



BLÅFALL

STELÅGA
VANNKRAFTVERK

I n f o r m a s j o n s b r o s j y r e

OPPSUMMER T

INFORMASJONSBROSJYRE:

Dette informasjonsbrevet er et sammendrag av tiltaket som skal meldes, Stelåga vannkraftverk. Melding inneholder blant annet tekniske planer, forventede konsekvenser og forslag til utredningsprogram. Interessenter og myndigheter har mulighet til å påvirke utredningsprogrammet gjennom å sende inn formelle høringsinnspill etter meldingen er sendt på høring.

TILTAKSHAVER:

Blåfall AS har sitt utspring blant norske kraft-gründere og kobler sammen risikovillig kapital med småkraft-prosjekter for realisering, enten via nye konsesjonssøknader eller eksisterende konsesjoner. I mer enn 20 år har Blåfall AS samarbeidet med grunneiere over hele Norge. Teamet i Blåfall AS har bidratt til å utvikle og bygge flere enn 100 vannkraftverk.

TIDSLINJE:



HVA:

Det planlegges utbygging av et vannkraftverk med installert effekt på 18,2 MW og årlig strømproduksjon på ca. 65,8 GWh. Stelåga kraftverk vil utnytte fallet mellom Storvikåvatnet og Melfjorden. Det er planlagt å overføre vann fra Ytre Stelåvatnet til Mellombekken og videre til Stelåvatnet ved hjelp av to korte tunneler. Stelåvatnet er foreslått regulert med 4m (2 m oppdemming og 2 m senking). Magasinvolum er 3,5 mill.m3.

HVOR:

Stelåga vannkraftverk utnytter vannressursene i Ytre Stelåvatnet, Stelåvatnet og Storvikåvatnet. Planområdet ligger nord for Melfjorden, og er i sin helhet i Rødøy kommune og Nordland fylke. Nærmeste bebyggelse er Melfjordbotn, innerst i Melfjorden. Se kart på side 3 og 4.

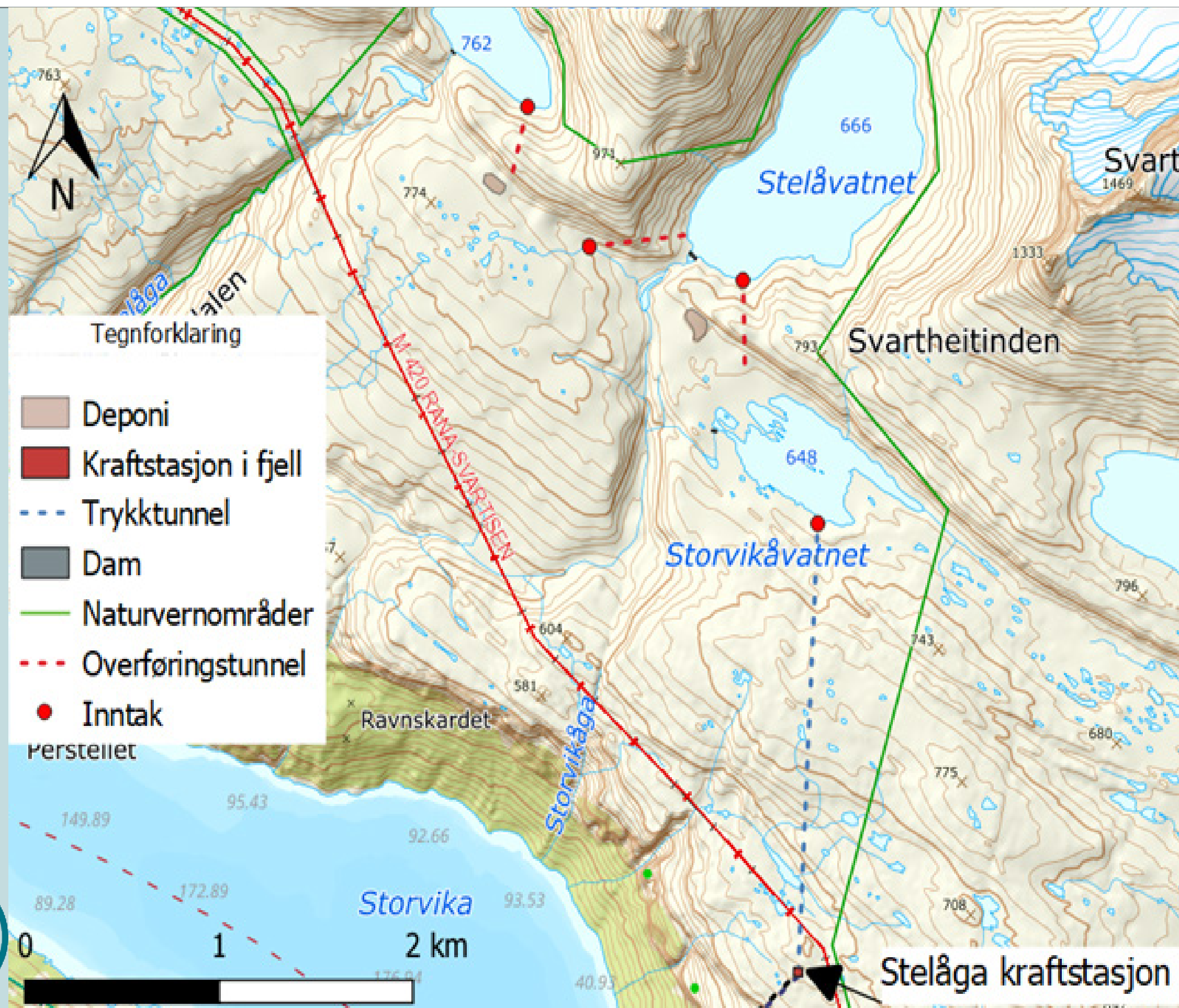
BLÅFALL



TEKNI S K

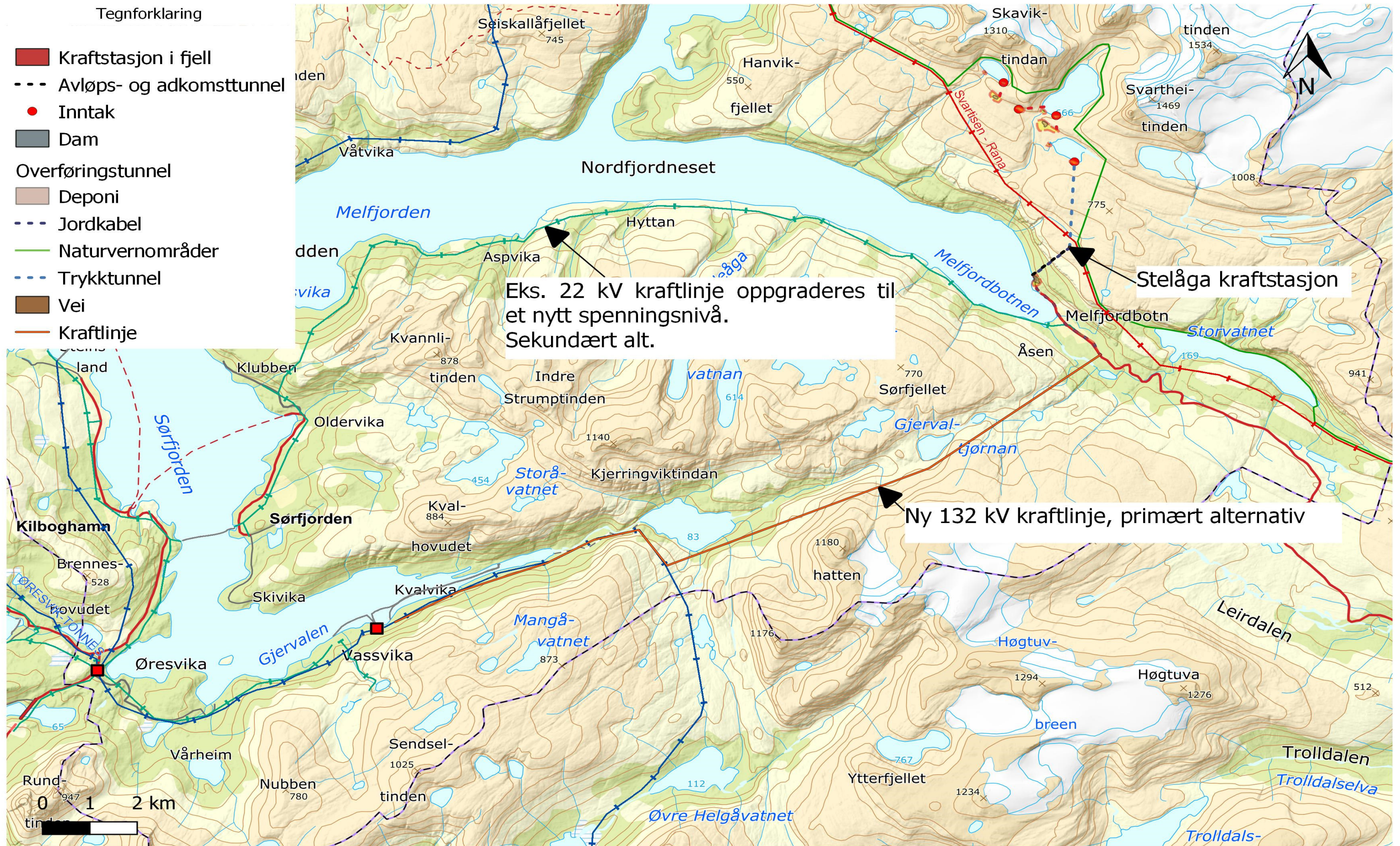
Kraftverket planlegges med installert effekt 18,2 MW og beregnes å produsere ca. 65,8 GWh/år. Dette tilsvarer strømforbruket til omtrent 3300 husstander. Med en utbyggingskostnad på ca. 280,7 mill. kroner gir dette en utbyggingspris på 4,26 kr/kWh. Vannet føres fra Ytre Stelåvatnet, via Mellombekken, til Stelåvatnet og videre til Storvikåvatnet. I Stelåvatnet skal vannet reguleres før det brukes til produksjon i kraftstasjonen. Fra kraftstasjonen føres vannet gjennom en kombinert avløp- og adkomsttunnel ut i Melfjorden. Påhugg er antatt ved Melfjorden, ca. 300 m nord for Ryneset. Eksisterende hyttevei oppgraderes og forlenges til påhugget. Det bygges ikke adkomstveier til inntaket eller til reguleringsmagasinet oppe på fjellet, annet enn midlertidige lokale transportveier i anleggsperioden. Resterende transportbehov oppe på fjellet blir dekket av helikopter. Vannveien og kraftverket bygges i fjell. Kraftstasjon bygges med maskinsal ca. 1020 m inn i fjell, like nedstrøms tunnelproppen. I maskinsalen installeres én Pelton turbin, en generator, en transformator og et kontroll- og høyspentrom. Massevolum fra bygging av vannveien og kraftstasjonen er estimert til 68 000 m³. Massene skal fordeles på flere massedeponi.

BLÅFALL



Tegnforklaring

- Kraftstasjon i fjell
- Avløps- og adkomsttunnel
- Inntak
- Dam
- Overføringstunnel
- Deponi
- Jordkabel
- Naturvernområder
- Trykktunnel
- Vei
- Kraftlinje



HOVEDDATA

Stelåga		
TIL SIG		
Nedbørfelt*	km ²	11,6
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	47,5
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	130
Middelvannføring	m ³ /s	1,5
Alminnelig lavvannføring	l/s/km ²	3
5-persentil sommer (1/5-30/9)	l/s/km ²	15
5-persentil vinter (1/10-30/4)	l/s/km ²	1,9
Restvannføring Stelåga**	m ³ /s	0,70
Restvannføring Ytre Stelåga**	m ³ /s	0,62
KRAFTVERK		
Inntak	moh.	648
Magasinvolum Stelåvatn	mill. m ³	3,5
Avløp	moh.	6
Lengde på berørt elvestrekning	km	9,1
Brutto fallhøyde	m	642
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	1,52
Slukeevne, maks	m ³ /s	3,3
Slukeevne, min	m ³ /s	0,12

Planlagt minstevannføring, 1.7-31.8	m ³ /s	0,17
Planlagt minstevannføring, 1.9-30.6	m ³ /s	0,02
Sjakt, lengde	m	250
Sjakt, diameter	m	2,0
Tilløpsrør, diameter	mm	1100
Trykktunnel/Avløpstunnel, tverrsnitt	m ²	14/20
Tilløpsrør/trykktunnel/avløpstunnel, lengde	m	35/2070/1020
Overføringstunnel, total lengde	m	1320
Installert effekt, maks	MW	18,2
Brukstid	timer	3615

REGULERINGSMAGASIN

Magasinvolum	mill. m ³	3,5
HRV	moh.	668
LRV	moh.	664
Naturhestekrefter	nat.hk	3978

PRODUKSJON***

Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	15,2
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	50,6
Produksjon, årlig middel	GWh	65,8

ØKONOMI

Utbyggingskostnad (år)	mill.kr	280,7
Utbyggingspris	Kr/kWh	4,26

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

** Restfeltets middelvannføring ved kote 200

*** Netto produksjon der foreslått minstevannføring er fratrasket



BLÅFALL



NETTILKNYTNING

Kraftverket blir tilknyttet nettet gjennom en 22 kV jordkabel langs adkomstveien i tunnelen, og fra tunnelportalen føres krafta videre langs den nye adkomstveien, og videre langs offentlig vei og videre langs den nye adkomstveien til Melfjordbotn og Gjervalåga kraftstasjon / utanlegg. Jordkabelen blir om lag 3,5 km lang og ender opp ved en ny transformatorstasjon som blir etablert, litt vest av inntaksområdet til Melfjordbotn kraftverk, for felles nett-løsning for alle fire kraftverkene i Melfjorden. Derfra etableres en 132 kV kraftlinje gjennom Gjervaldalen til Smibelg trafostasjon. Dersom det viser seg at konsesjon ikke kan gis på en kraftlinje gjennom Gjervaldalen, så vil eksisterende kraftlinje langs sørsiden av Melfjorden til Øresvik trafostasjon oppgraderes.



FORVENTEDE KONSEKVENSER

GENERELT:

Forventede konsekvenser baseres på eksisterende, kartfestet data. Eksisterende kunnskap kan i noen tilfeller være mangelfulle eller utdaterte, så alle fagtema må utredes ytterligere i en konsekvensutredning.

Det er få registrerte miljøverdier som kommer i konflikt med kraftverkutbyggingen, både av naturverdier på land, og naturmangfold i vann. Det er registrert en del sårbare og nær truede fuglearter i området, men denne delen av Melfjorden forventes ikke å være noe verdifullt hekkeområde. Fjorden utgjør funksjonsområde for næringssøk hele året. Eksisterende kunnskap er begrenset både for kulturminner og friluftsliv, og det forventes at det kan gjøres nye funn under samtlige fagtema i en konsekvensutredning.

HYDROLOGI :

Det er de to elvene Stelåga og Ytre Stelåga som blir mest påvirket av en utbygging, men også den korte elvestumpen fra Storvikåvatnet blir påvirket før den renner inn i Stelåga. Disse elvene kommer fra høyfjellet og renner bratt i dypt nedskårde bekkedaler ned mot sjøen. I Ytre Stelåga foreslås ikke minstevannføring fordi restvannføring vil være 75%. Stelåvatn utgjør en stor del av nedbørsfeltet til Stelåga, så her foreslås minstevannføring. Bare Stelåvatnet reguleres. Det vil bli en reduksjon av flommer i begge vassdrag.

NATURMANGFOLD:

Det er ikke registrert sårbare arter i eller rundt planområdet pr. i dag. Planområdet er stort, og det må forventes at det kan gjøres nye funn under utredningene. Det er registrert mange arter i tilknytning til fjorden, som en del sårbare og nært truede fuglearter langs fjorden. Innerst i Melfjordbotn har Lurøy fiskarlag registrert gyteområder for torsk, og bestand av hyse. Stelåvatnet har registrert forekomster av røye, som klassifiseres som livskraftig. Det må forventes midlertidig økt fare for forurensing i anleggsfase, i form av slam og avrenning fra sprengning i fjell. I driftsfase vil ikke kraftverket bidra til forurensing av fjorden.

NATURFARE:

Ved økt erosjon, turbiditet og tilslamming vil det hovedsakelig virke negativt på de biologiske forholdene for et magasin. Grunnvannserosjon og bølgeinduserte erosjon som følge av effektregulering kan føre til løsrivelse av hele planter og effekter som vasking av planter, blottlegging av røtter og overlaging av planter med finmateriale. I dette prosjektet forventes biologisk påvirkning på land å være minimal da det er ingen eller lite vegetasjon langs vannkanten. I planområdet er det store områder innenfor utbyggingsfeltene som potensielt er utsatt for snøskred og steinsprang.

BLÅFALL



KULTURMINNER:

Det er ikke registrert noen kulturminner i planområdet. Det er lite registrert aktivitet i området, og lite eksisterende infrastruktur, så det antas at det også har vært lite aktivitet der historisk og at det dermed ikke forventes å finne store kulturminneverdier.

FRILUFTSLIV:

Det er ikke noen kartlagte friluftslivsområder eller friluftslivsaktivitet i eller nær planområdet. Det er heller ikke kartfestet jakt- eller fiskeaktivitet i eller nær planområdet. Det må likevel forventes en viss grad av friluftaktivitet i området, som må undersøkes nærmere.

REINDRIFT:

Tiltaksområdet er i Hestmannen/Strandtindene reinbeitedistrikt. Området mellom Ytre Stelåvatnet, Stelåvatnet og Melfjordbotn er registrert i reindrifas arealbrukskart som vår-, sommer- og høstbeite for reinsdyr, samt som parings- og kalvingsområde på henholdsvis høsten og våren. Tiltakets påvirkning på reindrift antas å være størst i anleggsperioden. Utbygging vil føre til forstyrrelser i beiteområdene i anleggsfase, særlig ved sprengning og ved helikoptertransport. Konsekvenser i anleggsfasen kan trolig fjernes/reduceres ved å legge anleggsarbeid til perioder på året da det ikke er rein i området eller perioder når reinsdyrene er mindre sårbare.

LANDSKAP:

Planområdet overlapper med store inngrepsfrie naturområder (INON). INON er hovedindikator på sammenhengende naturområder med urørt preg. Sammenhengende naturområder med urørt preg har overtatt som forvaltningsverktøy, og bør være en del av konsekvensutredningen.

AVBØTENDE TILTAK:

Forventede konsekvenser kan unngås og minimeres ved riktige avbøtende tiltak. Slike generelle avbøtende tiltak kan være å unngå konfliktområder der man har alternative ruter og plasseringer, og unngå tidsperioder med økt konfliktnivå, som ved kalving for reindrift. Prosjektspesifikke avbøtende tiltak for hvert fagtema vil komme fram i konsesjonssøknad og konsekvensutredning i neste fase av søknadsprosessen. På høring har interessenter og myndigheter mulighet til å komme med forslag til avbøtende tiltak.

LES MER:

Du kan lese mer om melding og konsesjonssøknad på NVE sine sider. Les mer om Blåfall på blaafall.no. Kontaktinfo står på siste side.



UTREDNINGSPROGRAM

I forbindelse med konsesjonssøknaden skal det utarbeides konsekvensutredning med fagrapporter for nettilknytningen og kraftutbyggingen. Meldingen inkluderer et forslag til utredningsprogram, hvor det skal gjøres rede for virkningene på natur, miljø og samfunn. Interessenter kan komme med innspill til utredningsprogrammet når meldingen kommer på høring.

Utredninger og feltundersøkelser skal følge anerkjent metodikk og vil utføres av personer med relevant faglig kompetanse. Miljødirektoratet sin veileder for konsekvensutredninger for klima og miljø (M-1941) legges til grunn for de ulike temaene, hvis ikke annet er spesifisert. Forslag til utredningsprogram med tilhørende beskrivelse tar utgangspunkt i NVEs veileder for utredningsprogram.

Viktige punkter i forslaget til utredningsprogram er vannmiljø, naturmangfold, friluftsliv, kulturminner og reindrift, der det blant annet står at det skal gis en beskrivelse av reindriftas bruk av området og hvordan dette henger sammen med reinbeitedistriktets beitebruk gjennom året. Det skal gjøres rede for områdets funksjon og verdi for reindriften. Tiltakets konsekvenser for reindriften skal vurderes for anleggs- og driftsfasen, samt samlet effekt.

For kulturminner skal alle områder som kan bli berørt av fysiske tiltak som gravning, bygging, sprenging eller redusert vannføring befares og vurderes i forhold til automatisk fredete kulturminner og nyere tids kulturminner. Eksisterende og eventuelle nye funn skal beskrives og merkes av på kart. Potensialet for funn av ukjente automatisk fredede kulturminner skal vurderes.

For naturfare skal eventuelle konsekvenser som følge av en utbygging vurderes for anleggs- og driftsperioden. Det skal legges spesiell vekt på risiko for flom eller skred i områder med fremtidig anleggsvirksomhet, arealinngrep, veier, boliger eller andre steder med ferdsel.

I tillegg så er Stelåga kraftverk et av i alt fire kraftverksprosjekter som er under planlegging i Melfjordbotn. De tre andre prosjektene er Gjervalåga kraftverk, Melfjordbotn kraftverk og Storvatnet kraftverk. De to førstnevnte har fått konsesjon tidligere, men har/vil gå ut på 10-års fristen grunnet manglende mulighet for nett-tilknytning, mens sistnevnte ikke er omsøkt tidligere. Samlet belastning for de aktuelle prosjektene vil vurderes.

VI DERE SAKSGANG

Fase 1 – Meldingsfasen

I meldingen gjør tiltakshaver rede for sine planer, og beskriver hvilke konsekvensutredninger de mener er nødvendige.

Meldingen blir kunngjort i lokalpressen og lagt ut til offentlig ettersyn i kommunen. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorganer og ulike interesseorganisasjoner. I høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte. Meldingen vil være tilgjengelig for nedlasting på www.nve.no/vannkraft i høringsperioden. Alle kan komme med uttalelse. Som avslutning på meldingsfasen fastsetter NVE det endelige konsekvensutredningsprogrammet.

Fase 2 Utredningsfasen

I denne fasen blir konsekvensene utredet i samsvar med det fastsatte programmet, og de tekniske og økonomiske planene utvikles videre med utgangspunkt i meldingen, høringsuttalelser og informasjon som avdekkes i løpet av utredningene. Fasen blir avsluttet med innsending av konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.

Fase 3 Søknadsfasen

Når planleggingen er avsluttet, vil tiltakshaver sende en konsesjonssøknad til NVE. NVE vil sende saken på høring. Etter en ny høringsrunde vil NVE deretter utarbeide innstilling i saken. Innstillingen blir sendt til Olje- og energidepartementet (OED) for sluttbehandling.

I høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte. Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd.

BLÅFALL





BLÅFALL

Spørsmål kan rettes til Blåfall på telefon, e-post eller brevpost. Se kontaktinformasjon.

Meldingen kan lastes ned på nve.no/konsesjonssaker

Kontakt informasjon

Tlf.: +47 98296675, 99704407

E-post: post@blaafall.no

rune@blaafall.no oistein@blaafall.no

Adresse: Parkveien 33B, 0258 Oslo