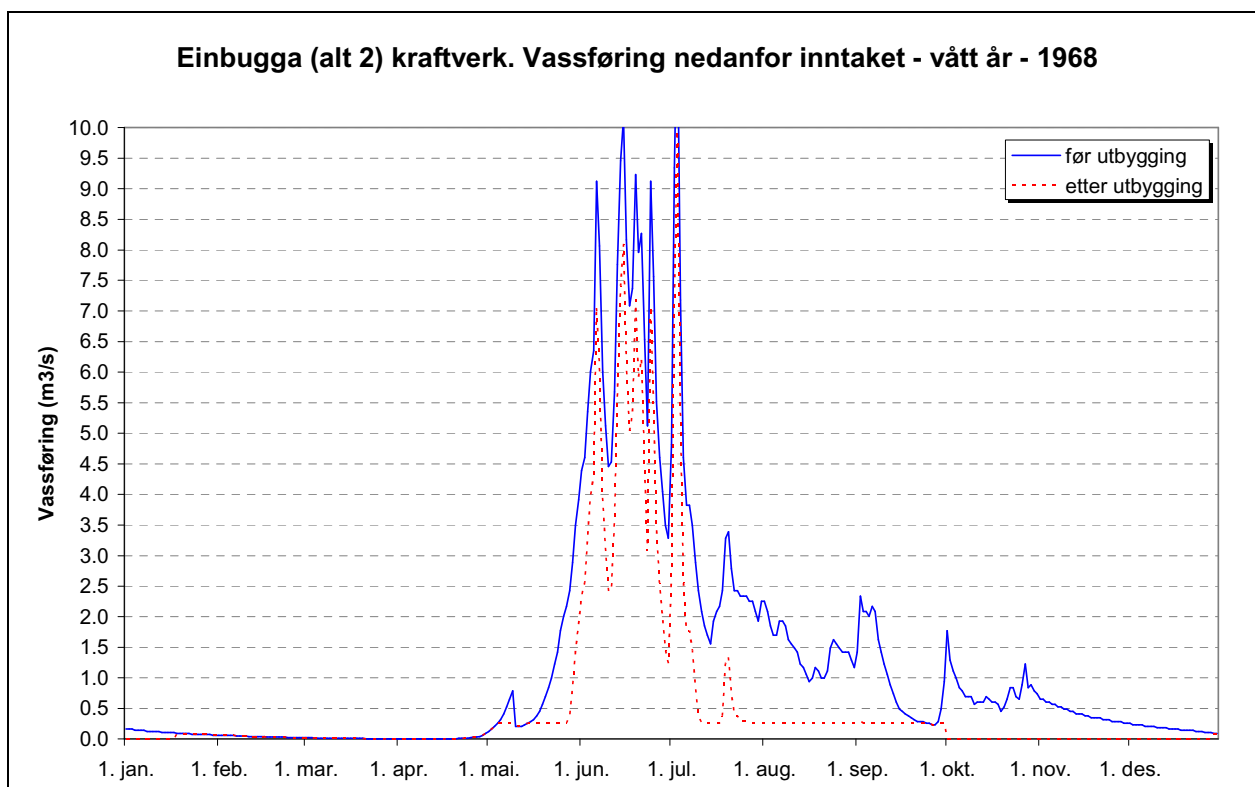
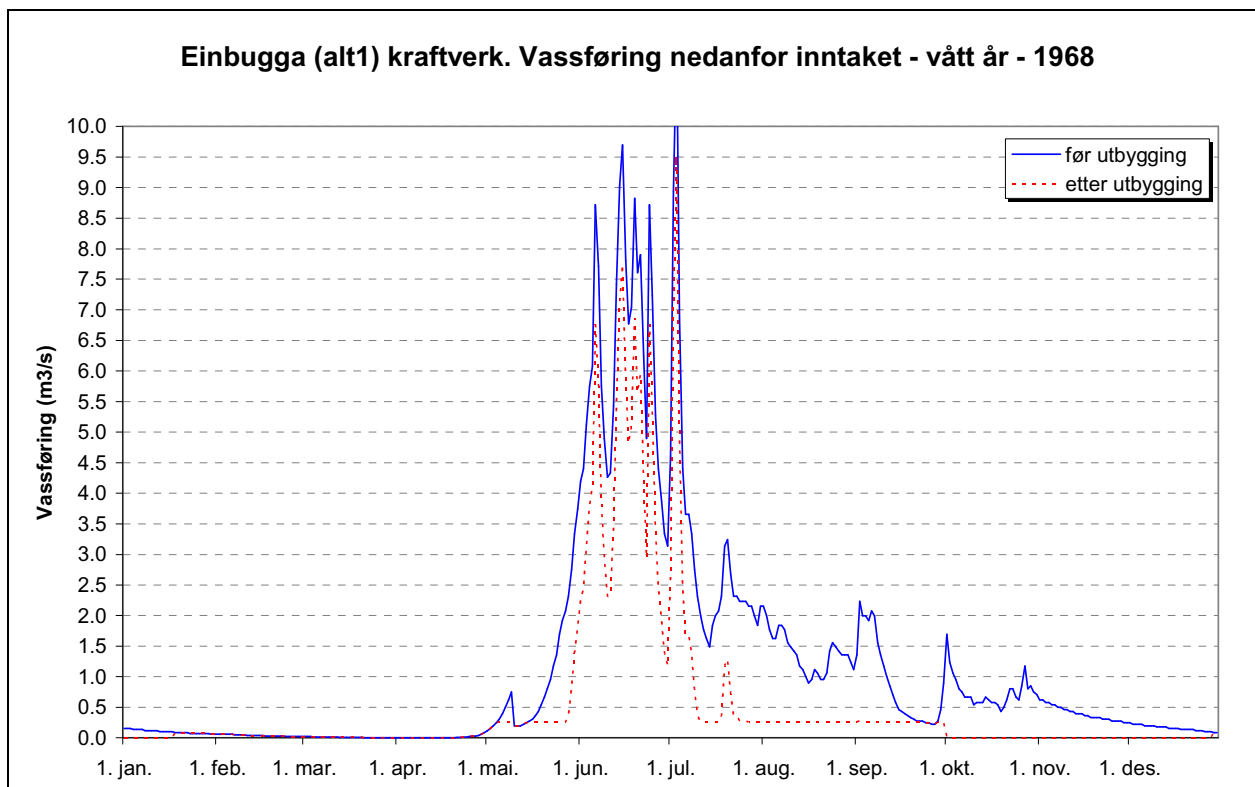
- LIKE NEDSTRØMS INNTAKET
- LIKE OPPSTRØMS KRAFTSTASJONEN



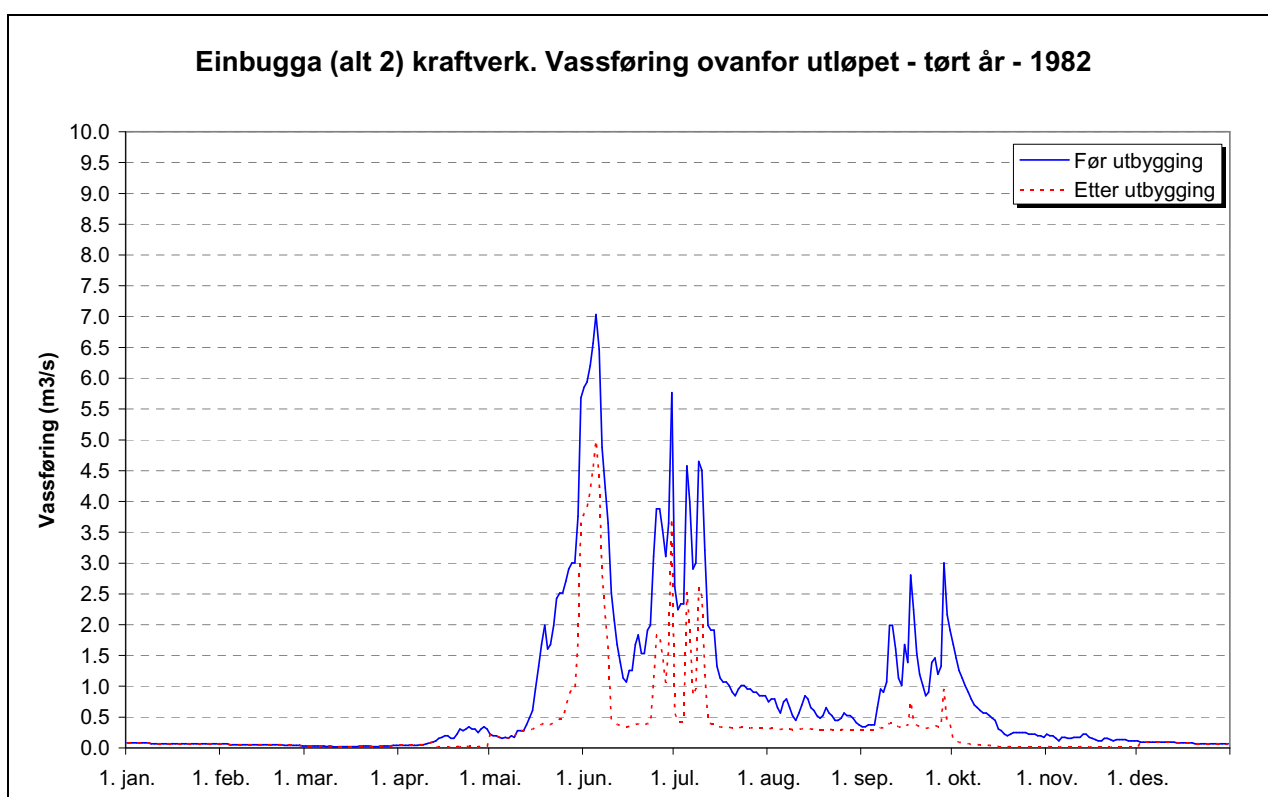
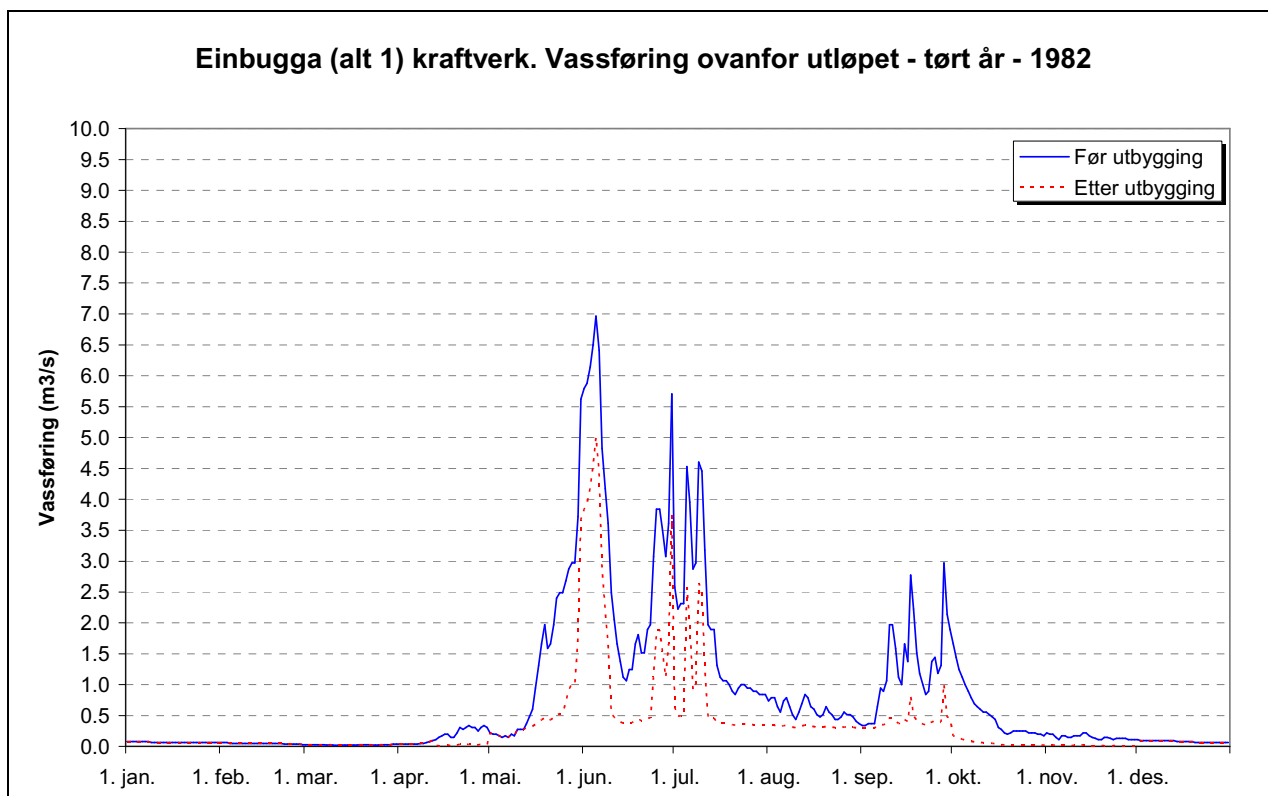
Figur 7. Plott som visar vassføringsvariasjonar rett nedanfor inntaket i et tørt (1982) år (før og etter utbygging).



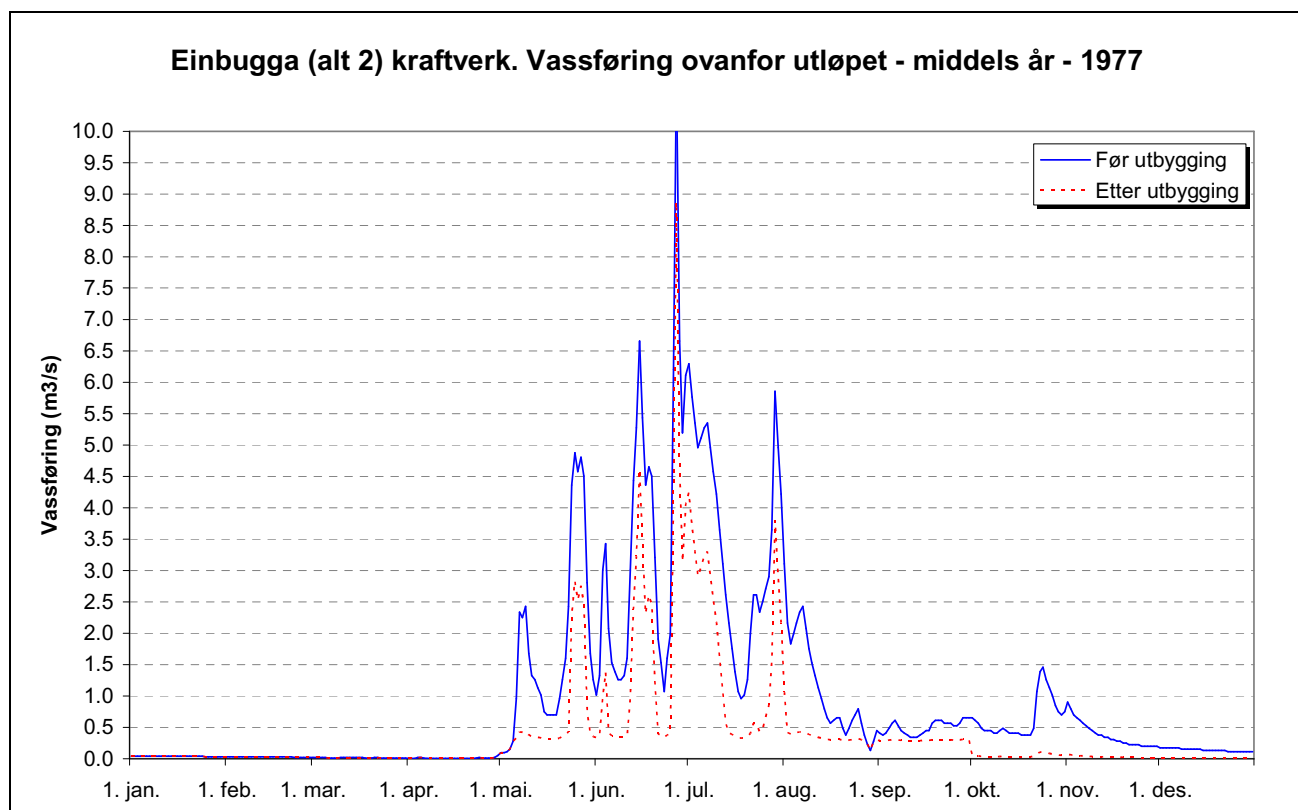
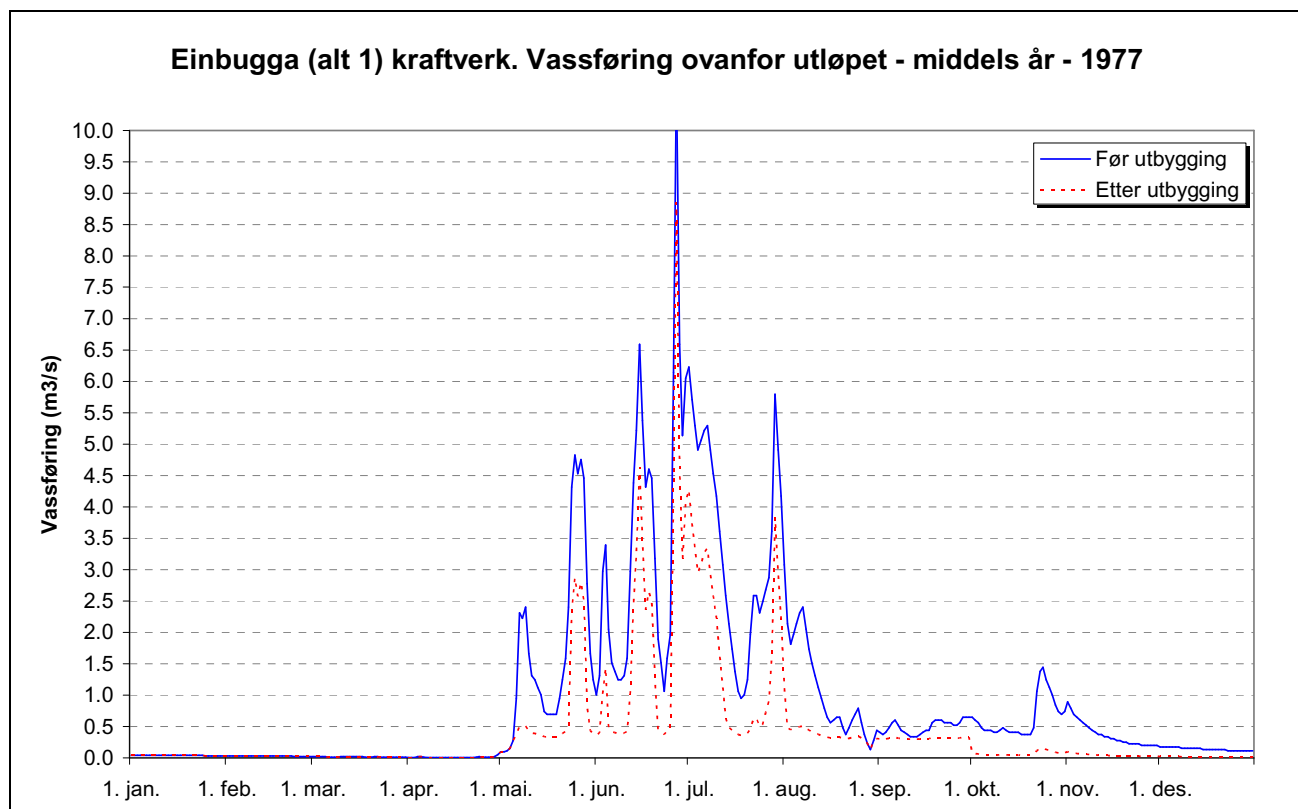
Figur 8. Plott som visar vassføringsvariasjonar rett nedanfor inntaket i et middels (1977) år (før og etter utbygging).



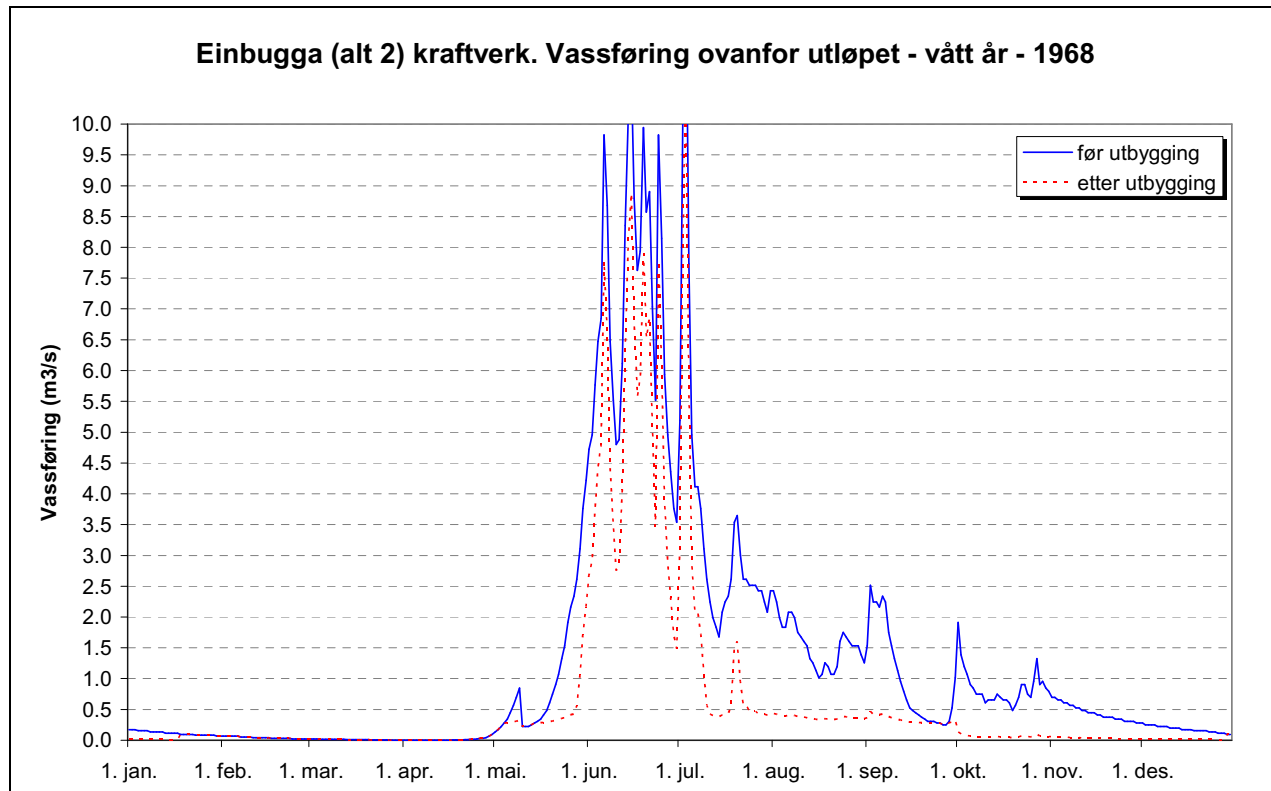
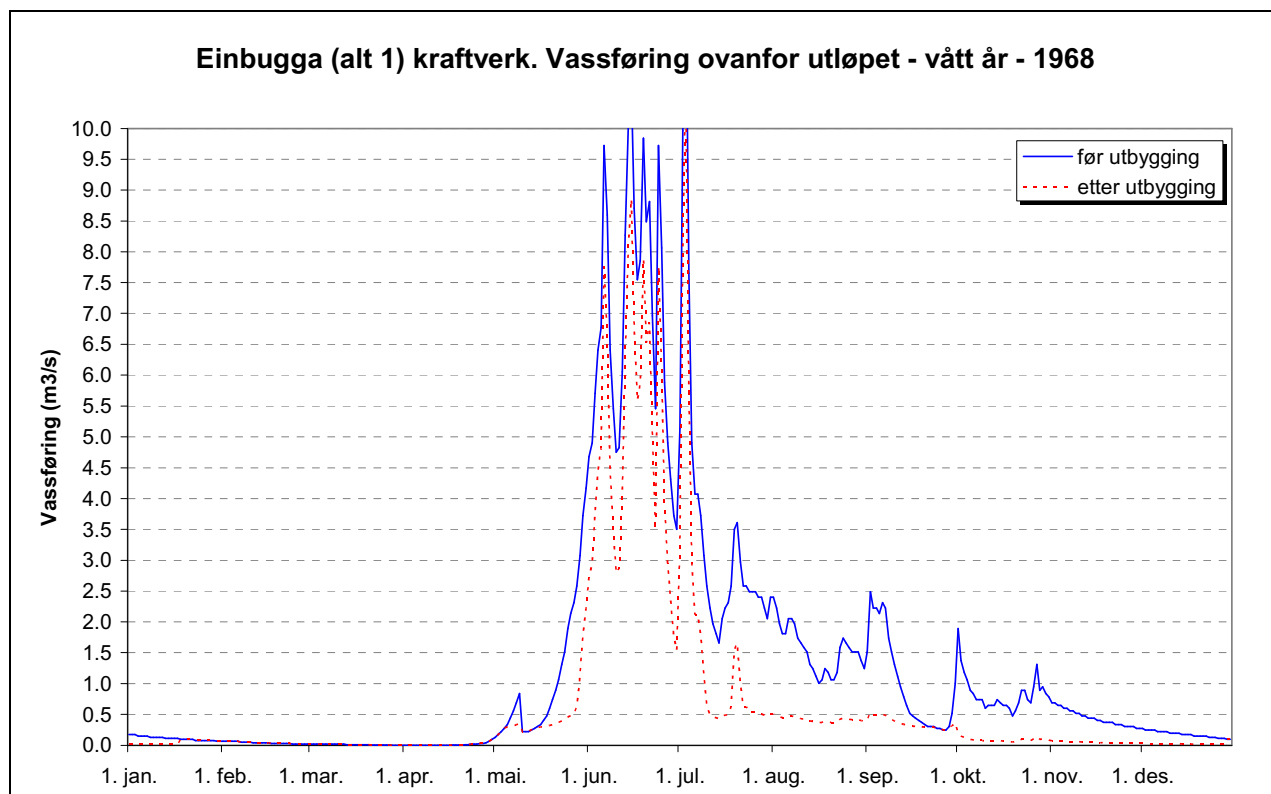
Figur 9. Plott som visar vassføringsvariasjonar rett nedanfor inntaket i et vått (1968) år (før og etter utbygging).



Figur 10. Plott som visar vassføringsvariasjonar rett overfor utløpet av kraftstasjonen i et tørt (1982) år (før og etter utbygging).



Figur 111. Plott som visar vassføringsvariasjonar rett overfor utløpet av kraftstasjonen i et middels (1977) år (før og etter utbygging).



Figur 12. Plott som viser vassføringsvariasjonar rett overfor utløpet av kraftstasjonen i et vått (1968) år (før og etter utbygging).

VEDLEGG 6:

**BILDAR FRÅ VASSDRAGET OG OMRÅDE SOM VERT PÅVERKA AV
UTBYGGINGA**



Einbugga sett frå Haugesætri



Einbugga sett frå Tofte



Området kor inntaksdammen i Einbugga er tenkt plassert, alternativ 1



Område kor det kan etablerast påhugg for tunnel oppe ved inntaket, alternativ 1



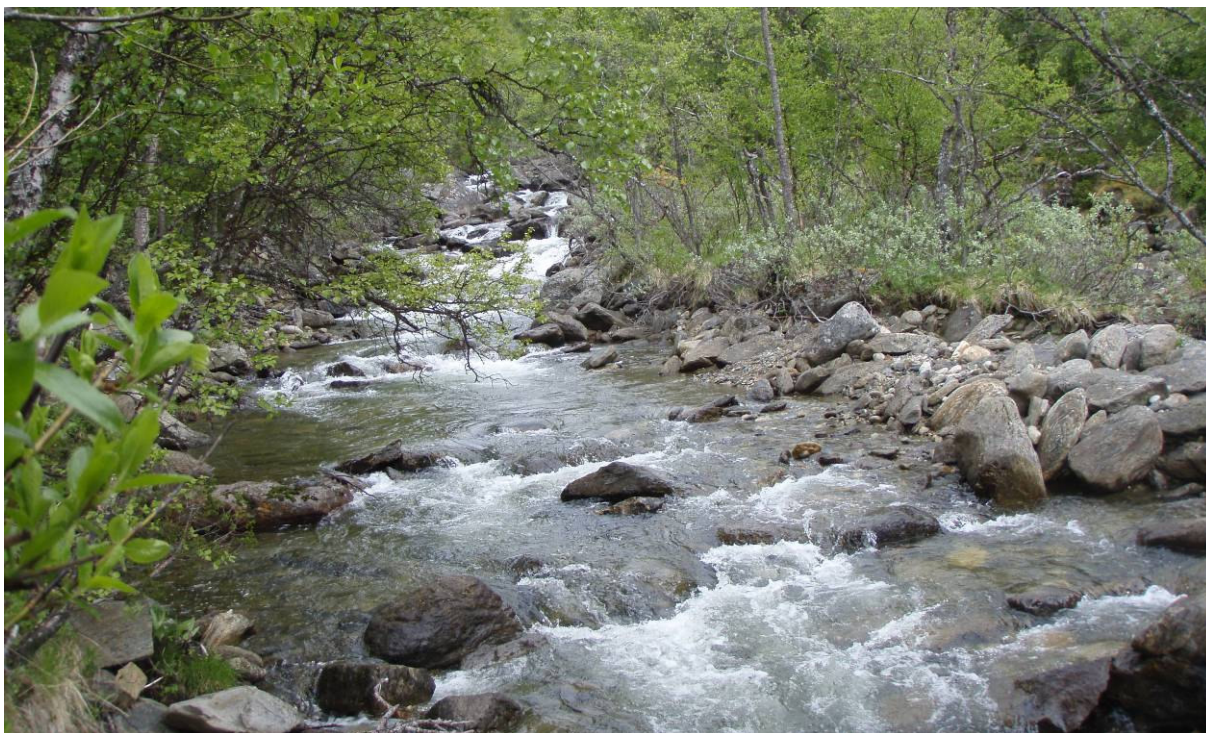
Einbugga rett oppstrøms det planlagde inntaket, alternativ 1



Einbugga rett nedstrøms det planlagde inntaket, alternativ 1



Området kor inntaksdammen i Einbugga er tenkt plassert, alternativ 1



Einbugga rett oppstrøms det planlagde inntaket, alternativ 2



Einbugga rett nedstrøms det planlagde inntaket, alternativ 2



Bilde frå mulig trase for rørgata til Einbugga kraftverk



Kraftstasjonsområdet til Einbugga kraftverk



Langs Einbugga

VEDLEGG 7:

BREV FRÅ LOKALT E-VERK/OMRÅDEKONSESJONÆR OM
TILKOPLING TIL LOKALT NETT

From: Schjølberg Leif Inge [<mailto:lis@eidefoss.no>]
Sent: Thursday, September 23, 2010 2:41 PM
To: Skeie, Olav
Subject: SV: Einbugga Kraftverk, Dovre - budsjettpris for nettilknytting

Hei!

Viser til forespørsel om utredning av tilknytning av Einbugga kraftverk.

- a) Stadfesting av nett-kapasitet for tilknytting av inntil 8,6 / 8,1 MVA.
- b) Budsjettpris på anleggsbidrag (vi planlegg separat avlåst traforom integrert i kraftstasjonsbygningen der vi koster trafo 6/22 kV).

Det er ca 10km FEAL 50 fra Dombås trafostasjon til Einbugga kraftverk, lasta på denne lina er ned mot 1MW i lettlast sommarstid
Vi har berekna på dette og det ser ut som at det skal gå bra, men det må installerast synkrongenerator med spenningsregulering som kan hjelpe til med å halde nede spenninga.

Anleggsbidrag:

Automatisk kondensatorbatteri i Dombås transformatorstasjon med reaktansar. Dette skal kompensere for det reaktive effekten som kraftverket trekkjer for å halde nede spenninga. Alternativet kan vera fjernstyrte brytarar som vi kan legge om nettet med for å få på meir last på denne linja ved høg produksjon. Dette må vurderast.
Det blir kostnader med å prosjektere og kalkulere dette, dersom de vil ha pris på dette nå blir det kostnader nå på konsulent.

Reising av brytermast, montering av skillebryter og tilkobling av bryter til linja samt målerutstyr, reknar med ca kr 100 000,-.

I vår plan for nettombygging har vi planlagt å legge kabel på andre sida av dalen. Dette vil truleg bli kabel med betre kapasitet enn denne linja.
Det kan da vurderast om kraftverket skal mate på denne kabelen.
Det blir meir last på denne kabelen slik at det kanskje ikkje er nødvendig med så store tiltak for å halde spenninga nede.

- c) Gjeldande innmatingstariff, øre/kwh
Nettleieprisar 2010

	Energiledd øre/kWh
Punkttariff innmating	0,534 Vinter dag
	0,626 Vinter Natt/helg
	0,674 Sommar
Residualledd	0,80 øre pr. kWh

- c) Marginale tapsledd
Sjå vedlegg!

d) Tekniske krav til relevern, evt fjernstyrt skillebrytar osv.

Vedlagt er tilknytningsavtale som vi nyttar på kraftverk i dag. Vi forstår at dette er på utredningsstadiet og tek atterhald om at det kan skje endringar fram til eventuell tilknytning.

Vi ser det som ein stor fordel om kraftverket kan ha svingmasse og styring ellers for eventuell kjøring i separat drift.

Eidefoss kan gjeva pris på levering og montering av 22kV kabel og transformator om det er ønskjeleg.

Mvh

**Leif Inge
Schjølberg**
Nettsjef
AS Eidefoss

Telefon	61 23 82 27
Mobil	913 02 813
Sentralbord	61 23 82 00
Telefaks	61 23 82 01

Adresse	Postboks 160 2684 Vågå
E-post	lis@eidefoss.no
Internett	www.eidefoss.no



VEDLEGG 8:

OVERSIKT OVER GRUNNEIGARAR

GRUNNEIGARAR

Fall og eignedom som vert påverka av utbygginga tilhører følgjande grunneigarar:

MATRIKKEL	GRUNNEIGARAR som grensar til Einbugga	ADRESSE	POSTSTAD	TLF
G/Br.nr 38/1	Olav Tofte	Tofte	2662 DOVRE	61 24 02 45
G/Br.nr 42/5	Marit Bjørnsgaard	Bergsgrenda	2662 DOVRE	61 24 00 53
Einbuggdalen sameige	Kontaktperson: Birger Lien	Kråvollen	2662 DOVRE	61 24 00 33
Einbuggdalen sameige	Kontaktperson: Ola M. Skrugstad	Lannem gard	2662 DOVRE	61 24 01 18
G/Br.nr 39/2	Borghild Rindal uskifta bu v/Paul Magne Rindal	Brennhaugen	2663 DOVRESKOGEN	61 24 07 23
G/Br.nr 39/1	Opplysningsvesenets fond v/Olav Skeie	Boks 535, Sentrum	0105 OSLO	23 08 15 00

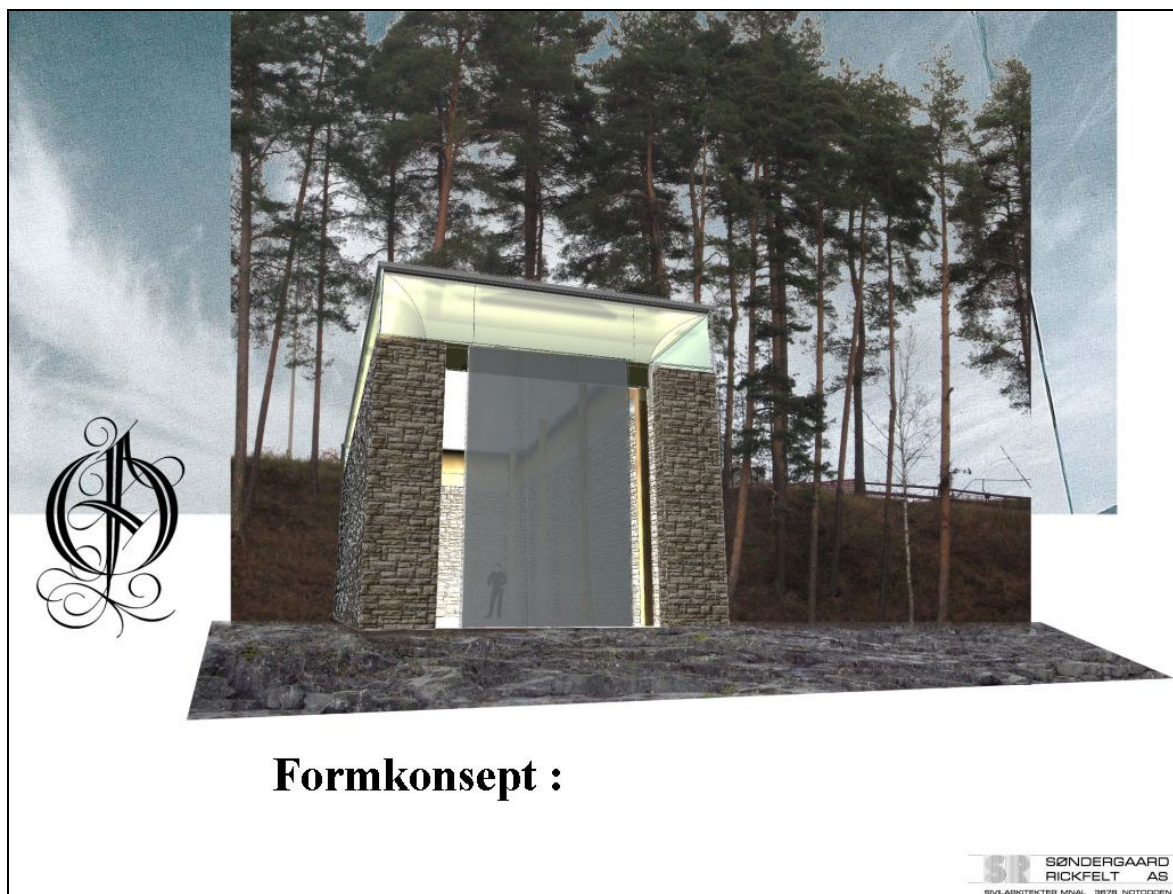
VEDLEGG 9:

MILJØRAPPORT FRÅ SWECO NORGE AS

VEDLEGG 10:

FORSLAG TIL UTFORMING AV KRAFTSTASJONSBYGG

Tiltakshavar har engasjert fleire bygningstekniske fagmiljø for å utarbeidd eit kraftstasjonsbygg som m.a. tar omsyn til lokal byggeskikk/tradisjon, estetikk og funksjon. Vedlagte formskisse er eit av fleire innspel i arbeidsprosessen. Særskilt interesserte er velkomne til å ta kontakt med tiltakshavar for supplerande informasjon.



VEDLEGG 11:

(IKKJE OPPTRYKT)

SKJEMA FOR DOKUMENTASJON AV
HYDROLOGISKE FORHOLD M/VEDLEGG

VEDLEGG 12:

(IKKJE OPPTRYKT)

SKJEMA FOR "KLASSIFISERING AV DAMMAR OG TRYKKRØYR"