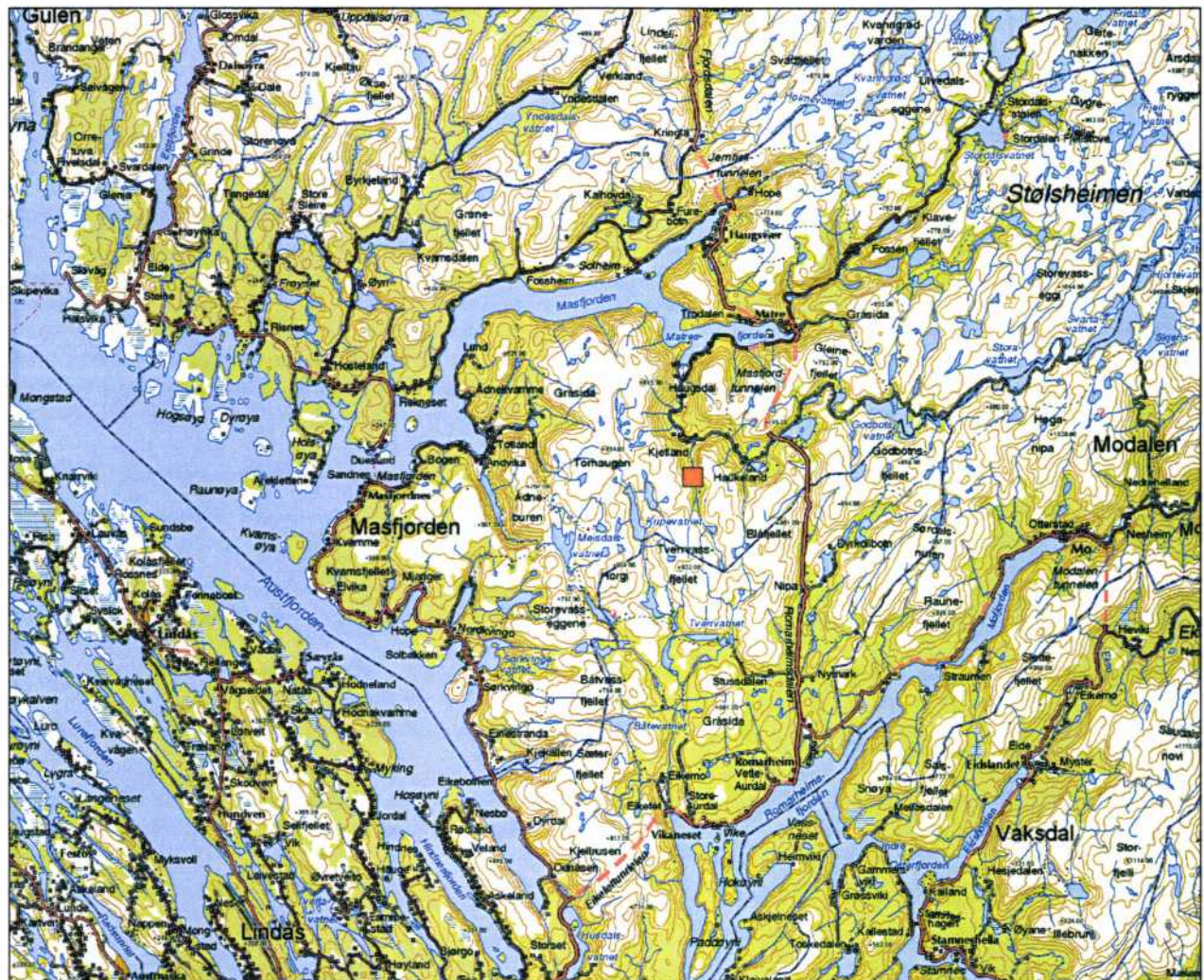


VEDLEGG 0: Prosjektets beliggenhet



VEDLEGG 1: Oversiktskart med nedbørfelt

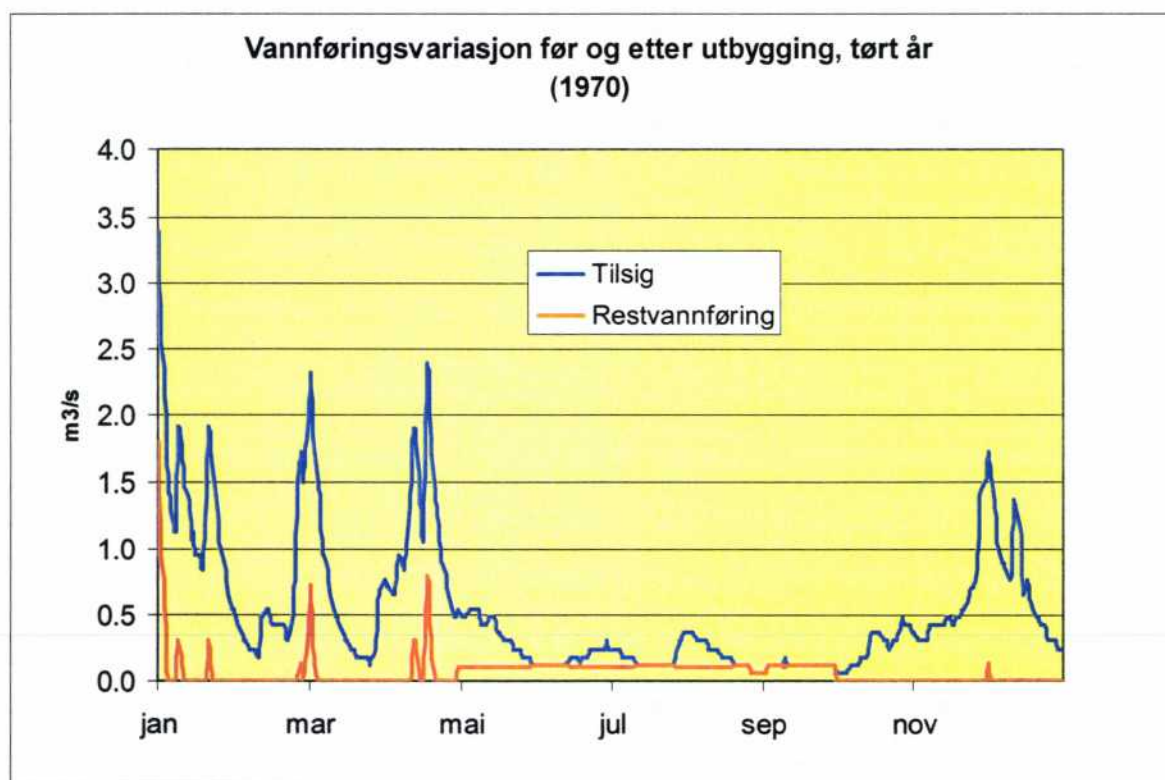
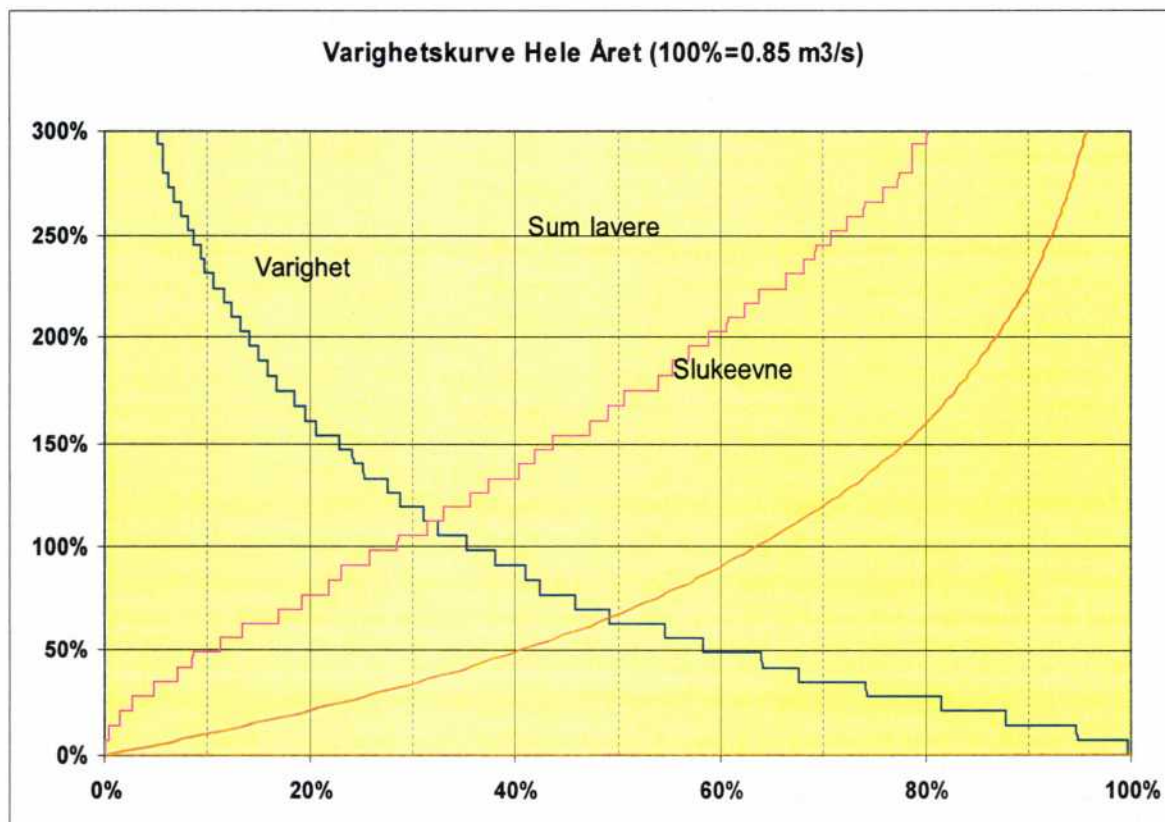




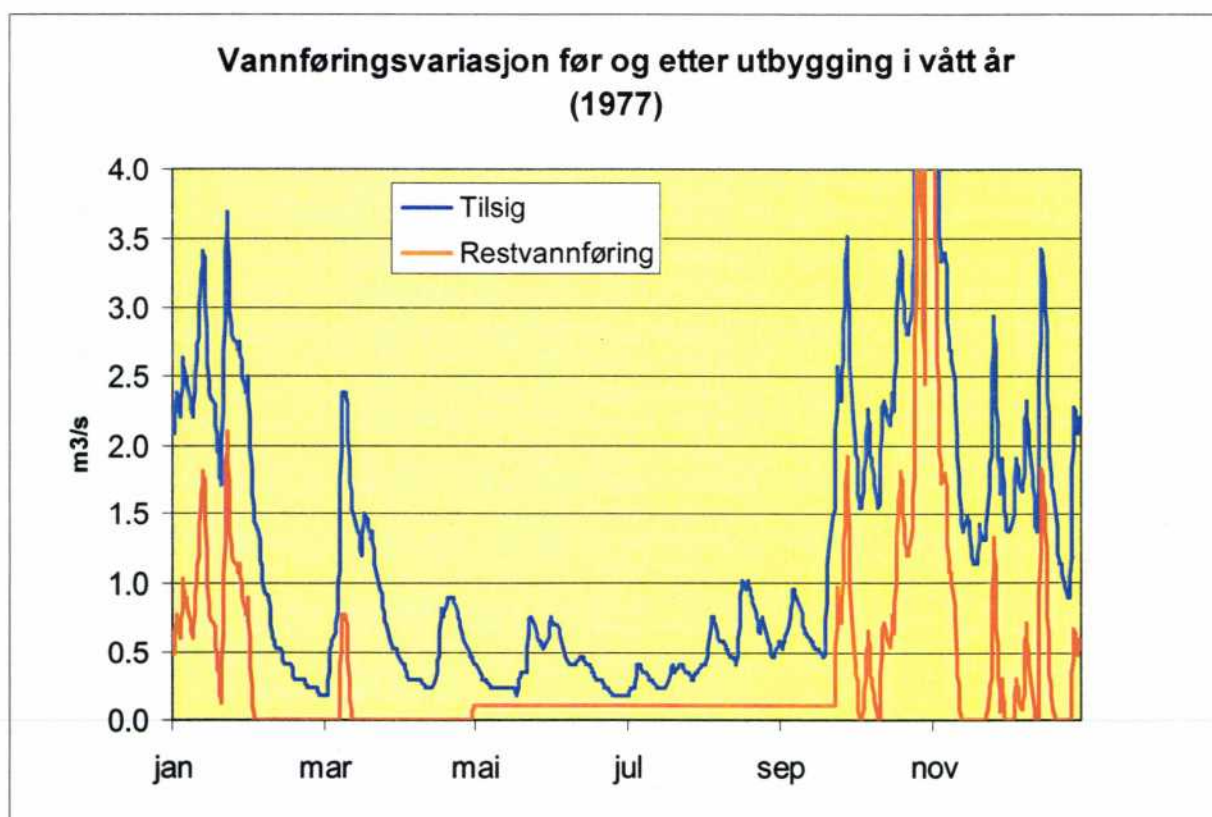
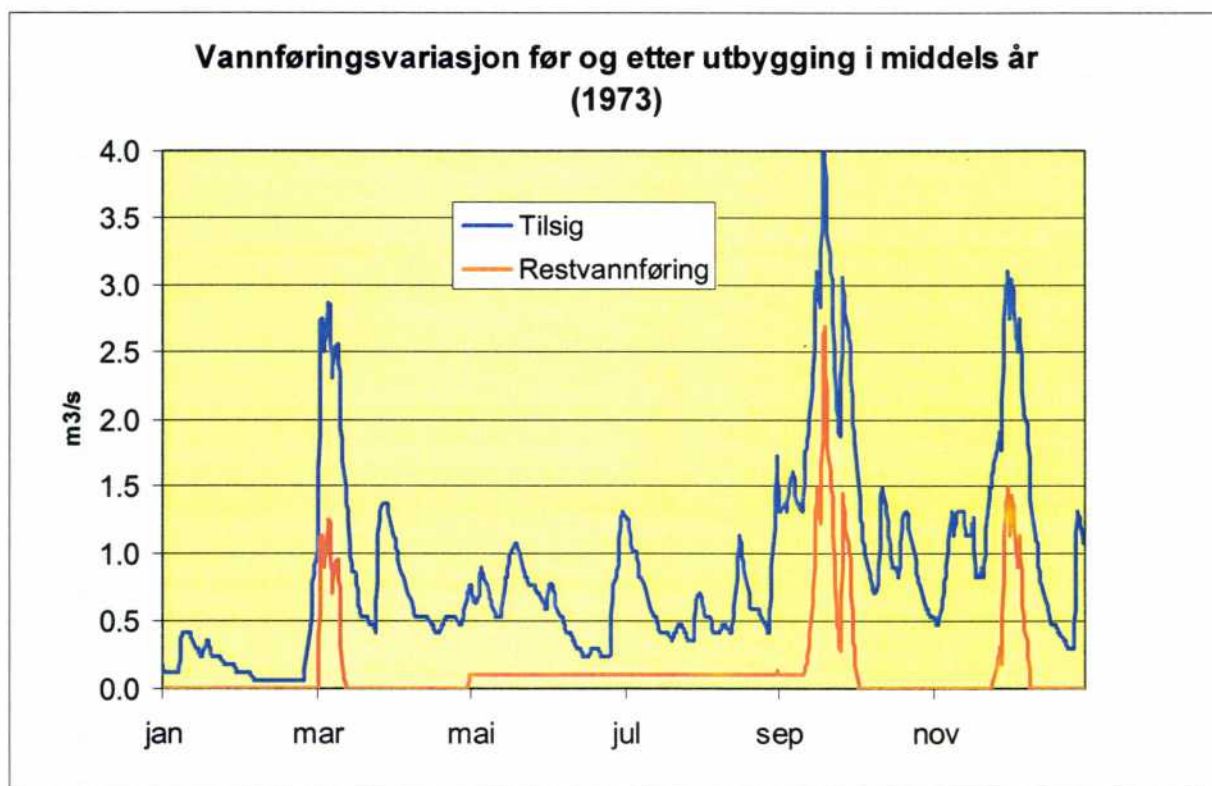
- | | |
|---|----------------|
|  | Vannvei |
|  | Ny vei |
|  | Kraftstasjon |
|  | Inntaksbasseng |
|  | Dam |
|  | Rigg |
|  | Ny kraftkabel |

DALELVA KRAFTVERK	
SØKER:	DALELVA KRAFT AS
VEDLEGG 2:	OVERSIKT ANLEGG
UTARBEIDET AV: MULTICONSULT AS	
POSTBOKS 280, 1401 SKI	
DATO:	APRIL 2009

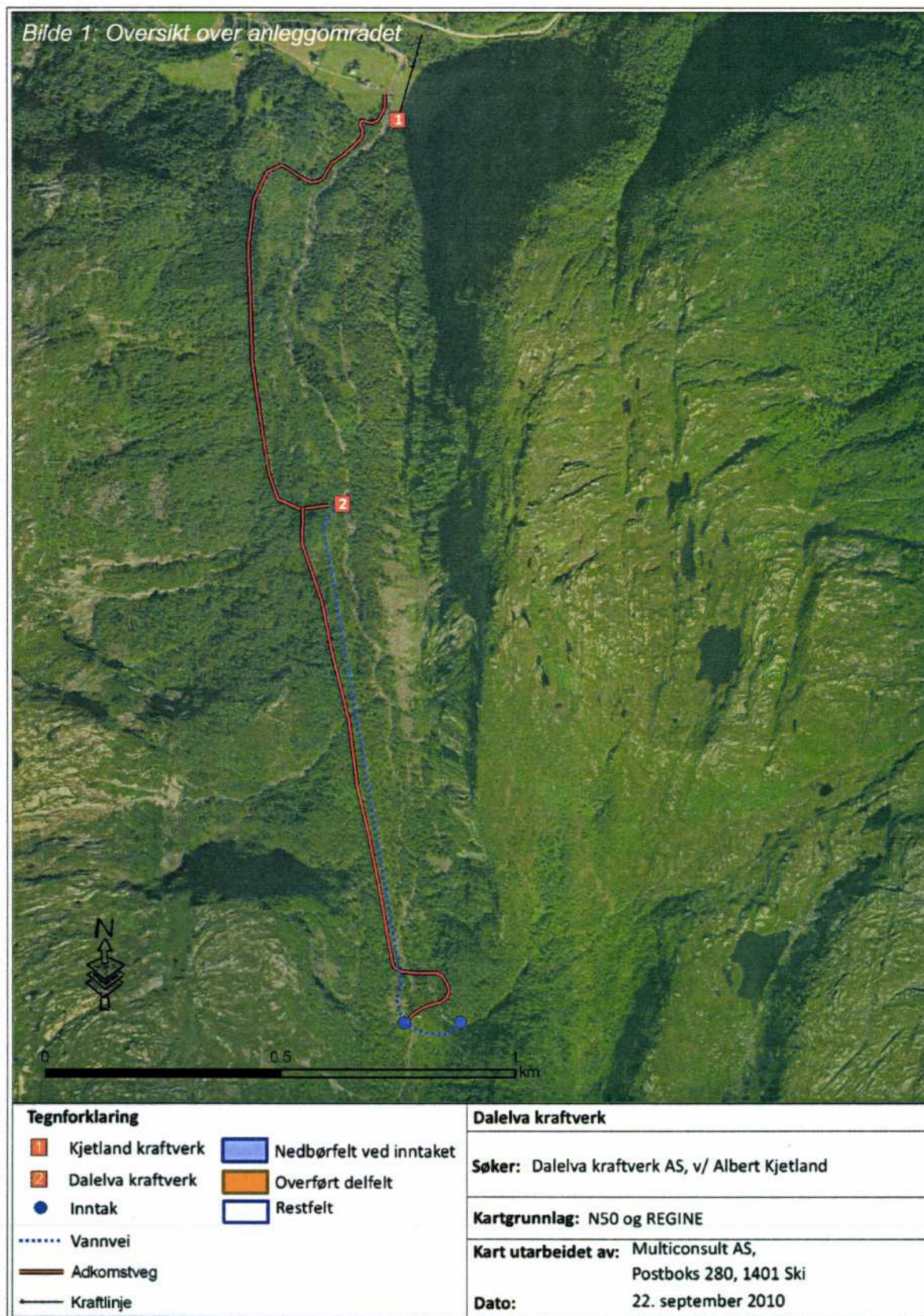
VEDLEGG 3.1: Vannføringskurver



VEDLEGG 3.2: Vannføringskurver



VEDLEGG 4: Bilder av tiltaksområdet

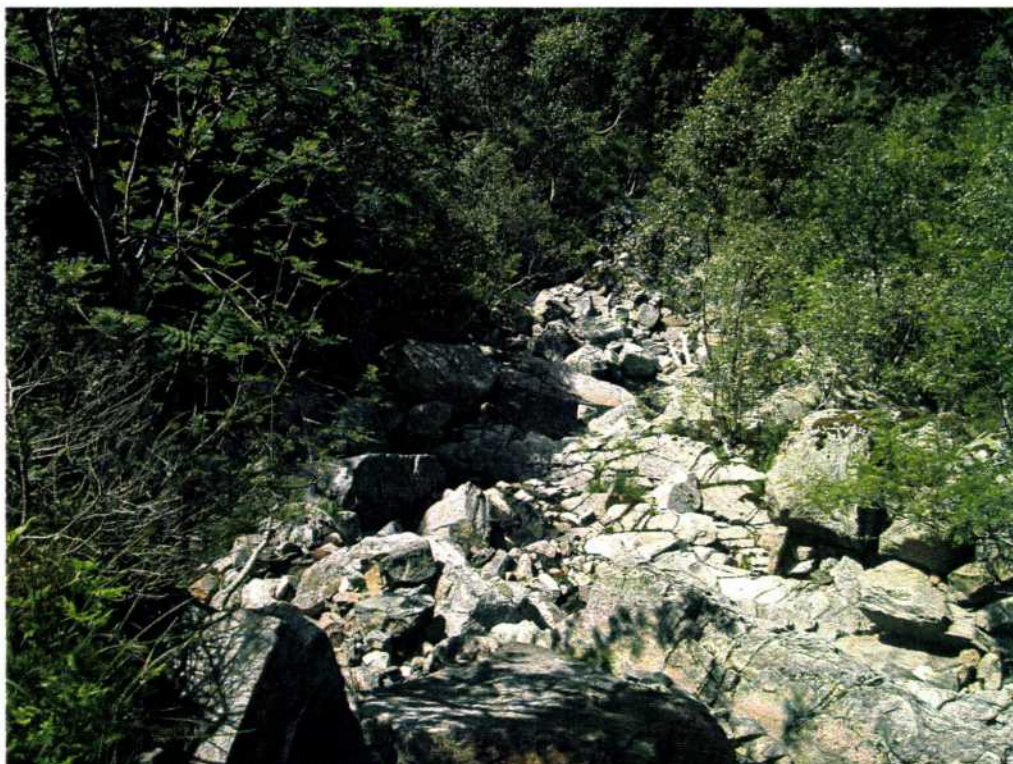




Bilde 1: Oversikt over nedslagsfelt mot sør



Bilde 2: Molddalen, overføring antydnet



Bilde 3: Overføring, dam og inntaksområdet



Bilde 4: Hovedalternativ dam og inntakssted, vannføring < 100 l/s



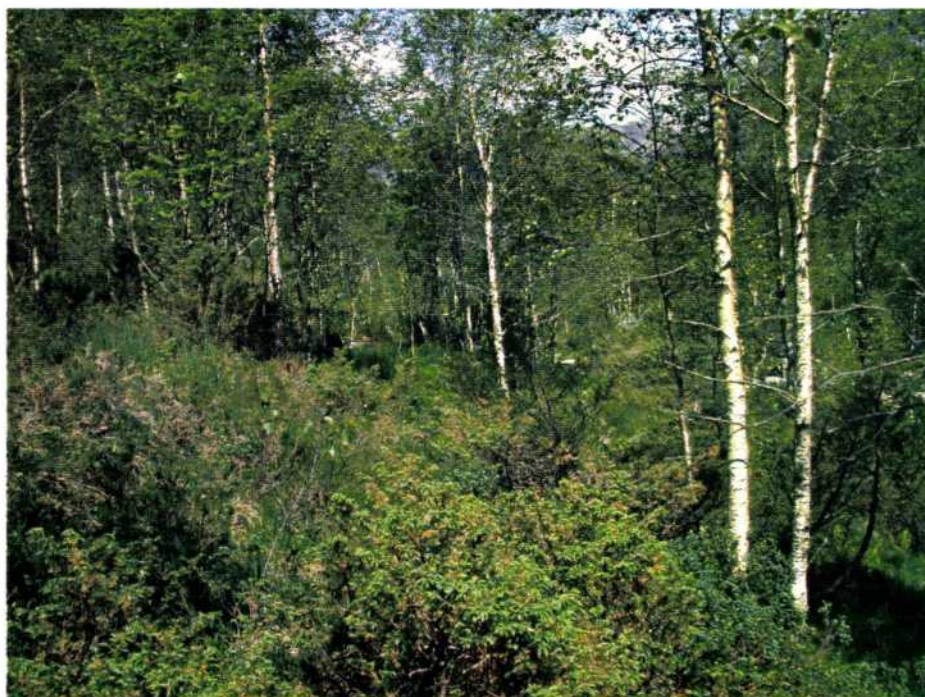
Bilde 5: Oversikt intaksområdet med overføringstrase antydnet. Overføring vil gå oppstrøms gamle bygningsmurer



Bilde 6: Oversikt rørgate, damområdet.



Bilde 7: Rørgate må krysse flombekk fra vest, høydeforskjell ca. 3 m.



Bilde 8: Typisk terreng i rørgatetrase midtre del



Bilde 9: Typisk terreng i rørgatetrase



Bilde 10: Kraftstasjonsplassering

VEDLEGG 5: Foto av vassdraget ved forskjellige vannføringer



Fossen inn i inntaksmagasin til Kjetland kraftverk, nær middelvannføring 850 l/s, beregnet fra produksjonstall i kraftverket.



Fossen inn i inntaksmagasin til Kjetland kraftverk, vannføring beregnet til 150 l/s.
(bilde tatt før utbygging av Kjetland kraftverk)

VEDLEGG 6: Rettighetshavere

G.nr.	B.nr.		Kommentar
46	1	Albert Kjetland	Grunneier/Fallrettseier
46	2	Sigfred Kjetland	Grunneier/Fallrettseier
46	4	Nils Magne Kjetland	Fallrettseier
46	5	Borgny Kjetland	Fallrettseier

De to naboene, b.nr. 4 og 5 har vassrett i henhold til avtale av 1925.

VEDLEGG 7: Brev fra Netteier

BKK NETT AS

Kjetland Sameige v/Albert Kjetland
Indre Haugsdal 490
5984 MATREDAL

Deres ref.: Albert Kjetland
Vår ref.: 10998962

Dato: 01.07.2010

Produksjonstilknytning Kjetland elvekraftverk - gnr. 56 i Masfjorden kommune

BKK Nett AS har mottatt deres henvendelse angående nettilknytning for Kjetland elvekraftverk til BKK Netts distribusjonsnett.

Det er på det nåværende tidspunkt ikke ledig kapasitet i kraftnettet til innmating av produksjon fra kraftverket.

Begrensende nettanlegg er både 22kV distribusjonsnett samt transmisjonsnettet som omtalt i vedlagte informasjonsbrev med vår referanse 10768409. Dette betyr bl.a. at BKK Netts konsesjonssøkte 300/420 kV anlegg Modalen-Matre må være realisert før kraftverket kan idriftsettes.

Eksisterende 22kV-linje Haugsdal til Matre, samt transformatorkapasitet i Matre må forsterkes.

Det må påregnes et anleggsbidrag i forbindelse med forsterking av nettet. Størrelse på anleggsbidraget vil bli utregnet når vi har fått mer oversikt over alle nødvendige netttiltak, og vil bli fordelt etter en nøkkel som står i forhold til størrelse på innmating i nettet.

Dersom du har spørsmål i denne forbindelse er du velkommen til å kontakte undertegnede Jan Arne Salhus eller Bengt Otterås via vårt sentralbord, telefon 55 12 70 00.

Med vennlig hilsen
BKK NETT AS

Jan A. Salhus
Jan Arne Salhus

BKK NETT AS
Kokstadvegen 37
Postboks 7050
5020 Bergen

Telefon: 55 12 70 00
Faks: 55 12 70 01
E-post: firmapost@bkk.no
www.bkk.no

Org.nr. NO 976 944 801
BKK AS: NO 880 309 102 MVA
Berikonto: 5205 05 16474



BKK NETT AS

Til:
Kraftverksutbygger

Deres ref.:
Vår ref.: 10768409

Dato: 15.09.2009

Vedlegg til svarbrev vedrørende mulighet for produksjonstilknytning i distribusjonsnettet.

BKK Nett registrerer at det er stor interesse vedrørende mulighet for nettilknytning av ulike former for kraftproduksjon. BKK Nett ivaretar i hovedsak tre ansvarsområder i denne forbindelse: 1) eier av distribusjonsnett 2) eier av transmisjonsnett 3) utredningsansvarlig for det såkalte "utredningsområdet" der BKK Nett skal samordne nettplassering mellom ulike selskaper med konsesjon for avgrensede nettområder. Ytterligere informasjon om kraftsystemutredningsarbeidet er tilgjengelig i "Regional kraftsystemutredning for BKK-området og Indre Hardanger" som er tilgjengelig på vår internettside: www.bkk.no/kraftsystem.

Nettkapasitet for planlagt produksjon vurderes i to nettnivå, transmisjonsnett med spenning over 22 000 volt og distribusjonsnett med spenning 22 000 volt og lavere. Tilknytning av ny produksjon i distribusjonsnettet avtales med det nettselskap som har områdekonsesjon i aktuell kommune. Nettselskapet med områdekonsesjon har ansvar for å avklare nettkapasitet i transmisjonsnettet. Dersom det ikke er ledig kapasitet i transmisjonsnettet, må slik kapasitet etableres, eller planer for slik foreligge, før det vil være mulig å angi kapasitet og kostnad for den enkelte produsent.

Transmisjonsnettet har i store deler av BKK Netts utredningsområde ikke kapasitet for å ta imot mer produksjon. Det gjelder spesielt de indre områdene der potensialet for ny vannkraft er størst, men også i området nord for Bergen er det flaskehals som gjør at BKK Nett må avslå nettilknytning for nye kraftverk. Det arbeides med løsninger for å avbøte dette forhold. Før nettiltak av denne typen kan utføres må NVE gi konsesjon for tiltaket. Vi har satt i gang arbeid med å utarbeide og fremme nødvendige søknader til NVE.

Det er sendt 4 konsesjonssøknader til NVE for nye ledninger og transformatorer i kommunene Granvin, Kvam, Voss og Samnanger. Disse tiltakene vil gi transmisjonsnettet i Hardanger, Voss og Samnanger (HVS-området) tilstrekkelig kapasitet til å ta imot det produksjonspotensialet vi er kjent med.

Det er også satt i gang arbeid med å kartlegge potensialet for ny kraft i resten av området, og utrede hvilke tiltak som er aktuelle for å etablere nettkapasitet for denne kraften. Vi har igangsatt arbeidet med forsterkning av 300 kV nettet ved meldingen til NVE om 300 (420) kV ledningen Mongstad - Matre - Modalen. Det er i gang arbeid med å øke transformorkapasiteten i Dale og Matre mellom 132 kV og 22 kV nettene, men denne kapasiteten vil ikke bli tilgjengelig før det overliggende nettet er etablert. Det gjenstår også å finne gode løsninger på utfordringene i Modalen og Eksingedalen. Heller ikke for dette området kan det gis nettilgang før kapasitetsproblemerkene i transmisjonsnettet er løst, hovedsakelig ved ny 300 (420) kV forbindelse Mongstad - Matre - Modalen.

BKK NETT AS
Kokstadvegen 37
Postboks 7050
5020 Bergen

Telefon: 55 12 70 00
Faks: 55 12 70 01
E-post: firmapost@bkk.no
www.bkk.no

Org.nr. NO 976 944 801
BKK AS: NO 880 309 102 MVA
Bankkonto: 5205 05 16474



I Ullensvang og utredningsområdet sør for Ullensvang har ikke BKK Nett eget transmisjonsnett, bortsett fra en 66 kV ledning fra Granvin til Bu. Den har begrenset kapasitet og det kan i dag ikke planlegges med å overføre ny kraftproduksjon på ledningen. Etter at HVS-prosjektet er realisert kan det gis tilknytning til et begrenset nytt produksjonsvolum via Bu. Det vurderes muligheter for en kapasitetsoppgradering av forbindelsen, men oppgraderingen kan ikke i noe tilfelle realiseres før 2013.

På BKKs hjemmeside vil det bli lagt ut oppdateringer angående de tiltak som er aktuelle og hvilken framdrift de har. På hjemmesiden kommer det også etter hvert til å framgå hvilket regelverk som gjelder for å knytte seg til de ulike nettnivå.

Informasjon om tiltakene i HVS-området presenteres fortløpende på vår internettside: www.bkk.no/hvs

Informasjon om tiltaket 300 (420) kV ledning Mongstad – Matre – Modalen presenteres fortløpende på vår internettside: www.bkk.no/modalen-mongstad

Generell informasjon angående anleggsbidrag og regelverk vedrørende planlagte kraftverk er tilgjengelig hos NVE, internett www.nve.no eller telefon 22 95 95 95.

Med vennlig hilsen
BKK NETT AS



Øivind Torkildsen
adm. direktør



Øystein R. Berge
utredningsansvarlig

VEDLEGG 8: Miljøutredning i separat rapport