

Prosjektbeskrivelse Lappland kraftverk i Sulitjelma, Fauske kommune



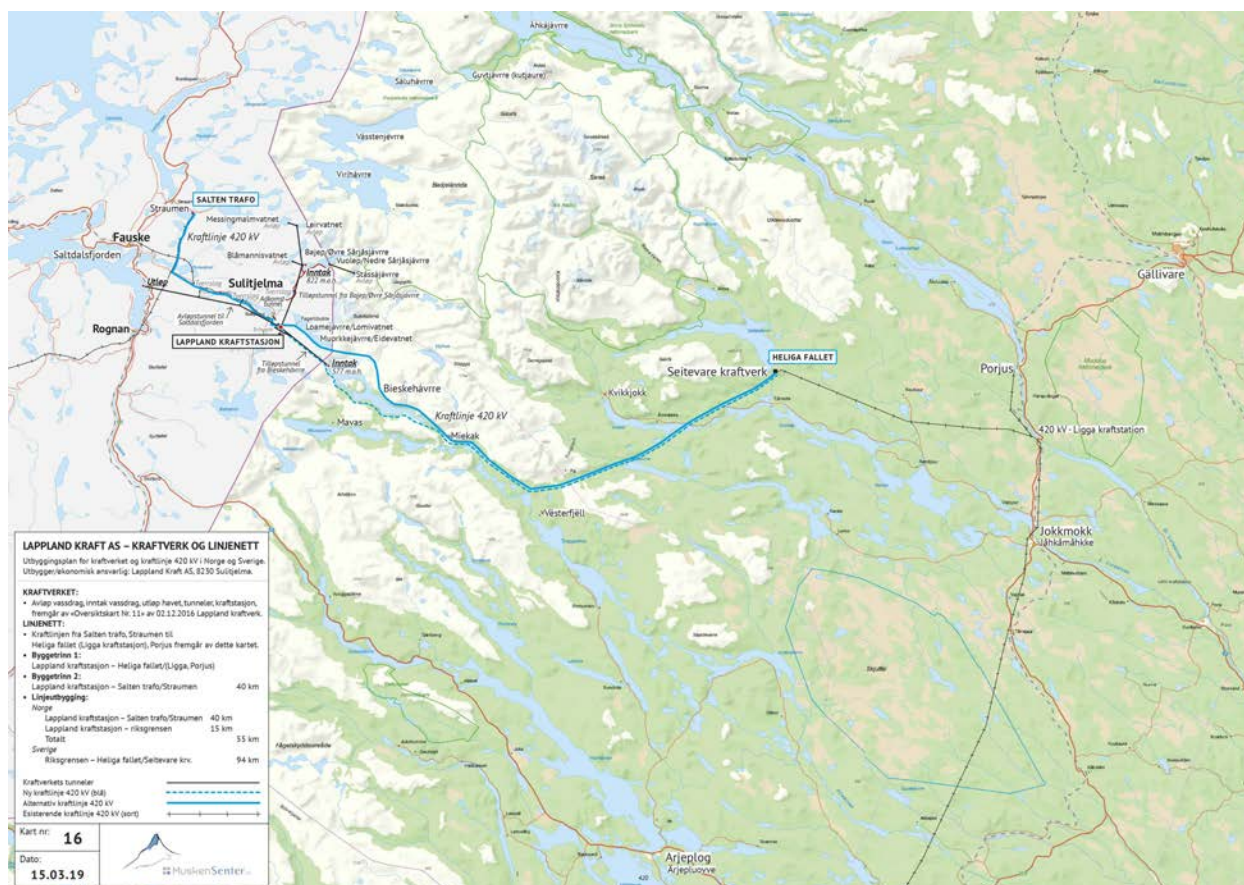
Lappland kraftverk

Etablering av samisk grenseoverskridende miljø- og naturvennlig vannkraftutbygging for utvikling av det lokale næringslivet, kulturen og eksisterende tettsteder i Nordland og Norrlands inland.

Etableringen er basert på svenske vannkraftressurser, fallrettighet interesse, særlige samiske rettigheter etter svensk lovgivning, norsk lovgivning, og norsk innsatsområde, natur, miljø og samfunnet.

Nettilknytning av Lappland kraftverk

Fauske og Sørfold kommuner, Norge
Jokkmokk og Arjeplog kommuner, Sverige



Laponia Center AB og MuskenSenter AS har fremlagt melding om planer for en ny 420 kV nettilknytning – alternativt jordkabel eller kraftledning – fra Lappland kraftstasjon til Seitevarre/Heliga fallet i Jokkmokk kommune, som første byggetrinn/fase 1 prosjekt.

Den elkraft som skal produseres ved Lappland kraftverk – av svenske vannkraftressurser – skal tilbakeføres til Sverige, til det svenske sentralnettet i Jokkmokk, på grunn av faktiske forhold, som deriblant;

- Sentralnettet i Salten regionen – Salten trafo – har ikke nettilknytnings kapasitet for planlagt kraftproduksjon fra Lappland kraftverk.
- Grunnlaget som gjelder for Sveriges "samtykke" til norsk konsesjon for bygging av Lappland kraftverk, er basert på bestemmelsene som deriblant;
 - Art. 12, 1 og Art. 14, 1, 2 og 3 i «Konvensjon mellom Norge og Sverige av 11. mai 1929».
 - Miljöbalk (1989:808) under §§ 2-8 og spesielt om bestemmelsen «för utvecklingen av ... det lokala näringslivet»,
 - Rådighet över mark- och vatten» Lag 1971:437, "tilkommer den samiska befolkningen .. / Den som er av samisk härkomst (same) .. till underhåll för sig och sina renar .. och grundas på urminnens hävd".

LAPPLAND KRAFTVERK

NORDLAND OG NORRLANDS INLAND I SAMARBEID

EIERSKAP

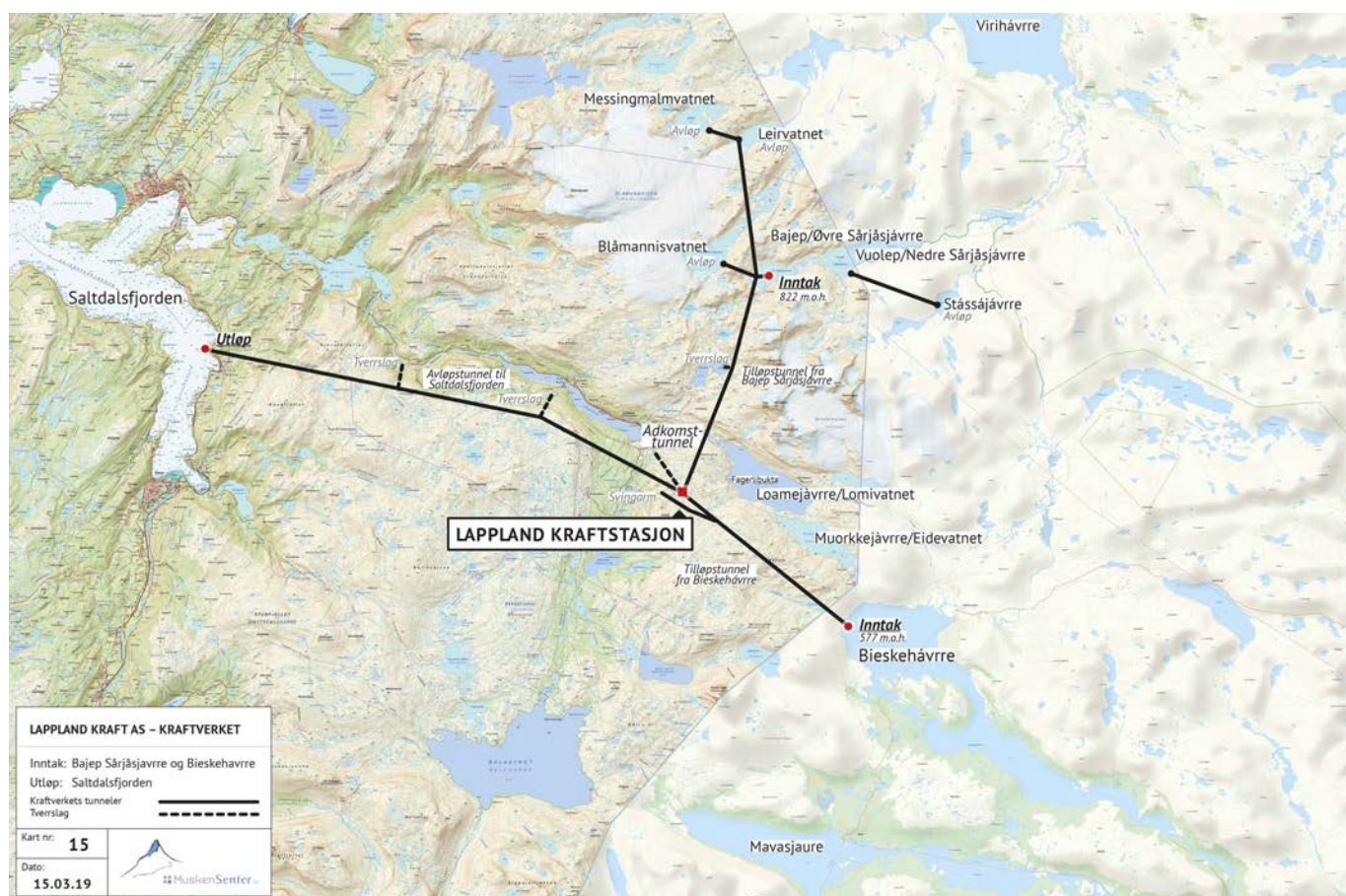
34% MUSKENSENTER AS
66% LAPONIA CENTER AB

DRIFTSKAP

LAPPLAND KRAFT AS (Org.nr. 920 471 234)

LAPPLAND KRAFTVERK

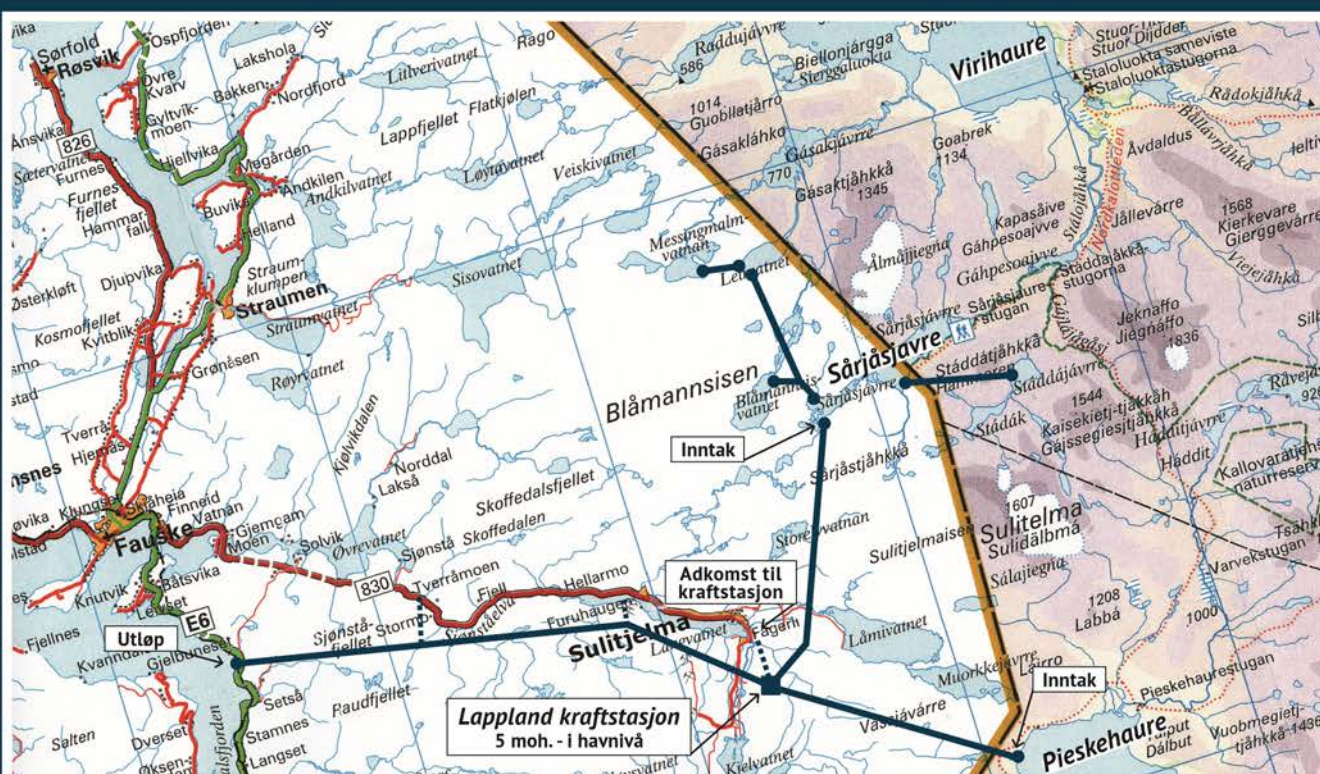
611 MW INSTALLERT EFFEKT
2100 GWh ÅRSPRODUKSJON
5.460 mill. UTBYGNINGSKOSTNAD
2,60 kr/KWh UTBYGNINGSPRIS



Lapland kraftverk er basert på regulering av vassdragene ved Blåmannisen og Sulitjelmaisen, som alle har sitt avløp til Sverige/Bottenviken.

Messingmalmvatnene, Leirvatnet, Blåmannisvatnet, Stassåsjávrr, Vuolep/Nedre Sårjåsjávrr og Bajep/Øvre Sårjåsjávrr – reguleres i tunnel til kraftstasjon i fjell ca. 15 m over havnivå, med adkomst/tunnel fra Fagerli i Sulitjelma, og med avløp i tunnel til Grytvika i Saltølsfjorden/Atlanterhavet. Videre reguleres Bieskehávrr (i Sverige) i tunnel til kraftstasjon, og i samme avløpstunnel til Grytvika.

NORDLAND OG NORRLANDS INLAND I SAMARBEID



Bajep Sårjåsjåvve (822 moh.) og Pieskehaure (577 moh.) reguleres til Lappland kraftstasjon (5 moh.) i Sulitjelma.

Eierskap:

66%
Laponia Center AB

34%
MuskenSenter AS

Lappland kraftverk Sulitjelma i Fauske kommune

Etablering av samisk grenseoverskridende miljø- og naturvennlig vannkraftutbygging for å utvikle det lokale næringslivet, kulturen og eksisterende tettsteder i Nordland og Norrlands inland – basert på svensk vannkraftressurs, fallrettighet, interesse og norsk tiltaksområde, natur, miljø og samhold.

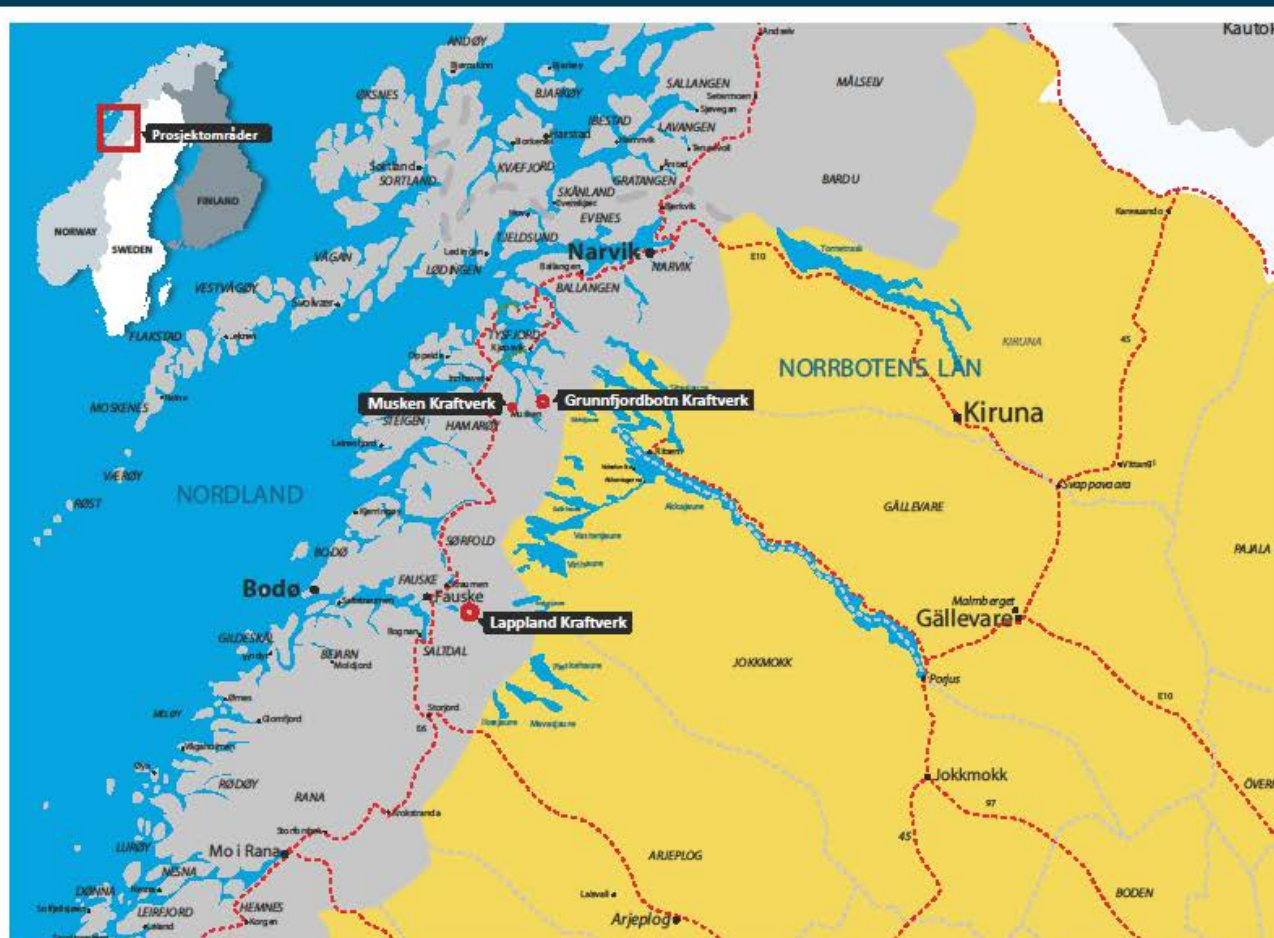
Beregnete nøkkeltall: Installert effekt: 611 MW Årsproduksjon: 2024 GWh Utbyggingskostnad: 5230 MNok
Finansiering: Utbyggingskostnad med 5230 MNok: 100 % belåning
Utbyggingskostnaden er godt innenfor 70 % av kraftverkets markedsverdi
Prosjektutviklingskostnad med 22 MNok: Egenkapital (søkes eksternt)

laponia center AB
Gränsöverskridande samisk næringsutveckling



MuskenSenter AS

NORDLAND OCH NORRLANDS INLAND I SAMARBETE



LaponiaCenter AB og MuskenSenter AS inviterar til ett samarbeite om miljø- og naturvänlig kraftproduksjon for å utvikle ett framtidsinriktet og rikt (samisk, svensk och norsk) nærings- og samfunnsnivå i Nordland og Norrlands inland.

Planerad verksamhet är teknisk/ekonomisk väl realistisk gjennomførbart, är förenlig med gällande grundlagar, härunder i överensstämmelse med bestämmelserna i miljöbalken och beslutet om nationalälvarna.

Jfr. Miljøbalk 4. kap. §§ 1 og 6.

1. Lapland kraftverk prosjektet oppsummeres slik det her følger

1.1 Lapland kraftverk er et grenseoverskridende miljø- og naturvrennlig vannkraftverk under planlegging i Fauske kommune. Kraftverket får inntak fra Bajep/Øvre Sårjåsjávrrre (820moh) og Bieskehávrrre (577moh), og kan oppsummeres slik:

- | | |
|------------------------------|--------------|
| • Installert effekt | 612 MW. |
| • Midlere årsproduksjon | 2100 GWh/år. |
| • Beregnet utbyggingskostnad | 5.460 mill. |
| • Utbygningspris | 2,60 kr/kWh. |

1.2 Kraftverket kan konsesjons søkes, bygges og driftes som et privat kraftverk, da vannkraftressursene/vannfallet er svensk og utslipp av vannet reguleres direkte til havet i Saltdalsfjorden.

1.3 Hvis det samme svenske vannkraftressursene/vannet reguleres for utslipp til norsk vassdrag/magasin, blir det krav om offentlig eierskap til kraftverket, dvs. minst 2/3 av kraftverket må eies av offentlige, ifølge Vannfallskonsesjonsloven.

1.4 Prosjekteiere til Lapland kraftverk - Lapland Kraft AS - er Laponia Center AB, Jokkmokk med 66 prosent og MuskenSenter AS, Musken med 34 prosent eierandel.

1.5 MuskenSenter Energi AS er et konsulentselskap og eies av MuskenSenter AS med 73,75 % og inviterte investorer med 26,25 %. MuskenSenter vil foreta ytterligere rettet nedslag av sin aksjepost for videre prosjektutvikling/søknad om konsesjon. Selskapets oppgave/forpliktelse er å søke konsesjon til Lapland kraftverk, og når konsesjon er gitt å betale aksjeutbytte til selskapets aksjonærer.

1.6 Formålet er å utvikle det lokale næringslivet kulturen og eksisterende tettsteder ved å få etablert samisk grenseoverskridende miljø- og natutvennlig vannkraftutbygging, ved planlagte Lapland kraftverk.

Utviklingen av det lokale næringslivet/samfunnet skapes ved bærekraftig etablering og av kapital til prosjekteiere gjennom drift av Lapland kraftverk.

1.7 Foretagendet er undergitt den til enhver tid gjeldende norsk vassdragslovgivning, da tiltaksområdet og kraftverket blir i Norge.

1.8 Grunnlaget for etablering - svensk samtykke - for bygging av Lapland kraftverk bygger videre på:

- "Konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten av 11. mai 1929" om svensk samtykke.
- Miljöbalk (1989:808) som fastsetter at tiltaket må være et ledd i "utvecklingen av det lokala näringslivet", som er deriblant reindrift, fjellfiske, kulturnæringer, og øvrig materiell utnyttelse av naturressursene for å bevare og styrke samisk natur- og kulturverdi, for det området.
- Lag (1989:812) som fastsetter, sitat; «För att få bedriva vattenverksamhet skall verksamhetsutövaren ha rådighet över vatnet inom det område där verksamheten skall bedrivas.», og
- Rennäringslag (1971:437) som fastsetter, sitat: «Den som er av samisk härkomst (same) får enligt bestämmelserna i denna lag använda mark och vatten till underhåll för sig och sina renar. Rätten enligt första stycken (renskötselrätten) tillkommer den samiska befolkningen och grundas på urminnens hävd.»

- 1.9 Bestemmelsene under anført svensk lovgivning** fastsetter at exploateringsforetag/ Lappland kraftverk møter ingen hinder av anført svensk lovgivning/bestemmelser, dvs. er tillatt, for utviklingen av det lokale næringslivet i regi av Laponia Center og MuskenSenter.
- 1.10 Finansiering av kraftverkets utbyggingskostnad** på ca. Nok. 5.460 mill. med tillegg av prosjektutviklingskostnaden finansieres ved 100 prosent lån, og uten krav om egenkapital på grunn av den lave utbyggingskostnaden for Lappland kraftverk.
- 1.11 Prosjektet blir totalt sett meget miljøvennlig** og det svenske miljøet får ikke noen vesentlig virkning av tiltaket. Vannveiene vil gå i tunell, kraftstasjonen blir lagt i fjell og sporene vil i ettertid være lite synlige. De tekniske inngrepene i Norge vil i seg selv ikke være til vesentlig sjenanse eller ha større miljømessige ulemper.
- 1.12 Prosjektorganisasjon for Lappland kraftverk** har og får en ytterligere bredere faglig og meget strek sammensatt prosjekt- og arbeidsgruppe, referansegruppe og byggekomite, av deriblant bransjefolk med stor kunnskap om prosjektet og forhold om planlagte Lappland kraftverk.
- 1.13 Samfunnsmessige og sosiale virkninger** av tiltaket/kraftutbyggingen blir svært positive. Tiltaket vil derfor bidra til å sikre og styrke næringsgrunnlaget, skape et mer differensiert, aktivt og utviklet næringsliv, et bredere arbeidsmarked, og styrke og støtte tradisjonelle næringer, samfunnsliv, kultur og identitet, i regionene.
- 1.14 Beregnet elproduksjon gir** lokal forsyningssikkerhet og betydelig nasjonal kraftoppdekking av fornybar lagrings energi, redusert bruk av fossil energi, reduksjon av miljøfarlig utslipp og dermed et betydelig tiltak i kampen mot klimaendringer.
- 1.15 Lappland kraftverk prosjektet har slik fremdrift:**
- Olje og energidepartementet (OED) har bekreftet at kraftverket kan bygges/eies av private.
 - Fauske kommune, Sørfold kommune og Saltdal kommune har stilt seg velvillig til prosjektet.
 - Lappland kraftverk er av DN og NVE godkjent med hensyn Samlet plan.
 - Miljö- och energidepartementet (miljöministeren) har uttalt seg om prosjektet.
 - Multiconsult, Ålesund/Oslo har utarbeidet Melding og oversendt denne til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).
 - NVE har oversendt Meldingen til OED for behandling.
 - Laponia Center har henvendt seg til Mark- och miljödomstolen i Umeå, med hensyn til uttalelse, *om at der fra svensk side intet er å innvende mot at søknaden opptas til behandling.*
 - Olje- og energidepartementet har i sendt brev "Notifikasjon etter Espoo-konvensjonen" om Lappland kraftverk prosjektet til svenske myndigheter.
 - Mark- och miljödomstolen har avgitt uttalelse ("yttrande"), sitat; *"finner för närvarande inget hinder mot at Laponia Center AB och MuskenSenter AS i Norge ansöker om at å uppföra det aktuella kraftverket:"*
 - Mark och- miljödomstolen har også fastsatt at det må gjennomføres en konsekvensutredning i Sverige, og for slik utredning og utredningsprogram, skal søker "vända sig till Länsstyrelsen" og berørte parter i Sverige for "samråd" (samtaler) for hva som skal utredes.
 - NVE fastsetter det endelige konsekvens utredningsprogrammet for norsk område, etter å ha mottatt høringsuttalelsene i forbindelse Meldingen.

1.16 Opprettelse av søknad om konsesjon fortsetter slik:

- Melding for linjenett – 03.04.19
- Utredningsfasen – 01.05.2019.
- Søknadsfase – 01.12.2019.
- Konsesjon (norsk) for bygging av Lappland kraftverk – 01.12.2020.
- Svensk saksbehandling – 01.02.2021.
- Kraftutbygging beregnes iverksettes – 15.03.2021.

Kraftproduksjon Bieske-inntaket beregnes satt i drift i januar 2023 og for Sårjås-inntaket, beregnes satt i drift i januar 2024.

1.17 Konklusjon:

Det er grunn til å anta at norske myndigheter gir konsesjon til bygging av Lappland kraftverk, og at svenske myndigheter vil gi sitt "samtykke" til norske myndigheter om å gi konsesjon for bygging av kraftverket / Norges 4-5 største kraftverk.

2.0 Lappland kraftverk prosjektet sammenfattes slik:

2.1 Prosjektet – Lappland kraftverk

Lappland kraftverk er et grenseoverskridende miljø- og naturvennlig vannkraftverk under planlegging - i kommunene Sørfold, Fauske og Saltdal med kraftstasjon i Sulitjelma, Fauske kommune - basert på svensk vannfall, vannkraftressurs, fallrettighet, interesse og norsk tiltaksområde, natur, miljø og samfunn.

Lappland kraftverk er basert på regulering av vassdragene ved Blåmannisen og Sulitjelmaisen, som alle har sitt avløp til Sverige/Bottenviken.

Messingmalmvatnene, Leirvatnet, Blåmannisvatnet, Stassájávrr, Vuolep/Nedre Sårjåsjávrr og Bajep/Øvre Sårjåsjávrr – reguleres i tunnel til kraftstasjon i fjell ca. 15 m over havnivå, med adkomst/tunnel fra Fagerli i Sulitjelma, og med avløp i tunnel til Grytvika i Saltdalsfjorden. Videre reguleres Bieskehávrr (i Sverige) i tunnel til kraftstasjon, og i samme avløpstunnel til Grytvika.

Lappland kraftverk får inntak fra Bajep/Øvre Sårjåsjávrr (820moh) og Bieskehávrr (577moh), og kan oppsummeres slik:

• Inntak/fallhøyde kote	820/577 moh.
• Magasin størrelse	470 mill.m ³
• Tilløpstunnel lengde	45 km.
• Avløpstunnel lengde	29 km.
• Installert effekt:	612 MW.
• Midlere årsproduksjon	2100 GWh/år.
• Beregnet utbyggingskostnad	5.460 mill.
• Utbygningspris	2,60 kr/kWh.

Prosjektet er teknisk/økonomisk vel gjennomførbart, realistisk og forenlig med gjeldende norsk og svensk lovgivning.

2.2 Privat kraftverk – krav om offentlig eierskap gjelder ikke

Kraftverket kan konsesjons søkes, bygges og driftes som et privat kraftverk (eiet av private svenske og norske interesser), da vannkraftressursene/vannfallet er svensk og når utslipp av vannet reguleres direkte til havet. Det foreligger brev fra Olje- og energidepartementet av 23.02.2010 til MuskenSenter som bekrefter dette.

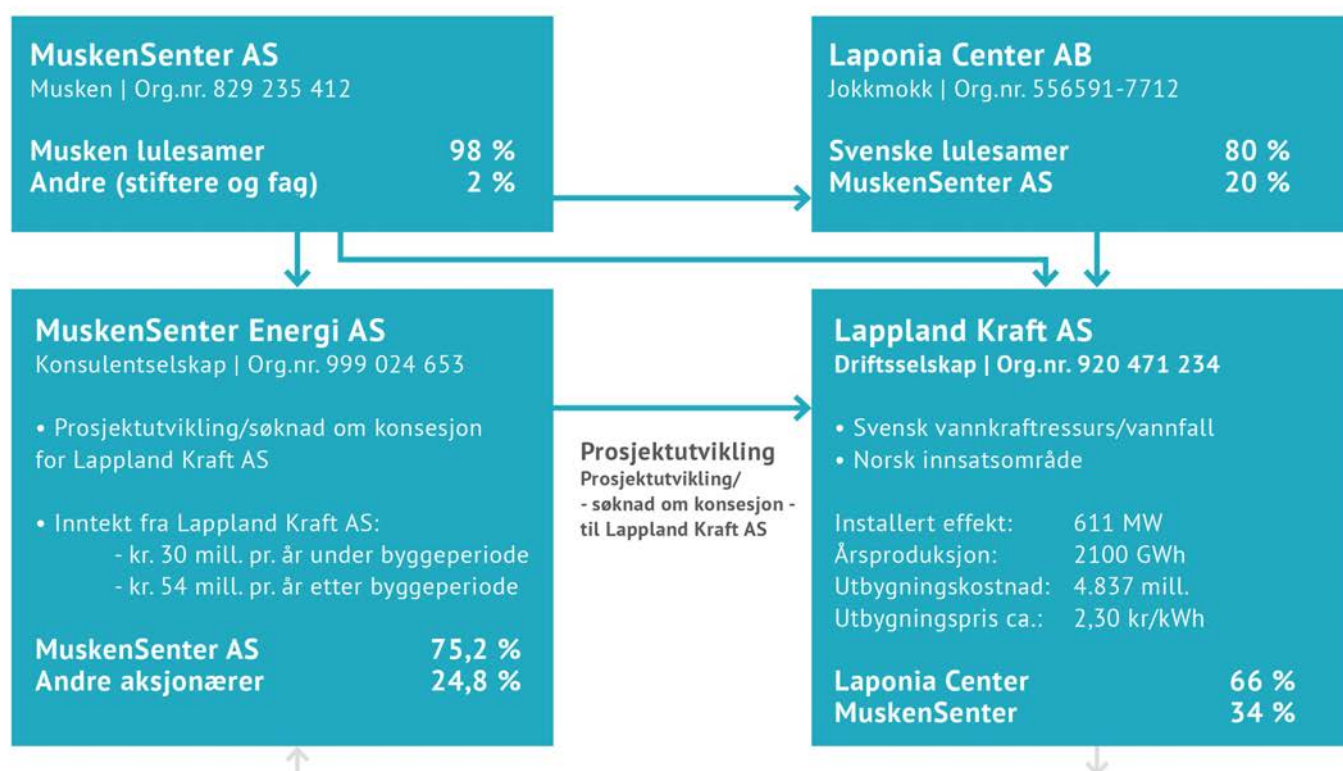
2.3 Det er ikke mulig for norske og svenske partnere å samarbeide på et likeverdig grunnlag om regulering svenske vannkraftressurser til et norsk vassdrag/vatn magasin eller kraftverk

Den norske Vannfallskonsesjonsloven fastsetter at, om de aktuelle svenske vannkraftressursene reguleres for utslipp til norsk vassdrag/vatn, magasin eller kraftverk, kommer krav om norsk offentlig eierskap til anvendelse for hele prosjektet/kraftverket, dvs. at også 2/3 av de svenske vannkraftressursene tilfaller norske offentlige eierskap.

3.0 Prosjekteiere til Lappland kraftverk

Laponia Center AB, Box 136, 96224 Jokkmokk, Sverige er medeier i Lappland kraftverk med 66 prosent eierandel, og MuskenSenter AS, 8274 Musken, er medeier i Lappland kraftverk med 34 prosent eierandel.

Laponia Center AB, MuskenSenter AS og Lappland Kraft AS - eies og skal eies av stedlige/lokale samer (den som er av samisk herkomst), lokale/regonale reineiere, samiske næringdrivende, rådgivningshavere til berørte mark og vassdrag, samiske bosettere i tidligere kraftutbyggings områder i Lappland, herunder selskapenes nærværende aksjonærer som arbeider for lokal næringsutvikling i berørte områder.



Oppside for MuskenSenter Energi

MuskenSenter Energi får betalt et årlig vederlag fra Lappland Kraft for gjennomført søkerprosess og etter at det er gitt konsesjon for bygging av Lappland kraftverk, slik:

- 30 millioner kroner som årlig vederlag fra Lappland Kraft, fra konsesjon for bygging av kraftverket
- er gitt og fram til Lappland kraftverk er kommet i drift.
- 54 millioner kroner som årlig vederlag fra Lappland Kraft, fra kraftverket er kommet i drift og i 60 år.
- Betalingen/vederlaget indeksreguleres årlig, fra kraftverket er kommet i drift og i 60 år.

Aksjepris og aksjeutbytte:

- Aksjeprisen er satt til kr. 3.000,- pr. aksje – under første fase av salget.
- Aksjeutbytte er beregnet til kr. 790,- pr. aksje /år under byggeperioden av Lappland kraftverk.
- Aksjeutbytte er beregnet til kr. 1.560,- pr. aksje/år fra kraftverket er kommet i drift og i 60 år.

3.1 Organisasjonsakart Lappland kraftverk prosjektet, herunder prosjektutvikling for Lappland Kraft AS (Lappland kraftverk):

3.2 MuskenSenter Energi AS er et konsulentselskap for prosjektutvikling (søknad om konsesjon) for Lappland kraftverk og eies av MuskenSenter AS med 73,75 % og

inviterte investorer med 26,25 %. MuskenSenter vil foreta ytterligere rettet nedslag av sin aksjepost for videre prosjektutvikling/søknad om konsesjon.

4.0 Formålet – Utvikling av det lokale næringslivet/samfunnet

4.1 Generelt

Formålet er å utvikle det lokale næringslivet og eksisterende lokalsamfunn/tettsteder, i de aktuelle ressurs områdene i Lappland. Utviklingen av det lokale næringslivet og samfunnet skapes ved bærekraftig etablering og av kapital til prosjekteiere gjennom drift av Lappland kraftverk.

Som et ledd i formålet søker partene å få etablert samisk (stiftet på samiske rettigheter og interesse) grenseoverskridende miljø- og natutvennlig vannkraftutbygging, basert på svensk vannfall, vannkraftressurs, fallrettighet, norsk innsatsområde, natur, miljø, samfunn, og felles svensk-norsk-samisk interesse.

Den svenske lovens bestemmelse - «utvikle det lokale næringslivet» - relatert til området for Lappland kraftverk eller til hele Lappland, medfører i praksis utvikling av samisk næringsliv. Samisk næringsliv er sterkt knyttet til; samenes kultur, samfunnsliv, tradisjonelle samiske næringer/næringsformer, herunder reindriften, jordbruk, laksefiske, kulturnæringer, duodje, og andre samiske næringer som ikke kommer inn under ordinære virkemiddelapparater eller finansordninger, osv.

Utvikling av samisk/lokal næringsliv er videre nært knyttet til; utvikling/bygging av infrastruktur for samisk samfunn/næring, opprettholde og videreutvikle samiske bosetningsområder, nye næringer, sosiale samfunn, kristent trossamfunn, samisk språk, tradisjonelle og nye samiske kulturnæringer, støtte til forprosjekter, produktutvikling, nyskapning, markedsføring, kompetanseheving, investeringer, innovasjon, og nettverksbygging.

Tiltaket vil derfor gi betydelig verdiskaping, bidra spesielt til å sikre/styrke næringsgrunnlaget, skape sysselsetning, og styrke å sikre lokal (samisk) bosetning. Videre vil tiltaket skape; et mer differensiert, aktivt og utviklet næringsliv, et bredere arbeidsmarked, og styrke å støtte tradisjonelle næringer, samfunnsliv, kultur og identitet, i lokalsamfunnet, og med virkning for regionene/landsdelene og landene.

Beregnet elproduksjon gir; lokal forsyningssikkerhet og betydelig nasjonal kraftoppdekking av fornybar lagrings energi, redusert bruk av fossil energi, reduksjon av miljøfarlig utslipp, et betydelig tiltak i kampen mot klimaendringer, og på generelt grunnlag et bedre samfunn.

Da det samiske lokale næringslivet og samfunnet i Sverige/Norge er nært knyttet til det tradisjonelle svenske/norske næringslivet og samfunnet, vil utvikling av det samiske næringslivet og lokal samfunnet komme begge berørte samfunn til gode. Det er bare rekkefølgen - i en gitt tankerekke - som er snudd i dette tilfellet.

4.2 Sikring, utvikling og styrking av reindriftsnæringen

Reindriften er en tradisjonell lokal næring i nærværende prosjekt områder – «befintliga tätorter» - men er også en viktig kulturbærer og et kulturnæringsgrunnlag, som må sikres, utvikles og styrkes spesielt med ulike virkemidler/tiltak.

Næringen tilføres ved ulike virkemidler/tiltak; optimale tekniske løsninger, utstyr, materiell, infrastruktur, ressurser for å møte klimautfordringer, og andre relevante virkemidler som gir rasjonell og økonomisk drift. Dette leder til bedre lønnsomhet for næringen, og medvirker til å sikre og utvikle næringen til å opprettholde denne til en sikker, økonomisk og kulturelt bærekraftig familiebasert næring.

4.3 Opplevelsesturisme/besöksnäring og ferie/semester i samen, midtnattsolens og nordlysets/norrskens land

Samene har lange tradisjoner i å tilbyde samiske produkter og vise fram samisk kultur og levesett for turistene. Dette vil prosjekteiere/Lappland Kraft medvirke til å videreføre, bevare, styrke, og utvikle, for deriblant å kunne møte etterspørsel under påkommende vekst i opplevelsesturisme/besöksnäringen, og dermed som et ledd i lokal nærings- og stedsutvikling.

Prosjekteiere vil medvirke ved; selvstendig etablering, samarbeide med eksisterende aktører og tilskudd til nyetableringer, herunder til bærekraftig turisme/besöksnäring, basert på opplevelse og ferieopphold i samen, midtnattsolens og nordlysets landsdel, og der råvaren er lokal kultur, natur og alle de åtte samiske årstider.

Etablering baseres på; inkluderende økonomisk/kulturell vekst, sosial inkludering, sysselsetning, effektiv bruk av ressursene, beskyttelse av miljø og klima, kulturelle verdier og gjensidig forståelse, i eget regi og eller i nært samarbeide med eller som en del av eksisterende museer/aktører/selskap/stiftelser.

Videre vil prosjekteiere medvirke spesielt til å få etablert bærekraftig lokal infrastruktur for turist/besøks næringen og kulturnæringer.

4.4 Høgskole utdanning og yrkesutdanning

Som et ledd i lokal næringsutvikling etableres høgskole utdanning med naturvitenskapelig, næringsøkonomisk, kulturell, teknisk og energi profil.

Ved siden av en høgskolekompetanse skal skolen også kunne tilbyde en viss form for valgfrihet etter individuelle behov, generell kompetanse heving og skolering for andre yrkesvalg, for den enkelte ansatte i Lappland Kraft, eiere til Lappland Kraft, eventuelt andre med tilknytning til Lappland Kraft og det aktuelle lokale samfunnet.

Høgskolen kan; etableres som en selvstendig enhet, inngå som en del av Lappland Kraft, eller som en del av eksisterende høgskoler og med kobling til forttrinnsvis energisektoren men også til øvrige lokale næringer, høgskoler og universitet.

Høgskolen, den samarbeidende virksomhet og studentene får kostnaden, stipend/studieordning, eventuelt studieopphold finansiert av Lappland Kraft.

4.5 Næringsfond

Det vil være nødvendig å opprette et eget Lappland/Sameland næringsfond i regi av Lappland Kraft/prosjekteiere. for lokal nærings, steds- og samfunns utvikling.

Næringsfondet kan opprettes slik at en del av fondsmidlene kan eventuelt disponeres av Sametinget i Sverige og Norge til lokal nærings- og steds utvikling.

4.6 Ikke uttømmende formåls beskrivelse

Formåls beskrivelse og tiltak under dette er ikke uttømmende, og nye tiltak og virkemidler for å oppnå målsetningen vil derfor tillegges etter hvert som prosjektet utvikles.

5.0 Gjeldende lovgivning i Norge og Sverige for planlagt kraftutbygging

5.1 Norsk lovgivning

Foretagendet er undergitt den til enhver tid gjeldende norsk vassdragslovgivning, da tiltaksområdet og kraftverket blir i Norge. Søknad om konsesjon senders til norske myndigheter ved Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

5.2 Felles norsk og svensk lovgivning

Grunnlaget for etablering av Lappland kraftverk bygger på gjeldende lovgivning for utbygging av grensevassdrag - "LOV-1931-06-12-1" - "Konvensjon mellom Norge og Sverige om visse spørsmål vedrørende vassdragsretten av 11. mai 1929".

5.2.1 Første kapitel. Lovens omfang.

§ 1, fastsetter sitat:

«1. Denne lov omfatter i den utstrekning som de etterfølgende bestemmelser fastsetter anlegg, arbeide eller annen foranstaltning i vassdrag i Norge eller Sverige som er av den beskaffenhet at derved voldes merkbare forandringer i vassdrag innen det annet rike med hensyn til dybde, leie, retning, vannstand eller vannmengde eller forårsaker hinder for fiskens gang til skade for fisket innen dette riket.».

5.2.2 Annet kapitel. Om foretagender som iverksettes i Norge.

§ 6 fastsetter, sitat:

«1. Tillatelse til et foretagende kan ikke meddeles uten at Sverige overensstemmelse med art. 12 i konvensjonen mellom Norge og Sverige av 11 mai 1929 har gitt sitt samtykke, hvis foretagendet kan antas å medføre ulempe av nogen betydning innen Sverige for et vassdrags benyttelse til ferdsel eller fløting eller å forårsake hinder for fiskens gang til skade for fisket innen Sverige, eller hvis foretagendet kan antas der å fremkalle betydelige forstyrrelser i vannforholdene innenfor et større område.»

§ 7 fastsetter, sitat:

«2. Hvis det vannfall eller den faste eiendom eller den ferdsels- eller den fløtningsinteresse for hvis regning foretagendet aktes iverksatt hører hjemme i Sverige, skal søknaden være fulgt av uttalelse fra vedkommende svensk myndighet om at der fra svensk side intet er å innvende mot at søknaden optas til behandling.».

«Tillatelse til et foretagende kan meddeles uten hensyn til hvorvidt det vannfall eller den faste eiendom eller den ferdsels- eller den fløtningsinteresse for hvis regning foretagendet aktes iverksatt hører hjemme i Norge eller Sverige.».

5.3 Svensk lovgivning

Miljöbalk (1989:808) - (beslutet om nationalälvarna)

Miljöbalken 4. kap. § 1 bestämmer at vattenkraftverk, samt vattenreglering eller vattenöverledning för kraftändamål er tillatt, om det er som i dette/nærværende prosjekt, et ledd i utviklingen av det lokale næringslivet, som er deriblant reindrift, fjellfiske, og øvrig materiell utnyttelse av naturressursene for å bevare og styrke samisk natur- og kulturverdi.

5.3.1 Miljöbalk

§ 1 fastsetter, sitat:

"Exploateringsforetag och andra ingrep i miljön får komma till stånd endast om

1. det inte möter något hinder enligt 2-8 §§ och
2. det kan ske på ett sätt som inte påtagligt skadar områdenas natur- och kulturvärden.

"Bestämmelserna i första stycket 2 och i 2-6 §§ utgör inte hinder för utvecklingen av befintliga tätorter eller av det lokala näringslivet eller för utförandet av anläggningar som behövs för totalförsvaret."

§ 6 fastsetter, sitat:

«Vattenkraftverk samt vattenreglering eller vattenöverledning för kraftändamål får inte utföras i nationalälvarna Torneälven, Kalixälven, Piteälven och Vindelälven med tillhörande vattenområden, källflöden och biflöden samt följande vattenområden med tillhörande käll- och biflöden: -- Stora Luleälven uppströms Akkajaure,»

5.3.2 Lag (1989:812) - 2 kap. Rådighet över vatten m.m.

1 § fastsetter, sitat:

«För att få bedriva vattenverksamhet skall verksamhetsutövaren ha rådighet över vatnet inom det område där verksamheten skall bedrivas.»

2 § fastsetter, sitat:

«Rådighet över en fastighets vatten kan också någon ha till följd av upplåtelse av fastighetsegaren eller, enligt vad som är särskilt föreskrivet, förverv tvångsvis.»

Staten er grunneier/fastighetsägare til de aktuelle fjellområdene og har gitt samene «upplåtelse»/rådighet som er særskilt föreskriven i Rennäringslagen.

5.3.3 Rennäringslag (1971:437) «Rådighet över mark- och vatnet»

1 § fastsetter, sitat:

«Den som er av samisk härkomst (same) får enligt bestämmelserna i denna lag använda mark och vatten till underhåll för sig och sina renar.

Rätten enligt första stycken (renskötselrätten) tillkommer den samiska befolkningen och grundas på urminnens hävd.»

5.4 Oppsummering under dette

Bestemmelsene i Miljöbalk (1989:808) nationalälvarna - Lag (1989:812) rådighet över vatten - Rennäringslag (1971:437) rådighetshaver fastsetter

Bestemmelsene under anført svensk lovgivning fastsetter at «exploateringsforetag»/ foretagende som regulering/overledning av vann fra Piteälven og Stora Luleälven oppströms Akkajaure, til kraftverk i Sulitjelma møter ingen hinder av anført svensk lovgivning/bestemmelser, dvs. er tillatt, for utviklingen av det lokale næringslivet i regi av Laponia Center og MuskenSenter (*for den som er av samisk härkomst (same)*)»

6.0 Finansiering av kraftverkets utbyggingskostnad og prosjektutvikling

6.1 Finansiering av utbyggingskostnaden

Hele utbyggingskostnaden på ca. Nok. 4.837 mill. med tillegg av prosjektutviklingskostnaden finansieres ved lån, og uten krav om egenkapital på grunn av den lave utbygningsprisen på 2,30 kr/kWh for Lappland kraftverk.

Vi mener å kunne oppnå 100 % lånefinansiering i Nordisk Investeringsbank (NIB), eller andre finansieringsselskap, herunder med opp til 70 % av kraftverkets markedsverdi eks. grønne sertifikater, som utgjør ca. Nok 8.200 mill.

6.2 Finansiering av prosjektutviklingskostnad

Hele prosjektutviklingskostnaden for Lappland kraftverk – egne administrasjonskostnader, investeringer, reiser, konsekvensutredning, teknisk utredning for søknad om konsesjon, og søknad om konsesjon – er beregnet til Nok 13,9 mill.

Denne totalkostnaden er nå vesentlig redusert/nedbetalt, og kan ytterligere avtale reguleres, og justeres basert på egenkapital til min. Nok 4 mill. som finansieres ved salg av aksjer i MuskenSenter Energi AS.

7.0 Miljøbedømming

7.1 Da anleggsvirksomheten i sin helhet blir i Norge vil det svenske miljøet ikke få noen vesentlig virkning av tiltaket. Vannveiene vil gå i tunell, kraftstasjonen blir lagt i fjell og sporene vil i ettertid være lite synlige. De tekniske inngrepene i Norge vil i seg selv ikke være til vesentlig sjenanse eller ha større miljømessige ulemper.

7.2 *Reglering av vattenföringen till nationalparken og Piteälven vil kunne "ske på ett sett som inte påtagligt skadar områdenes natur- och kulturvärden". Under alle omstendigheter vil virksomheten bevare og styrke de berørte samenes materielle kulturgrunnlag og dermed også medvirke til å styrke miljøet og områdets natur- og kulturvärden. ", jfr. Miljöbalken 4 kap. § 1 første ledd.*

- 7.3 Prosjekteiere ved Multiconsult har satt igang behørlige grenseoverskridende miljøkonsekvensutredninger og under dette blir det utarbeidet "miljøkonsekvensbeskrivninger i ett gränsöverskridande sammanhang".

8.0 Prosjektorganisasjon for Lappland kraftverk

- 8.1 Søknadsfasen (konsesjonsfasen) – tilrettelegging av forhold med hensyn til konsesjon

Nåværende prosjektarbeider - konsekvensutredning og teknisk utredning for søknad om konsesjon - utføres, og tilrettelegging av søknad om konsesjon er iverksatt av MuskenSenter/MuskenSenter Energi og Multiconsult.

Lappland Kraft AS får en bred faglig og meget strek sammensatt prosjekt- og arbeidsgruppe, referansegruppe og byggekomite, av deriblant bransjefolk med stor kunnskap om prosjektet og forhold om planlagte Lappland kraftverk.

- 8.2 Byggefase – teknisk utvikling og bygging av kraftverket

For byggefase etableres en styrket organisasjon og administrasjon i Lappland Kraft AS, herunder daglig leder, og øvrig administrativ ledelse som forestår bygging basert på byggeherrestyrt entrepris, eventuelt totalentrepriise.

- 8.3 Driftsfase – elproduksjon og drift av kraftverket.

Deler av administrasjon fra byggefase overgår til administrasjon for driftsfase og styrkes/ kompletteres med ytterligere faglig kompetanse for drift og videreutvikling av virksomheten, i tråd med selskapets vedtekter og senere beslutning.

9.0 Samfunnsmessige og sosiale forhold

- 9.1 Inntektene fra tiltaket/kraftutbyggingen tilbakeføres til lokalsamfunnet for utvikling av det lokale næringslivet. Tiltaket vil derfor bidra spesielt til å sikre og styrke næringsgrunnlaget, skape stor sysselsetning og spesielt over anleggsperioden. Videre vil tiltaket skape et mer differensiert, aktivt og utviklet næringsliv, et bredere arbeidsmarked, og styrke og støtte tradisjonelle næringer, samfunnsliv, kultur og identitet, i regionene og landsdelene i Norge og Sverige.
- 2.2 Beregnet elproduksjon gir lokal forsyningssikkerhet og betydelig nasjonal kraftoppdekking av fornybar lagrings energi, redusert bruk av fossil energi, reduksjon av miljøfarlig utslipp og er dermed et betydelig tiltak i kampen mot klimaendringer.

10.0 Oppsummering av tidligere saksbehandling:

- 10.1 Olje og energidepartementet (OED) har i et brev av 23.02.2010 anført at kraftverket kan bygges/eies i hundre prosent privat regi/svenske interesser.
- 10.2 Fauske kommune, Sørfold kommune og Saltdal kommune (berørte kommuner) har i brev av 22.04.2010 stilt seg velvillig til prosjektet.
- 10.3 Lappland kraftverk - med inntak av vann fra Sårjåsjavre og Pieskehaure - har i brev av 09.05.2011 fra DN og NVE fått fritak fra en videre Samlet plan behandling, eller godkjent med hensyn til Samlet plan behandling.
- 10.4 Miljö- och energidepartementet (Miljödepartementet), Sverige
 Miljö- och energidepartementet (Miljödepartementet) ved miljøministeren har tidligere i brev av 2011-11-01 besvart spørsmål, om utbygging av Lappland kraftverk herunder Piteälven, til organisasjon Älvreddarna slik det her følger, sitat:
«Det projekt som ni beskriver kräver provning enligt miljöbalken vid en mark- och miljödomstol. Det är således en domstol som i detta fall kan komma att ta ställning till en eventuell framtida ansökan och prova den planerade verksamhetens förenlighet med miljöbalken. Jag är i enlighet med våra grundlagar förhindrad att kommentera ett sådant enskilt ärende. Jag skulle då föregripa domstolens prövning.».
- 10.5 Multiconsult, Ålesund/Oslo har utarbeidet Melding - med forslag til utredningsprogram - for Lappland kraftverk og oversendt denne til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) den 20 desember 2016.
- 10.6 NVE har ved brev av 15.09.2017 oversendt Meldingen til Olje- og energidepartementet (OED) for behandling av denne og videresending til svenske myndigheter.
- 10.7 Laponia Center har i brev av 26.09.2017 henvendt seg til Mark- och miljödomstolen i Umeå, med anmodning/förklaring om at det fra svensk side intet er å innvende mot påkommende søknad om konsesjon for planlagte Lappland kraftverk, jf. "Konvensjon Norge - Sverige av 11. mai 1929", § 7 nr. 2, og Art. 14, pkt. 1.
- 10.8 Olje- og energidepartementet, Norge
 Olje- og energidepartementet (OED) i samråd med norske Espoo-myndigheter oversender Melding om Lappland kraftverk ved brev av 10.10.2017 til svenske Espoo-myndighet/Naturvårdsverket i Sverige, i samsvar med Espoo-konvensjonen artikkel 3 nr. 1 - og under henvisning til, sitat;
«I henhold til konvensjonen, ber departementet om bekreftelse på at meldingen er mottatt, at det tas stilling til om det er ønskelig å delta i utrednings- og søknadsprosessen og eventuelle kommentarer til forslaget til utredningsprogram, jf. Espoo-konvensjonen art. 3 nr. 1 flg.».
- 10.9 Mark och miljödomstolen (MMD) har etter anmodning fra søker Laponia Center AB, og i samsvar med norsk-svensk vassdragsrettskonvensjon avgitt uttalelse/«yttrande» den 06.12.2017 (dom i Mål nr. M 2175-17 som også er oversendt direkte fra MMD til OED) slik;

Av MMDs uttalelse /yttrande fremgår, sitat;

«Mark- och miljödomstolen finner för närvarande inget hinder mot att Laponia Center AB och MuskenSenter AS i Norge ansöker om att få uppföra det aktuella kraftverket.».

MMD anfører at søknad om tillatelse til planlagt virksomhet forutsetter at det opprettes konsekvensutredning, for bedømmelse av planlagt virksomhet og foretagendets virkning i Sverige. For opprettelse av slik utredning - utredningsprogram - skal søker vende seg til länsstyrelsen, eventuelt «tillsynsmyndigheten» og til parter som antas bli særskilt berørt for samråd.

11.0 Oppsummering av påkommende behandling av prosjektet:

11.1 **Meldingsfasen** - er i prinsipp gjennomført:

- * Tiltakshaver ved Multiconsult har ved melding redegjort for de planer som foreligger, virkninger og konsekvenser som bør vurderes og de konsekvensutredningene som ansees nødvendig. Meldingen skal sendes til berørte norske myndigheter og parter.

NVE fastsetter det endelige konsekvens utredningsprogrammet i Norge på bakgrunn av forhold under meldingsfasen.

Laponia Center vil i samråd med Länsstyrelsen og berørte parter i Sverige få fastsatt konsekvens utredningsprogrammet, for bedømmelse av planlagt virksomhet og foretagendets virkning i Sverige.

11.2 **Melding for linjenett** – 03.04.19

- * Multiconsult har igangsatt arbeidet med melding for linjenett og forventes Det har tatt kabel 420 V

11.3 **Utredningsfasen** – 01.05.19

- * Multiconsult har igangsatt konsekvensutredning, utført i prinsipp alle markarbeide, og teknisk utredning i samsvar med tiltakshavers fastsatte programmet i Meldingen. De tekniske/økonomiske planene utvikles videre på bakgrunn av nye opplysninger og innspill etter meldingsperioden og nye utredninger.

11.4 **Søknadsfasen** – 01.12.19

- * Når utredningsfasen er avsluttet, alle nødvendige dokumenter er fastlagt og planleggingen er avsluttet, sendes søknaden med nødvendige dokumenter og konsekvensutredningene til NVE for behandling.

11.6 **Konsesjon (norsk) for bygging av Lappland kraftverk** – 01.12.20

- * Endelig tillatelse til planlagt kraftutbygging fastsettes mellom Norge og Sverige, herunder basert på vilkår fra svenske myndigheter.

11.5 Svensk saksbehandling – 01.02.21

- * NVE oversender søknaden til Olje- og energidepartementet (OED) for formell oversendelse av søknaden til svenske myndigheter ved Mark- og Miljödomstolen, som sender denne videre i Sverige til berørte parter, lokale, regionale og sentrale myndigheter for høring/uttalelse.
- * Svensk samtykke til bygging av Lappland kraftverk - basert på søknad til NVE – gis av Mark- og miljødomstolen, eventuelt av den svenske Regjering.

11.7 Kraftutbygging iverksettes – 15.03.21

- * Det er grunnlag til å mene at kraftutbyggingen kan igangsettes ganske umiddelbart etter ferdig saksbehandling/gitt konsesjon.

11.8 Kraftproduksjon - Lappland kraftverk:

- * øst linken Bieske-inntaket, settes i drift – 15.01.2023.
- * nord linken Sårjås-inntaket, settes i drift – 15.01.2024.

Konklusjon

Overnevnte forhold vil etter vår oppfatning lede til at de sentrale myndighetene i Norge støtter prosjektet og gir tillatelse etter vannressursloven § 8 til etablering av Lappland kraftverk. Videre vil trolig også svenske myndigheter gi sitt samtykke til at det gis konsesjon til bygging av Lappland kraftverk, jfr. art. 12 (§ 6) i konvensjon mellom Norge og Sverige av 11. mai 1929.

Vedlegg:

Brosjyre – Lappland kraftverk, Fauske – Informasjon om utbyggingsplanene

Henvisning til: Melding Lappland kraftverk og
Melding nettilknytning av Lappland kraftverk
Oversiktskart nr. 17

Se www.muskensenter.no under:

- Lappland kraftverk
- Nedlasting av Prosjektdokumenter
- Melding Lappland kraftverk
- Oversiktskart nr. 15 og 17